

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*Публичное акционерное общество  
«Федеральная сетевая компания  
Единой энергетической системы»*

*Код эмитента: 65018-D*

**за 1 квартал 2016 г.**

Адрес эмитента: 117630 г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А

**Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах**

Председатель Правления

Дата: 16 мая 2016 г.

Директор по учету и отчетности - начальник Департамента  
учета и отчетности (Главный бухгалтер)

Дата: 16 мая 2016 г.

А.Е. Муров

А.П. Носков

Контактное лицо: **Белякова Анна Анатольевна**, Ведущий эксперт Отдела ценных бумаг и информационно-аналитического обеспечения Департамента корпоративного управления

Телефон: 8 (800) 200-1881 (доб. 59-73)

Факс: (495) 710-9641

Адрес электронной почты: [belyakova-aa@fsk-ees.ru](mailto:belyakova-aa@fsk-ees.ru)

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>; [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru)

## Оглавление

<b>Оглавление .....</b>	<b>2</b>
<b>Введение .....</b>	<b>6</b>
<b>Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....</b>	<b>7</b>
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента.....	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	10
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	12
1.4. Сведения о консультантах эмитента .....	14
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	14
<b>Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....</b>	<b>15</b>
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	15
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	16
2.3. Обязательства эмитента .....	17
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность .....	17
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	19
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.....	19
2.3.4. Прочие обязательства эмитента .....	20
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг .....	20
2.4.1. Отраслевые риски .....	21
2.4.2. Страновые и региональные риски .....	25
2.4.3. Финансовые риски.....	25
2.4.4. Правовые риски .....	26
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) .....	28
2.4.6. Стратегический риск .....	29
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	29
<b>Раздел III. Подробная информация об эмитенте .....</b>	<b>32</b>
3.1. История создания и развитие эмитента.....	32
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	32
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	32
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	33
3.1.4. Контактная информация .....	36
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	36
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	36
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	45
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	45
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	45
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	47
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	48
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ .....	49
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов .....	51
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	51
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	56
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение .....	56

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента .....	56
<b>Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....</b>	<b>58</b>
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	58
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	59
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	61
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	65
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	66
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	100
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	102
4.8. Конкуренты эмитента .....	102
<b>Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента.....</b>	<b>104</b>
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	104
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	110
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	110
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	124
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....	126
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	136
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля .....	138
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	143
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	153
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента .....	156
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	156
<b>Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....</b>	<b>156</b>
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	156
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций .....	156
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции') .....	158
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	159
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	159

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	160
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности .....	160
<b>Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация .....</b>	<b>163</b>
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента .....	163
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента .....	175
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента .....	180
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	180
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж .....	180
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года .....	180
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	180
<b>Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах .....</b>	<b>181</b>
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....	181
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента .....	181
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента .....	182
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....	182
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций .....	184
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	188
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	188
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .....	190
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	192
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены .....	192
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными .....	193
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением .....	212
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием .....	212
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями .....	212
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....	212
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .....	213
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	214
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента .....	214
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента .....	216
8.8. Иные сведения .....	216

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	248
Приложения к ежеквартальному отчету. ....	249

## **Введение**

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

*В отношении ценных бумаг Эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.*

### **ИЗМЕНЕНИЕ ФИРМЕННОГО НАИМЕНОВАНИЯ**

*26 июня 2015 года годовым Общим собранием акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» принято решение об утверждении Устава Общества в новой редакции. В соответствии с Уставом Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС») переименовано в Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»).*

*Устав в новой редакции зарегистрирован Межрайонной инспекцией ФНС России № 46 по городу Москве 08 июля 2015 года.*

*В тексте настоящего Ежеквартального отчета Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» именуется также: ПАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС» (предыдущее наименование общества до 07.07.2015), Эмитент и Общество.*

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

## **Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет**

### **1.1. Сведения о банковских счетах эмитента**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АЛЬФА-БАНК»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «АЛЬФА-БАНК»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810802300000220**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **Расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АЛЬФА-БАНК»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «АЛЬФА-БАНК»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810901200000098**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **Расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810138120116293**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **Расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (публичное акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО)**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702810100050000101**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **Расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810038120108301**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **Расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810700000003049**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **Расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий банк «Банк Москвы» (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Банк Москвы»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Рождественка, д. 8/15, стр. 3**

ИНН: **7702000406**

БИК: **044525219**

Номер счета: **40702810900760002169**

Корр. счет: **30101810500000000219**

Тип счета: **Расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840438120116293**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **Расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702978038120116293**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **Расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840338120216293**

Корр. счет: **30101810400000000225**



Тип счета: *Транзитный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Вавилова, д. 19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702978938120216293*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *Транзитный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Акционерный банк «РОССИЯ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «АБ «РОССИЯ»*

Место нахождения: *г. Санкт Петербург, пл. Растрелли, д.2, литер А*

ИНН: *7831000122*

БИК: *044030861*

Номер счета: *40702810300000004990*

Корр. счет: *30101810800000000861*

Тип счета: *Расчетный (текущий)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Вавилова, д. 19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702810238120004221*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *Расчетный (текущий)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корп.1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810800000013049*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *Расчетный (текущий)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корп.1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810900000023049*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *Расчетный (текущий)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Акционерный банк «РОССИЯ»*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АБ «РОССИЯ»**  
Место нахождения: **г. Санкт Петербург, пл. Растрелли, д. 2, литер А**  
ИНН: **7831000122**  
БИК: **044599132**  
Номер счета: **40702810060016000334**  
Корр. счет: **30101810400000000132**  
Тип счета: **Расчетный (текущий)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерный банк «РОССИЯ»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АБ «РОССИЯ»**  
Место нахождения: **г. Санкт Петербург, пл. Растрелли, д. 2, литер А**  
ИНН: **7831000122**  
БИК: **044599132**  
Номер счета: **40702810160016000334**  
Корр. счет: **30101810400000000132**  
Тип счета: **Торговый**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (публичное акционерное общество)**  
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО)**  
Место нахождения: **г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29.**  
ИНН: **7702070139**  
БИК: **044525187**  
Номер счета: **40702810300050001052**  
Корр. счет: **30101810700000000187**  
Тип счета: **Расчетный (текущий)**

## 1.2. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудитор (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его консолидированной финансовой отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РСМ РУСЬ»**  
Место нахождения: **119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4**  
ИНН: **7722020834**  
ОГРН: **1027700257540**  
Телефон: **(495) 363-2848**  
Факс: **(495) 981-4121**  
Адрес электронной почты: **mail@rsmrus.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество»**  
Место нахождения: **119192 Россия, Москва, Мичуринский проспект, 21, корп. 4**  
Дополнительная информация: **Нет**

Финансовый год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2012	-	2012
2013	-	2013
2014	-	2014
2015	-	2015

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

**Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от Эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами Эмитента), нет**

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

**В соответствии с пп. 13 п. 10.2. ст. 10 Устава Общества кандидатура аудитора Общества утверждается Общим собранием акционеров ПАО «ФСК ЕЭС».**

**В соответствии с решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 31.12.2014 № 245) по вопросу «Об определении порядка проведения конкурсной процедуры по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного аудита ОАО «ФСК ЕЭС» за 2015-2017 годы» конкурсную процедуру по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного аудита отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015-2017 годы в форме централизованной закупки для ОАО «ФСК ЕЭС» проводило ОАО «Россети».**

**Кандидатура аудитора ОАО «ФСК ЕЭС» определена по итогам проведенного ОАО «Россети» открытого одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора на право заключения договоров на проведение обязательного ежегодного аудита отчетности ДЗО ОАО «Россети» за 2015-2017 годы, проведенного в порядке, предусмотренном Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».**

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

**Кандидатура аудитора для осуществления независимой проверки годовой бухгалтерской отчетности акционерного общества вносится советом директоров или акционером (акционерами), владеющими в совокупности не менее 2% голосующих акций акционерного общества.**

**Годовыми Общими собраниями акционеров Общества 27.06.2013, 27.06.2014, 26.06.2015 годов было принято решение утвердить аудитором ОАО «ФСК ЕЭС» (с 08.07.2015 – ПАО «ФСК ЕЭС») Общество с ограниченной ответственностью «PCM РУСЬ» (прежнее наименование до 20.08.2013 Общество с ограниченной ответственностью «PCM Топ-Аудит»).**

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

**В рамках специальных аудиторских заданий работы Аудитором не проводились.**

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего заверщенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

**Совет директоров Общества (протокол от 24.08.2015 № 280) определил размер оплаты услуг аудитора ПАО «ФСК ЕЭС» по аудиту годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2015 год, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, составил в размере 24 682 983 (Двадцать четыре миллиона шестьсот восемьдесят две тысячи девятьсот восемьдесят три) рубля 68 копеек, включая НДС.**

*Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитором по итогам 2015 финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности Эмитента в соответствии с РСБУ, а также сводной (консолидированной) финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, на 31.03.2016 составил 19 569 557 (Девятнадцать миллионов пятьсот шестьдесят девять тысяч пятьсот пятьдесят семь) рублей 11 копеек, включая НДС. По условиям договора, заключенного с аудитором, оставшаяся часть оплаты услуг по аудиту отчетности за 2015 год, будет выплачена во 2 квартале 2016 года в размере 5 113 426 (Пять миллионов сто тринадцать тысяч четыреста двадцать шесть) рублей 57 копеек, включая НДС.*

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

*Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.*

### **1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента**

ФИО: *Данилов Эдуард Александрович*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: *(495) 797-3031*

Факс: *(495) 797-3031*

Адрес электронной почты: *DanilovEA@srgroup.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ЭсАрДжи-Оценка»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ЭсАрДжи-Оценка»*

Место нахождения: *105082, г. Москва, ул. Фридриха Энгельса, д. 75, стр. 11*

ИНН: *2221034139*

ОГРН: *1022200911260*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков «СМАО»*

Место нахождения: *123007, Россия, г. Москва, Хорошевское ш., 32А*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *08.12.2009*

Регистрационный номер: *3016*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

*1. Определение рыночной стоимости размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (пакет акций ОАО «ФСК ЕЭС» в количестве 13 727 165 278 шт., 1 обыкновенная акция в составе оцениваемого пакета акций ОАО «ФСК ЕЭС» в количестве 13 727 165 278 шт.).*

*2. Рыночная стоимость пакета акций ОАО «Интер РАО» в размере 1%.*

ФИО: *Алеева Рината Федоровна*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: *(495) 797-3031*

Факс: *(495) 797-3031*

Адрес электронной почты: *AleevaRF@srgroup.ru; rinatka\_08@mail.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ЭсАрДжи-Оценка»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ЭсАрДжи-Оценка»*

Место нахождения: *105082, г. Москва, ул. Фридриха Энгельса, д. 75, стр. 11*

ИНН: *2221034139*

ОГРН: 1022200911260

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Саморегулируемая организация Региональная ассоциация оценщиков (СРО РАО)*

Место нахождения: *350062, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Атарбекова, 5/1.*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *04.08.2015*

Регистрационный номер: *00635*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

- 1. Рыночная стоимость пакета акций ПАО «Россети» в размере 0,8482% (ОИА 1 080 646 965 шт. и ПИА 303 259 010 шт.), 1 обыкновенной именной акции в составе оцениваемого пакета акций ПАО «Россети» в размере 0,8482%, 1 привилегированной именной акции в составе оцениваемого пакета акций ПАО «Россети» в размере 0,8482%.*
- 2. Рыночная стоимость 99,99% доли в уставном капитале ООО «ФСК-Управление активами», принадлежащей ПАО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС».*
- 3. Рыночная стоимость пакета акций ПАО «Интер РАО» в размере 1% и 4,49% (ОИА 1 044 000 000 шт. и 4 691 861 642,96 шт. соответственно), 1 обыкновенная именная акция в составе оцениваемых пакетов акций ПАО «Интер РАО». Право собственности указанного пакета акций принадлежит ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС».*

ФИО: *Комиссаров Григорий Андреевич*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: *(499) 752-98-92*

Факс: *(499) 752-98-92*

Адрес электронной почты: *info@roscg.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «РОСКОНСАЛТГРУП»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Росконсалтгрупп»*

Место нахождения: *109147, г. Москва, ул. Марксистская, д.22, стр.1*

ИНН: *7709662776*

ОГРН: *1067746335491*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство по содействию специалистам кадастровой оценки «Кадастр-оценка»*

Место нахождения: *107023, Российская Федерация, г. Москва, Семеновский переулок, дом 6, офис 501*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *08.07.2015*

Регистрационный номер: *00718*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

- 1. Рыночная стоимость движимого имущества (мебели) и рыночной стоимости права пользования движимым имуществом (мебелью) на условиях аренды, находящегося по адресу: г. Москва, ул. Беловезжская, д.4, Блок «А» и Блок «Б», дата оценки 31.10.2014 (1 139 поз.).*
- 2. Рыночная стоимость движимого имущества (мебели) и рыночной стоимости права пользования движимым имуществом (мебелью) на условиях аренды, находящегося по адресу: г. Москва, ул. Беловезжская, д.4, Блок «А» и Блок «Б», на следующие даты оценки: 31.10.2014 (509 поз.), 01.07.2015 (357 поз.), 01.09.2015 (386 поз.).*

ФИО: *Ряскова Ольга Александровна*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: (495) 502-8228

Факс: (495) 502-8228

Адрес электронной почты: *ekso@eksotpp.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ЭКСПЕРТИЗА СОБСТВЕННОСТИ» ТОРГОВО ПРОМЫШЛЕННОЙ ПАЛАТЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ЭКСО» ТПП РФ***

Место нахождения: ***107996, г. Москва, ул. Кузнецкий мост, д.21/5***

ИНН: ***7710062195***

ОГРН: ***1027700123835***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство по содействию специалистам кадастровой оценки «Кадастр-оценка»***

Место нахождения: ***107023, Российская Федерация, г. Москва, Семеновский переулок, дом 6, офис 501***

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***23.05.2014***

Регистрационный номер: ***00656***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

***Право владения и пользования (расчетная денежная сумма, за которую объект недвижимости может быть сдан в аренду на дату оценки при типичных рыночных условиях) в отношении следующих объектов:***

- ***1 (один) кв. м нежилых помещений в здании, расположенном по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д.4, Блок «А» и Блок «Б».***
- ***1 (одно) парковочное место и 1 кв. м. общей площади на открытой площадке, расположенной по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, 4.***
- ***1 (одно) парковочное место и 1 кв. м. общей площади на подземном паркинге, расположенном по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, 4, Блок «А» и Блок «Б».***

#### **1.4. Сведения о консультантах эмитента**

Сведения в отношении финансового консультанта на рынке ценных бумаг, подписавшего проспект ценных бумаг эмитента или ежеквартальный отчет эмитента в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

***Финансовые и/или иные консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались.***

#### **1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет**

ФИО: ***Муров Андрей Евгеньевич***

Год рождения: ***1970***

Сведения об основном месте работы:

Организация: ***Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»***

Должность: ***Член Совета директоров, Председатель Правления***

ФИО: ***Носков Андрей Павлович***

Год рождения: ***1971***

Сведения об основном месте работы:

Организация: ***Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»***

Должность: ***Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер)***

## Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

### 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Производительность труда	1 651,2	1936,15
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,43	0,42
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,24	0,25
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	2,56	1,69
Уровень просроченной задолженности, %	0,0570	0,2144

Наименование показателя	2014	2015
Производительность труда	6 882,1	7371,47
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0,44	0,43
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,24	0,25
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0,65	0,62
Уровень просроченной задолженности, %	0,0158	0,2032

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

*По итогам деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» в 2015 году по отношению к 2014 году отмечается рост производительности труда на одного работника на 489,4 тыс. рублей/чел. в связи с ростом объема выручки (+2,6%), а также сокращением численности персонала (-4,3%).*

*Расчетные показатели «Отношение размера задолженности к собственному капиталу», «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» по итогам 2015 года соответствуют уровню данных показателей за 2014 год.*

*Совокупная величина долгосрочных обязательств ПАО «ФСК ЕЭС» на 31.12.2015 по сравнению с аналогичной величиной на 31.12.2014 увеличилась на 26 723 222 тыс. рублей в результате:*

- увеличения заемных средств на 16 889 172 тыс. рублей;*
- увеличения отложенных налоговых обязательств на 9 824 291 тыс. рублей;*
- увеличения прочих обязательств на 9 759 тыс. рублей.*

*Уменьшение краткосрочных обязательств компании на 20 535 351 тыс. рублей (или на 19%) по состоянию на 31.12.2015 по сравнению с аналогичной величиной на 31.12.2014 связано в основном с уменьшением кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 24 925 539 тыс. рублей, что скомпенсировано увеличением задолженности по налогам и сборам в размере 2 736 766 тыс. рублей и заемных средств в размере 1 817 121 тыс. рублей, а также увеличением оценочных обязательств на 470 359 тыс. рублей.*

*Несмотря на рост долгосрочных обязательств эмитента, вышеуказанные показатели свидетельствуют о надлежащем уровне финансовой устойчивости Общества.*

*Расчетный показатель «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» по состоянию на 31.12.2015 ниже показателя на 31.12.2014, что свидетельствует о снижении*

*краткосрочных обязательств, не обеспеченных денежными средствами.*

*По итогам деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» в 1 квартале 2016 году по отношению к 1 кварталу 2015 года отмечается рост производительности труда на одного работника на 284,9 тыс. рублей/чел. в связи с ростом объема выручки (+9,5%), а также сокращением численности персонала (-6,6%).*

*По состоянию на 31.03.2016 года расчетные показатели «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» и «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» соответствует уровню данных показателей по состоянию на 31.03.2015.*

*Величина долгосрочных обязательств Общества на 31.03.2016 по сравнению с аналогичной величиной на 31.03.2015 увеличилась на 25 102 686 тыс. рублей, что обусловлено:*

- увеличением заемных средств на 16 889 172 тыс. рублей;*
- увеличением отложенных налоговых обязательств на 8 180 327 тыс. рублей;*
- увеличением прочих обязательств на 33 187 тыс. рублей.*

*Снижение краткосрочных обязательств по состоянию на 31.03.2016 по сравнению с аналогичной величиной на 31.03.2015 на 13 490 762 тыс. рублей связано в основном с уменьшением кредиторской задолженности.*

*Несмотря на рост долгосрочных обязательств ПАО «ФСК ЕЭС», расчетные показатели, характеризующие финансово - экономическую деятельность Эмитента, свидетельствуют о финансовой устойчивости Общества.*

*Расчетный показатель «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» по состоянию на 31.03.2016 ниже показателя на 31.03.2015, что свидетельствует о снижении краткосрочных обязательств, не обеспеченных денежными средствами.*

## **2.2. Рыночная капитализация эмитента**

*Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н.*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	31.12.2015 г.	31.03.2016 г.
Рыночная капитализация	74 861 094,42	105 937 434,99

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

*Рыночная капитализация акций ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитана в соответствии с данными российского организатора торговли - Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ» (ЗАО «ФБ ММВБ»).*

*Адрес: Российская Федерация, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13.*

*Тел.: +7 (495) 363-32-32*

*Факс: +7 (495) 705-96-22*

*<http://micex.ru>*

*<http://moex.com>*



## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2015 г.  
Структура заемных средств  
Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	249 660 368
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	17 599 200
облигационные займы	232 061 168
Краткосрочные заемные средства	31 361 933
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	443 420
облигационные займы	30 918 513
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности  
Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	54 748 132
из нее просроченная	778 259
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	4 373 056
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	42 279 852
из нее просроченная	743 507
перед персоналом организации	18 486
из нее просроченная	0
прочая	8 076 738
из нее просроченная	34 752

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

**Просроченная кредиторская задолженность Эмитента по состоянию на 31.12.2015 составляет 1,4% от общей кредиторской задолженности. Просроченная задолженность является незначительной. Большая часть просроченной задолженности сформирована в филиалах Эмитента и связана с**

*операционной деятельностью, получением счетов для оплаты и текущим оформлением актов выполненных работ. Последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для Эмитента вследствие несвоевременного исполнения указанных обязательств, отсутствуют. Санкции на Эмитента не налагались. Срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности – в течение 3 месяцев с момента ее возникновения.*

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

**Указанных кредиторов нет**

На 31.03.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	249 660 368
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	17 599 200
облигационные займы	232 061 168
Краткосрочные заемные средства	29 764 941
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	74 070
облигационные займы	29 690 871
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	49 914 853
из нее просроченная	811 546
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	9 716 304
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	31 453 252
из нее просроченная	776 794
перед персоналом организации	856 302
из нее просроченная	0
прочая	7 888 995
из нее просроченная	34 752

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем

для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

*Просроченная кредиторская задолженность Эмитента по состоянию на 31.03.2016 составляет 1,6% от общей кредиторской задолженности. Просроченная задолженность является незначительной. Большая часть просроченной задолженности сформирована в филиалах Эмитента и связана с операционной деятельностью, получением счетов для оплаты и текущим оформлением актов выполненных работ. Последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для Эмитента вследствие несвоевременного исполнения указанных обязательств, отсутствуют. Санкции на Эмитента не налагались. Срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности – в течение 3 месяцев с момента ее возникновения.*

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

*Указанных кредиторов нет*

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершленного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершленного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

*Эмитент не имел указанных обязательств.*

### 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2015 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	136 709
в том числе по обязательствам третьих лиц	136 709
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	0
в том числе по обязательствам третьих лиц	0
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	136 709
в том числе по обязательствам третьих лиц	136 709

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания

соответствующего отчетного периода

*Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали.*

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2015 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	130 375
в том числе по обязательствам третьих лиц	130 375
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	0
в том числе по обязательствам третьих лиц	0
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	130 375
в том числе по обязательствам третьих лиц	130 375

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода

*Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали.*

#### 2.3.4. Прочие обязательства эмитента

*Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется.*

#### 2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

*В Обществе управление рисками осуществляется в соответствии с Положением о системе управления рисками (далее – Положение), утвержденным решением Совета директоров от 16.11.2015 (протокол от 19.11.2015 № 291).*

*Данным Положением установлены основные цели, задачи и принципы функционирования системы управления рисками, а также этапы (компоненты) процессов управления рисками. Согласно Положению, система управления рисками – это элемент системы внутреннего контроля и управления рисками Общества, являющейся частью общего процесса корпоративного управления, который представляет собой механизмы и инструменты, обеспечивающие организационные меры и структуру для разработки, внедрения, мониторинга, пересмотра и постоянного улучшения процессов управления рисками Общества.*

*Целью системы управления рисками является обеспечение снижения неопределенности в отношении достижения поставленных перед Обществом целей, установленных на всех уровнях управления Общества, в том числе в долгосрочной программе развития Общества и в документах тактического и операционного планирования (бизнес-планах, бюджетах и так далее). Система*

управления рисками направлена на определение событий, которые могут влиять на деятельность Общества, и управление связанными с этими событиями рисками, а также поддержание интегрального риска Общества на уровне предельно допустимого уровня рисков, к которому стремится Общество.

Задачами системы управления рисками являются:

- обеспечение разумной уверенности в достижении целей Общества;
- обеспечение эффективности финансово-хозяйственной деятельности и экономического использования ресурсов Общества;
- выявление рисков Общества и управление такими рисками;
- обеспечение сохранности активов Общества;
- обеспечение полноты и достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и другой отчетности Общества;
- контроль соблюдения законодательства, а также внутренних политик, регламентов и процедур Общества.

На результаты финансово-хозяйственной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» оказывает влияние ряд факторов рисков, которые необходимо учитывать при принятии инвестиционных решений. Большая часть факторов являются внешними, в связи с чем Эмитент обладает ограниченными возможностями воздействия на указанные факторы. При этом Эмитент понимает степень воздействия указанных факторов на сферы деятельности Общества и осуществляет мониторинг ситуации и реализацию ряда мероприятий, направленных на снижение воздействия внешних факторов на деятельность Эмитента. Приведенный ниже перечень не является исчерпывающим, поскольку существует также ряд факторов рисков, которые в настоящий момент являются несущественными, но могут впоследствии оказать неблагоприятное влияние на деятельность Общества, что, соответственно, отразится на его прибыли, активах, капитале, ликвидности и платежеспособности.

#### **2.4.1. Отраслевые риски**

*Риски возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам, в том числе (но не ограничиваясь):*

*Риски, связанные с государственным регулированием тарифов.*

*Основные виды деятельности Эмитента (реализация услуг по передаче электрической энергии и осуществление технологического присоединения к электрическим сетям) регулируются государством путем установления тарифов на оказываемые услуги.*

*К основным факторам риска государственного регулирования тарифов относятся:*

*Снижение фактического объема доступных средств на инвестиции в тарифе относительно тарифных источников финансирования инвестиционной программы, учтенных при утверждении тарифов на услуги по передаче электроэнергии, из-за увеличения стоимости заемного финансирования.*

*Снижение фактической выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии вследствие изменения порядка оплаты услуг, не учтенного при установлении тарифов.*

*Увеличение расходов на оплату услуг по передаче электроэнергии через зарубежные энергосистемы вследствие изменения курсов иностранных валют.*

*Отклонение фактического среднего тарифа на передачу электроэнергии от запланированного в бизнес-плане значения.*

*Предпринимаемые Эмитентом действия, направленные на минимизацию рисков, связанных с государственным регулированием тарифов:*

*Эмитентом реализуются меры, направленные на повышение эффективности операционной и инвестиционной деятельности, последовательную реализацию утвержденных параметров RAB-регулирования и подготовку сбалансированных и экономически обоснованных предложений по их корректировке и установлению.*

*Риск неисполнения параметров Долгосрочной программы развития*

*Долгосрочная программа развития (ДПР) Общества на 2015-2019 годы утверждена решением Совета директоров (протокол от 22.12.2014 № 243).*

*Для осуществления мониторинга исполнения мероприятий ДПР в соответствии со Стандартом проведения аудиторской проверки реализации ДПР Общества, утвержденным решением Совета директоров от 30.12.2014 (протокол от 31.12.2014 № 245), на регулярной основе проводится аудит реализации ДПР.*

*В целях минимизации рисков неисполнения параметров ДПР по итогам проведения аудиторских проверок и с целью актуализации ДПР при значительных изменениях экономических условий производится ее корректировка. Актуализированная в 2015 году ДПР направлена 25 марта 2016 г. в Минэнерго России для последующего внесения в Правительство Российской Федерации.*

#### Риски технологического присоединения.

Риски, связанные с несвоевременным выполнением взятых на себя договорных обязательств по договорам технологического присоединения, в том числе отклонение фактического показателя качества услуг по технологическому присоединению от значения, установленного при тарифном регулировании. Показатель качества определяется в соответствии с разделом 3 Приказа Минэнерго России от 14.10.2013 № 718 как сумма влияния показателей качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение, исполнения договоров по технологическому присоединению, соблюдения антимонопольного законодательства, а также уровня качества обслуживания потребителей услуг.

#### Предпринимаемые Эмитентом действия, направленные на минимизацию рисков технологического присоединения:

Эмитентом утверждена Программа повышения эффективности технологического присоединения к электрическим сетям, повышения загрузки трансформаторных мощностей, включающая в себя меры, направленные на инициирование изменений в законодательстве Российской Федерации (нормотворческая деятельность), и организационные меры.

Организационные мероприятия в рамках Программы направлены на повышение эффективности деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» при реализации услуг по технологическому присоединению, в том числе в условиях дефицита тарифных источников финансирования:

- разработка и внедрение типовых форм документов с целью унификации документооборота при осуществлении технологического присоединения потребителей;
- мероприятия, направленные на увеличение загрузки производственных мощностей, в том числе путем определения и вывода неэффективных мощностей;
- регламентация сроков выполнения процедур структурными подразделениями Компании, реализация комплекса мер по повышению контроля за сроками исполнения всех этапов бизнес-процесса, начиная с момента регистрации заявки на технологическое присоединение до момента полного выполнения обязательств по заключенным договорам.

Подготовлены и направлены в адрес регуляторов (ФАС России, Минэнерго России) предложения по внесению изменений в нормативные правовые акты, регламентирующие правовую основу взаимодействия сторон при осуществлении технологического присоединения, в том числе регламентирующие введение ответственности сетевых организаций и контрагентов за соблюдение существенных условий договоров на технологическое присоединение.

Эмитент осуществляет мониторинг и актуализацию значений по величинам свободной для технологического присоединения потребителей и объектов генерации трансформаторной мощности по всем центрам питания с обеспечением доступности указанной информации путем ее раскрытия на сайте Эмитента.

#### Риски роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности.

Под риском понимается отклонение объема просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии от величины, установленной в бизнес-плане.

В целях снижения рисков роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности Эмитентом утвержден порядок управления дебиторской и кредиторской задолженностью. Указанным порядком определены процедуры принятия решений в отношении дебиторской задолженности кураторами договоров. Кроме того, создан и функционирует Бюджетный комитет, одной из целей которого является повышение эффективности управления денежными потоками Эмитента, управление рисками возникновения просроченной дебиторской и кредиторской задолженности и повышение оборачиваемости денежных средств.

К компетенции Комитета в части управления дебиторской и кредиторской задолженностью относится:

- рассмотрение сводных отчетов о состоянии дебиторской и кредиторской задолженности и пояснительных материалов кураторов договоров;
- принятие решений о способах истребования задолженности со сроком просрочки более трех месяцев и задолженности, вынесенной на рассмотрение Комитета по инициативе кураторов договоров;
- принятие решений о списании безнадежной задолженности;
- выборочная оценка эффективности работы участников процесса управления дебиторской и кредиторской задолженностью;
- принятие решений о вынесении на утверждение Председателя Правления предложений по привлечению к дисциплинарной ответственности участников процесса в случаях выявления нарушений порядка работы с дебиторской и кредиторской задолженностью.

#### Экологические риски.

Воздействие на окружающую среду при работе электросетевого оборудования в штатном режиме невелико. Значительное негативное воздействие на окружающую среду связано с

возможностью возникновения аварийных ситуаций, обусловленных физическим износом оборудования, нарушением условий эксплуатации электросетевого оборудования (эксплуатационными рисками).

В случае несоблюдения требований природоохранного законодательства Российской Федерации на Эмитента могут быть наложены административные взыскания со стороны органов государственного экологического надзора.

**1) Риски, связанные с неисполнением требований природоохранного законодательства Российской Федерации:**

- изменение/ужесточение природоохранного законодательства Российской Федерации в части увеличения ставок платы за загрязнение окружающей среды, штрафных санкций за нарушение природоохранного законодательства Российской Федерации, принятия новых нормативных правовых актов, влекущих наложение дополнительных финансовых обязательств на Эмитента (проект федерального закона об Экологическом аудите, проекты Справочников о применении НТД и т.д.);
- присоединение/ратификация и реализация Российской Федерацией международных стратегий, конвенций, стандартов в области охраны окружающей среды, ведущих к финансовым затратам со стороны Эмитента;
- отсутствие необходимой разрешительной природоохранной документации;
- отсутствие лицензий на недропользование в части добычи подземных вод и невыполнение лицензионных условий;
- естественный износ оборудования, приводящий к аварийным ситуациям с негативными последствиями для окружающей среды (разлив нефтепродуктов в поверхностные и подземные водные объекты, загрязнение земель нефтепродуктами);
- несоблюдение санитарно-гигиенических норм и правил при накоплении отходов, образующихся на производственных объектах Эмитента, включая оборудование, содержащее трихлордифенил.

На ряде производственных объектов эксплуатируются устройства компенсации реактивной мощности (батареи статических конденсаторов), где в качестве диэлектрика используется стойкий органический загрязнитель трихлордифенил (ТХД). Изношенность данного оборудования может привести к загрязнению окружающей среды и возможному отравлению персонала Общества и/или населения.

Федеральным законом от 27.06.2011 № 164-ФЗ «О ратификации Стокгольмской конвенции о стойких органических загрязнителях» Правительство Российской Федерации ратифицировало Стокгольмскую Конвенцию о стойких органических загрязнителях. В соответствии с положениями части 2 Конвенции Стороны прекращают «...использование полихлорированных дифенилов в оборудовании (т.е. трансформаторах, конденсаторах или других приемниках, содержащих жидкие остатки веществ) к 2025 году».

Кроме того, необходимость поэтапного вывода из эксплуатации данного оборудования обусловлена нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также Положением о Единой технической политике в электросетевом комплексе, утвержденным 27.12.2013 Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 30.12.2013 № 208), и Политикой инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Россети», утвержденной 26.06.2014 Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 30.06.2014 № 222).

Нарушения порядка эксплуатации, хранения или несвоевременная замена и утилизация оборудования, содержащего ТХД, могут повлечь на Общество санкций со стороны государственных надзорных органов.

**2) Риски, связанные с невыполнением поручения Президента Российской Федерации от 06.06.2010 подпункт «л» пункта 1 Перечня поручений № Пр-1640 и директивы Правительства Российской Федерации от 30.04.2012 №1710п-П13 «о необходимости обеспечить принятие в акционерных обществах с государственным участием решения по применению добровольных механизмов экологической ответственности» (далее – Поручения и Директивы) и принятым во исполнение Поручения и Директивы решения Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» по порядку внедрения и сертификации на соответствие международному стандарту ISO 14001:2004 Системы экологического менеджмента (далее – СЭМ) в Обществе (протокол заседания Совета директоров от 03.10.2014 № 230).**

**3) Репутационные риски.**

Предпринимаемые Эмитентом действия, направленные на минимизацию экологических рисков:

**1) Приказом ПАО «ФСК ЕЭС» от 11.03.2016 № 76 утвержден Регламент обращения с оборудованием, содержащим ТХД, в ПАО «ФСК ЕЭС».**

По состоянию на 01 февраля 2016 года на производственных объектах ПАО «ФСК ЕЭС» находится 47 467 единиц оборудования, содержащего ТХД, общим весом 1 845,63 тонн, из которых 989 штук выведено из эксплуатации, а 46 478 штук остаются в работе. Оборудование, содержащее ТХД, находится на 37 производственных объектах 7 филиалов ПАО «ФСК ЕЭС». Исключение составляет МЭС Востока, где такое оборудование отсутствует.

В рамках Договоров на выполнение работ по разработке нормативно-технической документации

по обеспечению экологической безопасности на всех этапах жизненного цикла производственных объектов ПАО «ФСК ЕЭС» Исполнителем (АО «НТЦ ФСК ЕЭС») подготовлены окончательные редакции проектов СТО. Приказом от 31.03.2016 № 110 утверждены стандарты организации:

- «Экологическая безопасность электросетевых объектов. Требования при проектировании, сооружении, реконструкции и ликвидации»;
- «Экологическая безопасность электросетевых объектов. Требования при техническом обслуживании и ремонте».

2) Эмитент осуществляет природоохранную деятельность согласно Политике инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Россети» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 30.06.2014 № 222), Экологической политике (протокол заседания Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 03.10.2014 № 230), в целях дальнейшего совершенствования системы управления природоохранной деятельностью реализуется решение Совета директоров Эмитента о внедрении в качестве добровольного механизма экологической ответственности системы экологического менеджмента, а также её сертификация на соответствие международному стандарту ISO 14001:2004.

3) В рамках формирования репутации ПАО «ФСК ЕЭС» как экологически ориентированной и социально ответственной компании в течение 1-го квартала 2016 года приняло участие в следующих мероприятиях:

- 19 марта 2016 года ПАО «ФСК ЕЭС» очередной раз стала участником международной акции «Час Земли». По всей стране было отключено освещение производственных объектов, административных зданий компании, дежурное освещение территорий подстанций и других объектов, не влияющих на производственную деятельность и обеспечение безопасности. Всего в «Часе Земли» приняли участие 762 объекта компании, общий объем сэкономленной электроэнергии составил 10307,836 кВт\*ч..
- В рамках выполнения мероприятий по защите дальневосточного аиста 08 февраля 2016 года в ПАО «ФСК ЕЭС» проведено Совещание с представителями WWF России по вопросу защиты дальневосточного аиста и сокращения количества отключений электросетевых объектов по причине жизнедеятельности птиц (Протокол от 25.02.2016 № 12/2). В ходе совещания согласован ряд мероприятий по дальнейшему взаимодействию ПАО «ФСК ЕЭС» и WWF России.

В течение 1-го квартала 2016 года Эмитентом были опубликованы в СМИ ряд пресс-релизов, касающихся организации и ведения природоохранной деятельности в Обществе.

#### Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности

##### Внутренний рынок.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Эмитентом в своей деятельности, не оказывают существенного влияния на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам. Являясь инфраструктурной организацией оптового рынка, ПАО «ФСК ЕЭС» не участвует в процессе производства и потребления электрической энергии (за исключением собственных нужд). В этом отношении основным результатом ее деятельности является техническое обслуживание ЕНЭС в целях обеспечения надежности передачи электрической энергии, которое не имеет существенной зависимости от использования какого-либо сырья и материалов, характерных для перерабатывающих отраслей экономики. Прогноз цен на услуги сторонних организаций, а также на оборудование и материалы, используемые в деятельности ПАО «ФСК ЕЭС», не содержит риска существенного повышения в ближайшей перспективе.

Действия Эмитента для уменьшения данных рисков связаны с созданием конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг, оптимизацией затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство, устранением перекрестных закупок.

##### Внешний рынок.

Изменения цен на сырье и услуги на внешнем рынке, по мнению Эмитента, не могут существенным образом повлиять на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

#### Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента

##### Внутренний рынок.

Основной риск заключается в корректировке параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, что может привести к изменению тарифов на услуги по передаче электроэнергии и необходимости корректировки запланированных расходов, в том числе в части внесения изменений в инвестиционную программу.

##### Внешний рынок.

Изменения цен на внешнем рынке не окажут влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам, поскольку основным доходом эмитента является поступление



средств от платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС.

## 2.4.2. Страновые и региональные риски

### Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе.

Эмитент осуществляет планирование своей деятельности, исходя из прогнозных показателей социально-экономического развития, разрабатываемых Минэкономразвития России, и согласованных с Системным оператором ЕЭС и Минэнерго России направлений развития магистральной сети. В целях ограничения влияния страновых и региональных рисков, а также влияния макроэкономических факторов рисков Эмитентом принята Программа импортозамещения оборудования, технологий, материалов и систем в Обществе на период 2015-2019 годы. Эмитентом, кроме того, утверждены иные программы, направленные на снижение затрат и повышение эффективности операционной и инвестиционной деятельности, в том числе, направленные на предупреждение негативного влияния на деятельность Эмитента последствий реализации рисков, связанных с нестабильностью экономической конъюнктуры.

### Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Эмитент рассматривает введение чрезвычайного положения и проведение крупномасштабных забастовок как маловероятные события, риск от наступления которых минимален. В настоящее время не действуют факторы, которые бы вызывали эти события.

В случае возникновения возможных военных конфликтов Эмитент несет риски выведения из строя его основных средств. Однако возможность военных конфликтов также оценивается как маловероятная.

### Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

Эмитент осуществляет деятельность по управлению единой национальной электрической сетью на большей части территории Российской Федерации и имеет распределенную сеть структурных подразделений с размещением производственных активов на значительной части территории Российской Федерации. Погодно-климатические, сейсмические и другие природные условия являются факторами риска для деятельности Компании. Эти факторы учитываются Компанией при планировании и строительстве сетевых объектов, при определении состава средств защиты и при расположении ремонтных баз, удаленность объектов от ремонтных баз и возможное воздействие природных явлений на эти объекты.

Эмитент осуществляет свою деятельность в соответствии с Положением о Единой технической политике в электросетевом комплексе, которое утверждено Советом директоров ОАО «Россети» (протокол от 23.10.2013 № 138) и введено в действие в качестве внутреннего документа Эмитента решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 27.12.2013 (протокол от 30.12.2013 № 208).

Единая техническая политика нацелена на определение основных технических направлений, обеспечивающих повышение надежности и эффективности функционирования электросетевого комплекса в краткосрочной и среднесрочной перспективе при надлежащей промышленной и экологической безопасности на основе инновационных принципов развития, обеспечивающих недискриминационный доступ к электрическим сетям всем участникам рынка, в том числе:

- повышение уровня оснащенности высокопроходимой транспортной техникой, внедрение технологии использования беспилотных летательных аппаратов при организации эксплуатации воздушных линий электропередачи и послеаварийных осмотров;
- повышение уровня готовности к выполнению аварийно-восстановительных работ.

## 2.4.3. Финансовые риски

Финансовые риски связаны с возможностью возникновения убытков и/или неспособности Эмитента обеспечить исполнение своих обязательств в полном объеме в связи с влиянием следующих факторов:

- Кредитно-денежной политикой Банка России;

- Колебаний курсов иностранных валют;
- Изменениями процентных ставок;
- Влиянием инфляции;
- Ограничением возможностей Эмитента по привлечению финансирования в виде акционерного или долгового капитала.

С целью обеспечения достижения целевых ориентиров Эмитента реализуется взвешенная финансово-экономическая политика, обеспечивающая сохранение устойчивого финансового профиля и направленная на достижение оптимального баланса между задачами инвестиционного роста Эмитента, уровнем акционерной стоимости и прибыльностью, обеспечением финансовой устойчивости, эффективным и результативным ведением хозяйственной деятельности.

Разработаны и реализовывались мероприятия, входящие в состав программ, оказывающие воздействие на результаты деятельности Эмитента, в том числе:

Программа повышения эффективности инвестиционной деятельности в части снижения удельных инвестиционных расходов;

Программа импортозамещения оборудования, технологий, материалов и систем на период 2015-2019 гг.;

Программа повышения эффективности расходов по техническому обслуживанию и ремонту;

Программа повышения эффективности расходов по фонду оплаты труда;

Программа повышения эффективности технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС», повышения загрузки трансформаторных мощностей.

Также Эмитентом реализуются и другие мероприятия, направленные на минимизацию финансового воздействия сложившихся факторов, в том числе:

постоянный мониторинг и управление рисками изменений нормативного поля в рамках компетенции финансово-экономического блока;

реализация мер, направленных на повышение эффективности управления оборотным капиталом и обеспечения прибыли денежным потоком, в том числе ужесточение платежной дисциплины контрагентов, целенаправленная реализация политики сокращения объемов авансирования подрядчиков;

ведение претензионно-исковой работы по сомнительным долгам и управление дебиторской задолженностью, с целью сокращения объемов просроченной дебиторской задолженности / предотвращения возникновения просроченной дебиторской задолженности у контрагентов;

подготовка предложений в федеральные органы исполнительной власти по изменению порядка расчетов размера штрафных санкций за несвоевременное исполнение договорных обязательств;

проведение переговоров с организациями, оказывающими услуги по транзиту электроэнергии по зарубежным странам (Казахстан, Беларусь, страны Балтии) в части не повышения стоимости транзита из-за изменения валютного курса и синхронизации параметров индексации тарифов между странами;

установление решением Совета директоров валютного лимита на совершение сделок в валюте с целью контроля валютных операций;

работа по получению различных мер государственной поддержки (выпуск инфраструктурных облигаций с привлечением средств пенсионных накоплений, средств Фонда национального благосостояния, бюджетное финансирование в рамках федеральных целевых программ, кредиты и гарантии в рамках программ поддержки инвестиционных проектов, реализуемых на основе проектного финансирования и т.д.).

Показатели финансовой отчетности Эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков:

Наиболее подвержены изменению в результате влияния вышеуказанных финансовых рисков в бухгалтерской отчетности Эмитента:

1. себестоимость услуг Общества;
2. прочие расходы, включающие: затраты на обслуживание заемных средств, создание резервов по сомнительным долгам и переоценку финансовых вложений, в связи со снижением цены акций иных эмитентов;
3. дебиторская задолженность, возникающая вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Эмитента.

#### 2.4.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков).

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

Внутренний рынок.

*Риск изменения валютного регулирования на внутреннем рынке не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента. Цены на услуги Эмитента устанавливаются в рублях, и большая часть обязательств Эмитента выражена в валюте Российской Федерации. Валютные риски, связанные с обеспечением транзита электрической энергии через страны Балтии, Республику Беларусь и Казахстан минимальны, поскольку составляют незначительную часть в общих расходах Эмитента (менее 1 процента). Таким образом, можно сказать, что влияние данного вида рисков на Эмитента минимально.*

*Изменения валютного регулирования могут повлиять на производственные издержки Эмитента, в том числе на стоимостную оценку проектов, включенных в инвестиционную программу, в результате изменения рублевой стоимости устанавливаемого импортного оборудования, аналоги которого не производятся в Российской Федерации.*

*Внешний рынок*

*Риск изменения валютного регулирования не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента.*

**Риски, связанные с изменением налогового законодательства.**

*Внутренний рынок.*

*С 01.01.2013 вступил в силу Федеральный закон от 29.11.2012 № 202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации», направленный на постепенную отмену льгот по налогу на имущество организаций, действовавших ранее в отношении линий электропередачи и сооружений, являющихся их неотъемлемой технологической частью. Так, в отношении линий электропередач, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, налоговые ставки не могут превышать в 2013 году - 0,4 процента, в 2014 году - 0,7 процента, в 2015 году - 1,0 процента, в 2016 году - 1,3 процента, в 2017 году - 1,6 процента, в 2018 году - 1,9 процента.*

*Перечень имущества, относящегося к указанным объектам, утверждается Правительством Российской Федерации. Данные изменения привели к дополнительным расходам Общества (по сравнению с действовавшим ранее льготным режимом налогообложения).*

*В условиях повышения стоимости кредитных ресурсов Федеральным законом от 08.03.2015 № 32-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» внесены изменения в статью 269 Налогового кодекса Российской Федерации в части повышения верхнего предела процентных платежей по долговым обязательствам, относимых на расходы организации (исчисляется исходя из ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации). Изменения способствовали созданию финансовых источников компенсации повышенных расходов Эмитента на обслуживание кредитов.*

*Внешний рынок.*

*Риск изменения налогового законодательства на внешнем рынке не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента.*

**Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.**

*Внутренний рынок.*

*Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин на внутреннем рынке, расцениваются как незначительные. При реализации инвестиционной программы Эмитент приобретает оборудование иностранного производства через подрядные организации. Учитывая наличие схожих аналогов отечественного производства для большинства позиций номенклатуры используемого оборудования, риск изменения таможенного законодательства можно считать несущественным. Наряду с этим, поскольку оборудование приобретается подрядными организациями, большая часть данных рисков, в случае их возникновения, оказывает влияние на стоимость строительства объектов Эмитента.*

*Внешний рынок.*

*В связи с введением Российской Федерацией санкций против Турции были ужесточены процедуры прохождения таможенного контроля продукцией турецкого происхождения, в том числе комплектующими для изготовления электротехнической продукции. Это приводит к повышению риска срыва сроков поставки на объекты Общества электротехнического оборудования, изготавливаемого с использованием данных комплектующих.*

*В целях минимизации данного риска, в соответствии с Программой импортозамещения, утвержденной приказом от 10.10.2014 № 455, в Обществе ведется работа по стимулированию повышения уровня локализации производства электротехнической продукции и снижению зависимости от наиболее критичных видов импортных комплектующих.*

**Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая**

природные ресурсы).

Риски Эмитента, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности, отсутствуют, так как основная деятельность Эмитента не лицензируется.

Эмитент не обладает правами на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию видов деятельности Эмитента «Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности» и «Осуществление производства работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений» следует считать незначительными, так как при изменении норм, регулирующих лицензирование, Эмитент будет руководствоваться нормами нового законодательства, включая переоформление/получение новых лицензий, кроме случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Эмитент не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данной деятельности.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент.

Внутренний рынок.

В отчетном периоде не происходило изменений судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, которые могли бы негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Эмитент.

Внешний рынок.

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования) рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. Эмитент осуществляет деятельность за пределами Российской Федерации в части обеспечения транзита электрической энергии через страны Балтии, Республику Беларусь и Казахстан. Учитывая, что данные услуги сопряжены с обеспечением параллельной работы энергетических систем различных государств, риск судебных разбирательств в этой части незначителен.

#### **2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Эмитент является организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и входит в Реестр субъектов естественных монополий в ТЭК, утвержденный ФСТ России.

К основным видам деятельности Эмитента, в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», относится поддержание работоспособности электрических сетей.

Одним из наиболее существенных факторов репутационного риска является снижение надежности работы Единой национальной электрической сети (ЕНЭС) и возникновение системных нарушений энергоснабжения потребителей и аварий.

В целях снижения указанного риска Обществом принимаются исчерпывающие меры, направленные на нивелирование операционно-технологических рисков (детальная информация о мероприятиях по управлению операционно-технологическим риском представлена в разделе 2.4.7).

На репутационные риски также может повлиять снижение эффективности взаимодействия с заинтересованными сторонами и снижение уровня информационной открытости деятельности Эмитента.

В целях минимизации указанных факторов рисков, формализации взаимодействия с заинтересованными сторонами и регламентации внешних коммуникаций соответствующими структурными подразделениями Эмитента ведется работа по реализации Положения об информационной политике, которое определяет правила и подходы к раскрытию информации. Информационная политика Общества устанавливает цели и принципы раскрытия обязательной и дополнительной информации, способствующей повышению информационной открытости и прозрачности отношений между Обществом и акционерами, кредиторами, потенциальными инвесторами Общества, профессиональными участниками рынка ценных бумаг, государственными органами, а также иными заинтересованными лицами. 20 августа 2015 года (протокол № 280 от 24.08.2015) Советом директоров была утверждена новая редакция Положения об информационной политике, учитывающая требования Кодекса корпоративного управления, одобренного Советом директоров Банка России.

*Риск возникновения у Общества убытков в результате уменьшения числа клиентов вследствие формирования негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении Общества, качества его услуг и характере деятельности в целом расценивается как минимальный.*

#### **2.4.6. Стратегический риск**

*Перспективные направления развития электроэнергетики в целом как отрасли производственной инфраструктуры, и передачи электроэнергии по магистральным электросетям определяются с участием и под контролем государственных органов управления.*

*Эмитент совместно с Системным оператором ежегодно разрабатывает Схему и программу развития ЕЭС России (СиПР), в которой определяются на семь предстоящих лет основные направления развития магистральной сети в соответствии с прогнозируемыми объемами и расположением генерирующих источников и узлов нагрузки. СиПР утверждается Минэнерго России.*

*Эмитент на основе СиПР разрабатывает инвестиционную программу. Практикой последних двух лет является публичное обсуждение этой программы заинтересованными стейкхолдерами, в круг которых входят крупные потребители и Открытое правительство. В компании разработаны и продолжают разрабатываться методики оценки инвестиционных проектов с целью отбора наиболее перспективных.*

*Эмитент вовлечен в обсуждение с органами государственной власти и общественными организациями вопросов энергетической политики, надежности энергоснабжения и его стоимости.*

*Эмитент доводит свою позицию по вопросам повышения эффективности магистральных сетей до заинтересованных сторон.*

*Цели стратегического развития ПАО «ФСК ЕЭС» установлены Долгосрочной программой развития (ДПР) Общества на 2015-2019 годы, утвержденной Советом директоров (протокол от 22.12.2014 № 243). При разработке ДПР были предусмотрены два варианта сценария развития Эмитента: базовый и умеренно-консервативный.*

*При разработке базового сценария приняты за основу благоприятные экономические условия развития Эмитента. Умеренно-консервативный сценарий предусматривает наиболее вероятные риски, которые могут повлиять на развитие и рост Эмитента.*

*С целью контроля исполнения в ДПР установлены целевые показатели, которые Эмитенту необходимо достичь. В целях минимизации факторов стратегического риска, связанных с потенциальными изменениями внутренней и внешней среды функционирования Общества и ДЗО Эмитент осуществляет мониторинг исполнения мероприятий, предусмотренных ДПР. Для этого организовано регулярное проведение аудита реализации Долгосрочной программы развития Общества в соответствии со Стандартом проведения аудиторской проверки реализации Долгосрочной программы развития Общества, утвержденным решением Совета директоров от 30.12.2014 (протокол от 31.12.2014 № 245).*

#### **2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента**

*Риски, свойственные исключительно эмитенту или связанные с осуществляемой эмитентом основной финансово-хозяйственной деятельностью.*

**Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент.**

*В отчетном периоде Эмитент не участвовал и не прогнозирует участия в судебных процессах, способных существенно повлиять на его финансовое положение. При этом существенными Эмитент считает возможные потери (приобретения), размер которых превышает 5% балансовой стоимости активов Эмитента по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.*

**Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).**

*Риски Эмитента, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Эмитента на ведение основной деятельности, отсутствуют, так как основная деятельность не лицензируется.*

*Эмитент не обладает правами на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).*

*Эмитент оценивает риск, связанный с отсутствием возможности продлить действие лицензий на «Эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности» и «Осуществление производства работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений», как минимальный в связи с тем,*

что Эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия имеющихся лицензий не прогнозируется. Вероятность наступления указанных рисков Эмитент расценивает как незначительную.

Риском Эмитента, связанным с отсутствием возможности продлить действие лицензий на работу со сведениями, составляющими государственную тайну, является запрет для Эмитента работать с указанной категории сведений, в том числе выполнять «закрытые» поручения Президента Российской Федерации, Правительства Российской Федерации, других органов исполнительной власти и др.

Риском Эмитента, связанным с отсутствием возможности продлить действие лицензий на работу шифровальными (криптографическими) средствами, является запрет для Эмитента оказывать услуги Удостоверяющего центра. Удостоверяющий центр ПАО «ФСК ЕЭС» обслуживает структурные подразделения Исполнительного аппарата, филиалов и дочерних обществ Компании, а также контрагентов в части обеспечения защиты конфиденциальной переписки и защищенного удаленного доступа к информационным ресурсам Общества.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Эмитента на оказание услуг связи могут привести к невозможности оказания платных услуг связи и, как следствие, к экономическим и репутационным потерям Эмитента.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента.

Риски, связанные с возможной ответственностью Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Эмитента, являются минимальными. Возможны риски, связанные с судебными процессами по обязательствам третьих лиц перед Эмитентом в результате неисполнения ими своих обязательств в отношении основной деятельности Эмитента (передача электроэнергии) в связи с существующей в настоящий момент экономической ситуацией. При этом Эмитент предпринимает необходимые усилия (осуществляет досудебное урегулирование споров, проводит необходимые переговоры) по минимизации указанных рисков и имущественного ущерба для Общества.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи услуг Эмитента, являются минимальными. Риски, связанные с возможностью потери потребителей не актуальны для Общества, так как передача электрической энергии по сетям ЕНЭС – монопольный вид деятельности.

#### Риски реализации Программы импортозамещения.

Реализация риска может оказать влияние на деятельность Эмитента в части обеспечения необходимого уровня качества и надежности функционирования объектов ЕНЭС:

- ограничение или невозможность закупки электротехнической продукции (введение законодательных ограничений или запрета импорта в России, как со стороны зарубежных стран, так и со стороны Российской Федерации, отказ иностранных предприятий - производителей от сотрудничества с российскими компаниями, отсутствие у отечественных производителей необходимой технологии, оборудования и компетенций для производства электротехнического оборудования, удовлетворяющего современным требованиям);
- рост цены электротехнической продукции в связи с неблагоприятными внешнеэкономическими факторами (ослабление рубля по отношению к основным мировым валютам, проведение зарубежными производителями дискриминационной политики по отношению к потребителям из России, отсутствие отечественных аналогов зарубежного оборудования либо сильная зависимость их производства от импортных оборудования, сырья, комплектующих).

Продолжительность действия факторов, связанных с обеспечением необходимого уровня качества и надежности функционирования объектов ЕНЭС не ограничена по времени.

В качестве меры по воздействию на данный риск Приказом от 10.10.2014 № 455 утверждена Программа импортозамещения оборудования, технологий, материалов и систем в ПАО «ФСК ЕЭС» на период 2015-2019 гг., также распоряжением от 29.12.2014 № 820р были утверждены мероприятия по управлению рисками, связанными с реализацией Программы импортозамещения.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

- установление приоритетов реализации проектов инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС»;
- внесение изменений в конкурсную документацию, типовые договоры поставки с целью фиксации цен при определении стоимости электротехнической продукции, а также включения положений об обязательном страховании валютных рисков на период поставки;
- корректировка технической политики, основных технических решений, проектных решений с

целью расширения использования на объектах ПАО «ФСК ЕЭС» электротехнической продукции, производство которой освоено отечественными предприятиями;

- переход на проведение централизованных закупок по основным группам импортозамещаемого электротехнического оборудования;
- заключение долгосрочных договоров поставки продукции с отечественными предприятиями и зарубежными предприятиями, локализуя производство на территории Российской Федерации;
- централизации закупок основного электротехнического оборудования, увеличение доли закупок отечественного электротехнического оборудования для нужд ПАО «ФСК ЕЭС» с учетом требований действующего законодательства;
- стимулирование инновационного развития отечественных производителей электротехнического оборудования, в т.ч. трансфера технологий в области производства электротехнического оборудования, а также разработки и внедрения инноваций в производство;
- взаимодействие с федеральными, региональными и местными органами власти с целью обеспечения поддержки отечественных производителей электротехнического оборудования, в т.ч. предоставления преференций при осуществлении закупочной деятельности компаниями с государственным участием.

#### Операционно-технологические риски.

Данные риски связаны с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования, повреждением оборудования, неправильной работой релейной защиты автоматики и противоаварийной автоматики, а также с применением неэффективных и устаревших технологий и невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме.

Системные нарушения в работе электросетевого комплекса и сбои в электроснабжении потребителей, вызванные как неисправностью оборудования, так и последствиями стихийных бедствий, в конечном итоге могут привести к существенным экономическим и репутационным потерям для Эмитента.

Кроме того, это может повлиять на объемы потерь в электрических сетях.

В целях минимизации операционно-технологических рисков Эмитент осуществляет свою деятельность в соответствии с Положением о Единой технической политике в электросетевом комплексе, целью реализации которой является обеспечение повышения надежности и эффективности функционирования электросетевого комплекса в краткосрочной и среднесрочной перспективе при надлежащей промышленной и экологической безопасности на основе инновационных принципов развития.

Инвестиционной программой Эмитента предусмотрена реализация проектов, направленных на решение следующих задач:

- Снижение износа основных средств;
- Реконструкция объектов электросетевого хозяйства;
- Обеспечение выдачи мощности электрических станций и надежность межсистемных потоков электроэнергии;
- Модернизация коммутационного оборудования, модернизация и создание автоматизированных систем технологического управления;
- Повышение управляемости и наблюдаемости сети;
- Расчистки трасс воздушных линий электропередач;
- Повышение энергетической эффективности;
- Расширение парка резервных источников питания электроэнергией, авто- и спецтехники для проведения аварийно-восстановительных работ;
- Реализация программы мероприятий, направленных на предупреждение роста показателей аварийности по высоковольтным линиям и подстанциям.

Кроме того, Эмитент выполняет следующие мероприятия, направленные на минимизацию операционно-технологических рисков:

- Сохранение существующей численности ремонтного персонала, осуществляющего техническое обслуживание и ремонт подстанций и высоковольтных линий;
- Заключение договоров с заводами-изготовителями электротехнического оборудования на выполнение работ по сервисному обслуживанию оборудования подстанций;
- Осуществление обучения, контроля и аттестация персонала, эксплуатирующего технологическое оборудование;
- Проведение противоаварийных тренировок и выездных проверок в филиалах Общества;
- Реализация программы страховой защиты имущества;
- Контроль за операционно-технологическими рисками через осуществление технического надзора и качества строительного контроля, который выполняется филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» – Центром

технического надзора;

- *Поддержание в работоспособном состоянии, в соответствии с нормативными требованиями НТД по ТОиР, как основного (первичного) оборудования подстанций и ЛЭП ЕНЭС, так и вспомогательного (вторичного) оборудования подстанций ЕНЭС;*
- *Функционирование в филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» на постоянной основе штабов для обеспечения готовности к выполнению аварийно-восстановительных работ на объектах электросетевого комплекса, а также создание аварийных резервов оборудования в целях обеспечения надежного функционирования энергообъектов ЕНЭС при нарушениях в работе электросетевого комплекса, вызванных как неисправностью оборудования, так и последствиями стихийных бедствий или иными чрезвычайными ситуациями.*

## Раздел III. Подробная информация об эмитенте

### 3.1. История создания и развитие эмитента

#### 3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *08.07.2015*

Сокращенные фирменные наименования эмитента

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «ФСК ЕЭС»*

Дата введения наименования: *08.07.2015*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ФСК ЕЭС»*

Дата введения наименования: *25.06.2002*

Основание введения наименования:

*25.06.2002 Ленинградской областной регистрационной палатой Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» зарегистрировано как юридическое лицо и включено в реестр под № 00/03124.*

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «ФСК ЕЭС»*

Дата введения наименования: *08.07.2015*

Основание введения наименования:

*26 июня 2015 года годовым Общим собранием акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» принято решение об утверждении Устава Общества в новой редакции. В соответствии с Уставом Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС») переименовано в Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»).*

*Устав в новой редакции зарегистрирован Межрайонной инспекцией ФНС России №46 по городу Москве 08 июля 2015 года.*

#### 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *00/03124*

Дата государственной регистрации: *25.06.2002*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Ленинградская областная регистрационная палата*



Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1024701893336**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **20.08.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция МНС по Тосненскому району Ленинградской области**

### **3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента**

*Эмитент создан на неопределенный срок.*

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

*Основная цель (миссия) ОАО «ФСК ЕЭС» – обеспечение энергетической безопасности потребителей электроэнергии в Российской Федерации за счет поддержания и развития инфраструктуры, позволяющей обеспечивать передачу электрической энергии и мощности от электростанций крупным энергоемким потребителям и распределительным сетям.*

*Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС») создано в соответствии с программой реформирования электроэнергетики Российской Федерации как организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС) с целью ее сохранения и развития.*

*Сформированный в рамках реформы электроэнергетики под единым организационным и технологическим управлением ОАО «ФСК ЕЭС» имущественный комплекс ЕНЭС позволяет:*

- укрепить интегрирующую роль Единой энергетической системы России и обеспечить взаимодействие производителей и потребителей электроэнергии на конкурентном оптовом рынке электроэнергии;*
- гарантировать равный доступ продавцов и покупателей на оптовый рынок электроэнергии;*
- осуществлять эффективное государственное регулирование тарифов на передачу электроэнергии;*
- повысить энергетическую безопасность государства;*
- проводить эффективную государственную внешнеэкономическую политику в сфере электроэнергетики.*

*Государственная регистрация ОАО «ФСК ЕЭС» состоялась 25 июня 2002 года. Единственным учредителем ОАО «ФСК ЕЭС», владевшим в момент создания компании 100% его акций, являлось ОАО РАО «ЕЭС России». При учреждении компании в ее уставный капитал ОАО РАО «ЕЭС России» передало принадлежавший ему системообразующий электросетевой комплекс, относящийся к ЕНЭС. Федеральными законами от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» было предусмотрено обеспечение участия государства в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» на уровне не менее 75 % плюс 1 голосующая акция.*

*Начиная с 2007 года в состав акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» вошло государство в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. Доля государства в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» последовательно увеличивалась за счет размещения в пользу Российской Федерации акций дополнительных эмиссий, проводившихся в 2007 – 2013 гг. с оплатой акций средствами федерального бюджета, и в результате реорганизации в 2008 году ОАО РАО «ЕЭС России». Одновременно в рамках реформирования электроэнергетики происходил процесс консолидации электросетевых объектов, относящихся к ЕНЭС, под управлением ОАО «ФСК ЕЭС».*

*Процесс консолидации включал следующие этапы:*

*В 2007 году завершилось создание 56 Магистральных сетевых компаний (МСК) на базе объектов ЕНЭС в процессе реорганизации АО-энерго (дочерних и зависимых обществ ОАО РАО «ЕЭС России»). Принадлежавшие ОАО РАО «ЕЭС России» акции МСК были переданы в оплату дополнительного выпуска акций ОАО «ФСК ЕЭС». В соответствии со схемой консолидации объектов ЕНЭС, утвержденной Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 25.02.2005 № 188), с 01.01.2006 электросетевые объекты, собственниками которых являлись МСК, были переданы в пользование ОАО «ФСК ЕЭС» и для ОАО «ФСК ЕЭС» был установлен тариф на передачу электроэнергии по переданным в использование сетям.*

*1 июля 2008 года 54 МСК были присоединены к ОАО «ФСК ЕЭС» в рамках завершения*

реорганизации холдинга ОАО РАО «ЕЭС России». ОАО «Томские магистральные сети» и ОАО «Кубанские магистральные сети» остались дочерними обществами ОАО «ФСК ЕЭС» (52,025% и 49% в уставном капитале компаний соответственно).

В результате завершившейся в июле 2008 года реорганизации холдинга ОАО РАО «ЕЭС России» акционерами ОАО «ФСК ЕЭС» стали более 470 тысяч бывших акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» и МСК.

Масштабы деятельности компании выросли в несколько раз.

Играя основополагающую роль в инфраструктуре российской электроэнергетики, ОАО «ФСК ЕЭС» получает существенную поддержку со стороны государства. Федеральным законом от 06.12.2011 № 394-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» установлено, что организации по управлению ЕНЭС предоставлено первоочередное право приобретения объектов электросетевого хозяйства, относящихся к ЕНЭС, при их продаже иными владельцами указанных объектов, определен порядок направления в ОАО «ФСК ЕЭС» сообщения о продаже объекта ЕНЭС.

ОАО «ФСК ЕЭС» предоставлено право, в случае нарушения его преимущественного права покупки объекта ЕНЭС, требовать в судебном порядке перевода на ОАО «ФСК ЕЭС» прав и обязанностей покупателя.

Большинство официальных долгосрочных планов и прогнозов социального и экономического развития, составляемых российским правительством и его учреждениями, предполагают устойчивый и продолжительный рост ЕНЭС, и государство предпринимает все необходимые меры для обеспечения ее устойчивого развития. Полученные бюджетные ассигнования направляются ОАО «ФСК ЕЭС» на финансирование инвестиционной программы и реализацию федеральных целевых программ. Всего с 2007 по 2013 гг. из федерального бюджета было выделено 101 857 735,7 тыс. руб. на финансирование инвестиционной программы Общества.

Управление ОАО «ФСК ЕЭС» направлено на увеличение акционерной стоимости благодаря эффективной деятельности в соответствии с RAB-системой тарифного регулирования снижению операционных затрат, оптимизации структуры капитала, реализации разумной стратегии финансирования, соблюдению строгой финансовой дисциплины и разработке дивидендной политики в соответствии с лучшей рыночной практикой.

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» ОАО «ФСК ЕЭС» с 1 января 2010 года перешло с системы образования тарифов по методу «Затраты плюс» на долгосрочное регулирование тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование). Согласно системе RAB-регулирования, тарифы на оказываемые компанией услуги устанавливаются на пятилетний период и основываются на гарантированной доходности капитала по первоначальным и новым капиталовложениям, что предназначено для стимулирования дополнительных капитальных вложений в развитие ЕНЭС.

Общество стремится использовать инновационные подходы и современные технические решения в управлении системой магистральных сетей. В этом отношении одной из главных инициатив является разработка и внедрение «интеллектуальной электрической сети», которая предусматривает системное преобразование и модернизацию всей сети поставок электроэнергии Российской Федерации для эффективного контроля и управления системой электроснабжения и обеспечения прозрачности системы. Ожидается, что окончательное внедрение «интеллектуальной электрической сети» значительно повысит надежность ЕНЭС и увеличит ее эффективность, обеспечив снижение потерь электроэнергии при передаче на 3,6%.

04 сентября 2012 года ОАО «ФСК ЕЭС» вступило в Британское сообщество по связям с инвесторами (UK Investor Relations Society – UK IRS). Получение членства в UK IRS осуществлено в рамках реализации комплекса мероприятий по совершенствованию практики взаимодействия с инвесторами и повышению качества присутствия ОАО «ФСК ЕЭС» на международных рынках капитала. Федеральная сетевая компания нацелена на укрепление взаимоотношений с иностранными инвесторами, и назначение 12 сентября 2013 года маркет-мейкера Компании для работы с глобальными депозитарными расписками (ГДР), которые торгуются на основном рынке Лондонской фондовой биржи, будет способствовать повышению ликвидности ГДР.

21 мая 2012 года Указом Президента Российской Федерации ОАО «ФСК ЕЭС» внесено в список стратегических предприятий. Включение в список стратегических предприятий предусматривает особый порядок продажи акций ОАО «ФСК ЕЭС». Перед внесением в прогнозный план приватизации требуется издание указа Президента Российской Федерации об уменьшении государственной доли либо исключении данной компании из перечня стратегических предприятий.

Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации и принимаемые в Российской Федерации правовые акты направлены на консолидацию управления электросетевым

комплексом России.

30 июня 2012 года Общим собранием акционеров Открытого акционерного общества «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (ОАО «Холдинг МРСК») было принято решение передать полномочия единоличного исполнительного органа общества управляющей организации - ОАО «ФСК ЕЭС». Договор с ОАО «Холдинг МРСК» о передаче полномочий единого исполнительного органа общества ОАО «ФСК ЕЭС» был одобрен 30 июня 2012 года - Советом директоров ОАО «Холдинг МРСК», 9 июля 2012 года - Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС».

22 ноября 2012 года Президент Российской Федерации В.В. Путин подписал Указ № 1567 «Об открытом акционерном обществе «Российские сети» (ОАО «Россети»). Указом было предусмотрено переименование ОАО «Холдинг МРСК» в ОАО «Россети» и внесение в уставный капитал ОАО «Россети» доли государства в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» в размере 79,55% в порядке оплаты государством размещаемых ОАО «Россети» дополнительных акций. Указом Президента Российской Федерации № 437 «Об увеличении уставного капитала открытого акционерного общества «Российские сети» внесено изменение в Указ Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1567 «Об открытом акционерном обществе «Российские сети» - в подпункте «б» пункта 1 слова «79,55 процента акций» заменены словами «79,64 процента акций», было разрешено осуществление процедуры увеличения уставного капитала ОАО «Россети» путем дополнительного выпуска акций, определено, что доля Российской Федерации в уставном капитале названного открытого акционерного общества не может составлять менее 61,7 процента. Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1567 по созданию ОАО «Россети» приняты изменения в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Поправками устанавливается, что контроль Российской Федерации над организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (которой является ОАО «ФСК ЕЭС») осуществляется путем прямого или косвенного владения Российской Федерацией долей в ее уставном капитале не менее 50% плюс одна голосующая акция.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р утверждена Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации.

14 июня 2013 г. Российской Федерацией в качестве вклада в уставный капитал ОАО «Россети» внесено 79,64% акций ОАО «ФСК ЕЭС», находящихся в федеральной собственности в порядке оплаты размещаемых дополнительных акций ОАО «Россети».

17 июня 2013 года Открытое акционерное общество «Российские сети» и Федеральное агентство по управлению государственным имуществом Российской Федерации подписали акционерное соглашение о порядке управления и голосования акциями ОАО «ФСК ЕЭС».

Соглашение заключено сторонами в отношении всех принадлежащих им голосующих акций ОАО «ФСК ЕЭС» и акций ОАО «ФСК ЕЭС», приобретенных ими в будущем.

01 октября 2013 года ОАО «Россети» сообщило о завершении размещения дополнительного выпуска акций, в результате которого был осуществлен переход прав собственности Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в размере 79,64% уставного капитала Открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» Открытому акционерному обществу «Российские сети».

В соответствии с российским законодательством ОАО «Россети» было подано уведомление об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг в Службу Банка России по финансовым рынкам. С учетом акций ОАО «ФСК ЕЭС», внесенных в оплату дополнительных акций ОАО «Россети» по открытой подписке, доля ОАО «Россети» в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» составила 80,6%.

17 декабря 2013 года было начато размещение дополнительного выпуска акций государственной регистрации от 21.11.2013 № 1-01-65018-D в количестве 9 431 399 773 штук, номинальной стоимостью 50 копеек каждая. Основной участник дополнительной эмиссии акций - государство. 20 февраля 2014 года завершилось размещение дополнительного выпуска. По итогам размещения дополнительного выпуска количество фактически размещенных ценных бумаг - 7 524 307 067 штук по цене 50 копеек за каждую акцию. С учетом размещенного дополнительного выпуска обыкновенных акций от 21.11.2013 № 1-01-65018-D доля ОАО «Россети» в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» составила 80,13%, доля государства - 0,59 %.

В сентябре 2014 года Правительством Российской Федерации одобрена Долгосрочная программа развития ОАО «ФСК ЕЭС» на период 2015-2019 гг. с перспективой до 2030 г.

До 2030 года приоритетами ОАО «ФСК ЕЭС» станут повышение эффективности, снижение к 2017 году удельных операционных расходов на 25%, инвестиционных расходов – на 30% по отношению к 2012 году, повышение надежности электроснабжения, выполнение проектов общегосударственного значения. В ближайшие годы ОАО «ФСК ЕЭС» намерено реализовать ряд ключевых проектов, среди которых строительство инфраструктуры для развития БАМа и Транссиба, повышение надежности энергосистемы Северо-Запада, технологическое присоединение новых мощностей электростанций,

энергоснабжение Восточной Сибири и Дальнего Востока. Указанная Долгосрочная программа развития утверждена решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 19.12.2014 (протокол от 22.12.2014 № 243) в соответствии с директивой Правительства Российской Федерации от 17.07.2014 № 4955п-П13.

26 июня 2015 года годовым Общим собранием акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» принято решение об утверждении Устава Общества в новой редакции. В соответствии с Уставом Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС») переименовано в Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»).

В области корпоративного управления в 2015 году была проведена масштабная работа по пересмотру Устава, Кодекса корпоративного управления и ключевых внутренних документов ПАО «ФСК ЕЭС», регулирующих деятельность органов управления, в соответствии с рекомендациями российского Кодекса корпоративного управления и Правилами листинга Московской Биржи. Для обеспечения эффективного взаимодействия всех участников системы корпоративного управления был внедрен институт Корпоративного секретаря. Введена практика проведения ежегодной оценки деятельности Совета директоров с привлечением независимой организации. Новые инструменты должны повысить эффективность работы, укрепить доверие к нам потребителей и инвесторов.

### **3.1.4. Контактная информация**

Место нахождения эмитента

**117630 г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А**

Телефон: **(495) 8 800 200 18 81**

Факс: **(495) 710-96-41**

Адрес электронной почты: **info@fsk-ees.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах:

**<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>; [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru)**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:  
**Департамент корпоративного управления**

Место нахождения подразделения: **117630 г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А**

Телефон: **8(495) 710-92-02**

Факс: **8(495) 710-96-41**

Адрес электронной почты: **belyakova-aa@fsk-ees.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **[www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru)**

### **3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика**

**4716016979**

### **3.1.6. Филиалы и представительства эмитента**

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Центра**

Место нахождения: **121353, г. Москва, ул. Беловешская, д. 4, блок Б**

Дата открытия: **26.08.2002**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Демин Сергей Александрович**

Срок действия доверенности: **12.06.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Северо-Запада**

Место нахождения: **194044, РФ, г. Санкт-Петербург, Пироговская наб. д. 9 лит. А**

Дата открытия: **26.08.2002**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Стрельцов Сергей Викторович**

Срок действия доверенности: **01.07.2018**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Волги**

Место нахождения: **443100, г. Самара, ул. Молодогвардейская, д. 226**

Дата открытия: **26.08.2002**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Вашкевич Владимир Франтишович**

Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Юга**

Место нахождения: **357431, Ставропольский край, г. Железноводск, пос. Иноземцево, пер. Дарницкий, д.2**

Дата открытия: **26.08.2002**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Солод Александр Викторович**

Срок действия доверенности: **20.02.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Урала**

Место нахождения: **620075, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, д. 10**

Дата открытия: **26.08.2002**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Жуйков Евгений Николаевич**

Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Западной Сибири**

Место нахождения: **628405, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Сургут, ул. Геологическая, д. 4.**

Дата открытия: **12.05.2005**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Мальцев Алексей Александрович**

Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири**

Место нахождения: **660099, г. Красноярск, ул. Ады Лебедевой, д.117**

Дата открытия: **26.08.2002**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Воденников Дмитрий Александрович**

Срок действия доверенности: **16.04.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Востока**

Место нахождения: **680000, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, 47**

Дата открытия: **26.08.2002**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Смирнов Сергей Георгиевич**

Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центр технического надзора**

Место нахождения: **121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4, блок Б**  
Дата открытия: **28.12.2012**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Кольцов Андрей Валерьевич**  
Срок действия доверенности: **30.11.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Специализированная производственная база «Белый Раст»**  
Место нахождения: **141870, Московская область, Дмитровский район, городское поселение Икша, с. Белый Раст, дом № 120**  
Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Дейнега Вадим Викторович**  
Срок действия доверенности: **12.06.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Нижегородское предприятие магистральных электрических сетей**  
Место нахождения: **603950, г. Нижний Новгород, шоссе Московское, д.30**  
Дата открытия: **14.10.2004**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Авилов Михаил Юрьевич**  
Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Черноземное предприятие магистральных электрических сетей**  
Место нахождения: **309540, Белгородская область, г. Старый Оскол, станция «Котел», промузел, площадка «Строительная», проезд Ш-5, здание №1**  
Дата открытия: **14.10.2004**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Цельш Алексей Николаевич**  
Срок действия доверенности: **12.06.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Окское предприятие магистральных электрических сетей**  
Место нахождения: **600902, г. Владимир, пос. Энергетик, ул. Энергетиков, д. 31**  
Дата открытия: **14.10.2004**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Зотов Игорь Анатольевич**  
Срок действия доверенности: **12.06.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Донское предприятие магистральных электрических сетей**  
Место нахождения: **400006, г. Волгоград, пр-т им. Ленина, д.221а**  
Дата открытия: **14.10.2004**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Скопов Сергей Анатольевич**  
Срок действия доверенности: **12.06.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Вологодское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **160023, г. Вологда, ул. Планерная, д.18а**  
Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Суровицын Игорь Владимирович**  
Срок действия доверенности: **12.06.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приокское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 101А**  
Дата открытия: **14.10.2004**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Руднев Сергей Николаевич**  
Срок действия доверенности: **12.06.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Московское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **141870, Московская область., Дмитровский район, городское поселение Икша, с. Белый Раст, владение 120, строение 26**  
Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Дейнега Вадим Викторович**  
Срок действия доверенности: **12.06.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Верхне-Донское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **392543, Тамбовская обл., Тамбовский р-н, п. Комсомолец**  
Дата открытия: **14.10.2004**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Иванов Юрий Данилович**  
Срок действия доверенности: **12.06.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Валдайское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **170001, г. Тверь, пр. Калинина, д. 55**  
Дата открытия: **14.10.2004**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Прокофьев Дмитрий Владимирович**  
Срок действия доверенности: **12.06.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Амурское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **676456, Амурская обл., г. Свободный, ул. Шатковская, д. 101**  
Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Дорошков Александр Геннадьевич**  
Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хабаровское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **680032, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Целинная, д. 3**  
Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Лобода Александр Владимирович**  
Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **690016, г. Владивосток, ул. Гризодубовой, д. 31**  
Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Иванов Сергей Григорьевич**  
Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Красноярское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **660111, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Пограничников, 105, строение 5.**  
Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Блаженков Анатолий Алексеевич**  
Срок действия доверенности: **16.04.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Забайкальское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **670045, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Ботаническая, 35Б**  
Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Милицын Максим Геннадьевич**  
Срок действия доверенности: **16.04.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Кузбасское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **650004, г. Кемерово, ул. Кирчанова, д. 25а**  
Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Кочетов Алексей Владимирович**  
Срок действия доверенности: **16.04.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Омское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **644035, г. Омск, пр-т Губкина, д.4**  
Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Павлов Игорь Валерьевич**  
Срок действия доверенности: **16.04.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей**



Место нахождения: **656002, г. Барнаул, пр. Калинина, д. 17**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Павлов Валерий Александрович**

Срок действия доверенности: **16.04.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хакаское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **662793, Республика Хакасия, г. Саяногорск, ул. Индустриальная, д. 39а**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Балашов Михаил Михайлович**

Срок действия доверенности: **16.04.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Свердловское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **620085, Свердловская обл., г. Екатеринбург, пер. Малахитовый, д.3**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Мацкевич Валерий Иванович**

Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Южно-Уральское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **454008, г. Челябинск, ул. Западный проезд 2-ой, 6а**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Лебедев Вячеслав Игоревич**

Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Пермское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **614058, Пермская обл., г. Пермь, ул. Вишерская, д.34**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Рябушев Константин Александрович**

Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **432071, г. Ульяновск, ул. Федерации, д. 83**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Евстифеев Сергей Олегович**

Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **410038, г. Саратов, Соколовая гора, 40**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Уметбаев Асхат Сагдатович**

Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ставропольское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **357400, Ставропольский край, г. Железноводск, Промзона пищевых предприятий**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Болдышев Сергей Викторович**

Срок действия доверенности: **31.05.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Кубанское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **350021, г. Краснодар, ул. Трамвайная, д. 5**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Паков Вадим Николаевич**

Срок действия доверенности: **18.02.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ростовское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **344093, г. Ростов-на-Дону, Первомайский район, ул. Днепропетровская, 54/1**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Коледин Виктор Николаевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Брянское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **243360, Брянская обл., пос. Выгоничи, ул. Новобрянская, д. 7**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Евдокунин Антон Георгиевич**

Срок действия доверенности: **01.08.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Выборгское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **188932, Ленинградская обл., Выборгский район, пос. Перово**

Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Серета Павел Владимирович**

Срок действия доверенности: **01.07.2018**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Новгородское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **173001, Великий Новгород, ул. Великая, д.7**  
Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Найдров Сергей Юрьевич**  
Срок действия доверенности: **01.06.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Карельское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **185013, Республика Карелия, г. Петрозаводск, пер. Ветеринарный, д.11**  
Дата открытия: **25.04.2003**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Деянков Михаил Юрьевич**  
Срок действия доверенности: **01.08.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ленинградское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **194223, г. Санкт Петербург, ул. Курчатова, д. 1.**  
Дата открытия: **16.06.2006**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Дзюба Тарас Владимирович**  
Срок действия доверенности: **01.06.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Томское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **634062, г. Томск, ул. Энергетическая, д. 1**  
Дата открытия: **16.06.2006**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Гавриш Игорь Степанович**  
Срок действия доверенности: **16.04.2016**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Каспийское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **367012, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д.73 а**  
Дата открытия: **23.08.2006**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Алижанов Хабибула Девлетгереевич**  
Срок действия доверенности: **31.05.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **167000, Республика Коми, г. Сыктывкар, Човский промузел, ул. 1-ая Промышленная, 112, ПС 220 кВ «Сыктывкар»**  
Дата открытия: **07.06.2010**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Горев Александр Николаевич**  
Срок действия доверенности: **01.06.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Оренбургское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **460048, Оренбургская область, г. Оренбург, проезд Автоматики, 15**  
Дата открытия: **13.07.2010**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Бутяев Владимир Осипович**  
Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Сочинское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **354375, Краснодарский край, г. Сочи, Адлерский район, с. Веселое, ул. Комарова, д. 6**  
Дата открытия: **06.09.2010**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Иванков Николай Сергеевич**  
Срок действия доверенности: **18.02.2019**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Самарское предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **443109, г. Самара, Зубчаниновское шоссе, д.130**  
Дата открытия: **06.09.2010**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Гречин Сергей Александрович**  
Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центральное предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **628400, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, шоссе Нижневартовское, д. 7, соор. 11**  
Дата открытия: **23.09.2010**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Князев Михаил Михайлович**  
Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Южное предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **625014, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Республики, д. 256, строение 1**  
Дата открытия: **23.09.2010**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Мирицкий Николай Васильевич**  
Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное предприятие магистральных электрических сетей**

Место нахождения: **628600, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, Западный промышленный узел, панель 20, ул. Индустриальная, д.20**  
Дата открытия: **23.09.2010**

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Суворин Сергей Сергеевич**  
Срок действия доверенности: **30.09.2017**

Наименование: **Филиал ПАО «ФСК ЕЭС»- Ямало-Ненецкое предприятие магистральный электрических сетей**

Место нахождения: **629806, Россия, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул.Энтузиастов, д.10**

Дата открытия: **20.09.2012**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Родионов Роман Павлович**

Срок действия доверенности: **30.09.2017**

### 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

#### 3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Основные виды экономической деятельности эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД: 40.12

Коды ОКВЭД
40.13.1
40.30.2
40.30.3
60.10.2
60.24
64.20
80.42

#### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид хозяйственной деятельности: **Оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС**

Наименование показателя	2014	2015
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	159 881 063	158 986 316
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	94,60	91,76

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	39 169 283	41 570 059
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	98,25	95,25

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

**Указанных изменений не было.**

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2014	2015
Сырье и материалы, %	1,35	1,36
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	4,70	4,63
Топливо, %	0,41	0,37
Энергия, %	9,03	10,74
Затраты на оплату труда, %	12,80	12,36
Проценты по кредитам, % %	-	-
Арендная плата, % %	1,06	1,00
Отчисления на социальные нужды, %	3,37	3,35
Амортизация основных средств, %	57,63	55,87
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	4,15	5,40
Прочие затраты, %	5,50	4,92
амортизация по нематериальным активам, %	-	-
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,02	0,03
обязательные страховые платежи, %	0,01	-
представительские расходы, %	5,47	4,89
иное (пояснить), %		
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00	100,00
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	127,54	128,40

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0,51	0,46
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	3,81	2,57
Топливо, %	0,34	0,29
Энергия, %	10,87	13,16
Затраты на оплату труда, %	12,60	10,91
Проценты по кредитам, % %	-	-
Арендная плата, % %	0,90	0,75
Отчисления на социальные нужды, %	3,71	3,10
Амортизация основных средств, %	62,80	58,58
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,11	6,78
Прочие затраты, %	4,33	3,40
амортизация по нематериальным активам, %	-	-
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,03	0,02
обязательные страховые платежи, %	0,00	-
представительские расходы, %	4,30	3,37
иное (пояснить), %		
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00	100,00

услуг) (себестоимость), %		
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	131,62	129,96

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

**Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

**Бухгалтерская отчетность Эмитента сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.10.2008 г. № 106н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 г. № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.07.1999 г. № 43н.**

### 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2015 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ПО ЭНЕРГОФОРМ»**

Место нахождения: **119002, г. Москва, Карманицкий пер., д.9**

ИНН: **7704777685**

ОГРН: **1117746191090**

Доля в общем объеме поставок, %: **23,68**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

**Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было**

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

**Доля импорта в поставках основного электротехнического оборудования в 2015 году составила 23,98%. По оценке эмитента, на рынке имеется достаточное количество альтернативных источников.**

**Основным изготовителем и поставщиком отечественного оборудования, поставляемого на электросетевые объекты Общества с долей 14,12% от общего объема поставок, является ООО «Тольяттинский Трансформатор».**

За 3 мес. 2016 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЦЕНТР ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ИНТЕР РАО ЕЭС»**

Место нахождения: **119435, г. Москва, улица Пироговская Б., д.27**

ИНН: **7704765961**

ОГРН: **1107746808256**

Доля в общем объеме поставок, %: **17,80**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

*Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было*

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

*Доля импорта в поставках основного электротехнического оборудования в 1 квартале 2016 года составила 13,36%.*

*По оценке эмитента, на рынке имеется достаточное количество альтернативных источников.*

*Основным изготовителем и поставщиком отечественного оборудования, поставляемого на электросетевые объекты Общества с долей 29,87% от общего объема поставок, является ОАО «Электрозавод».*

### 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность

*Основным видом деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» на российском рынке электрической энергии является оказание потребителям услуг по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС).*

*В соответствии с законодательством Российской Федерации организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сети является естественной монополией в вопросах оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, т.е. оказание услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС отнесено исключительно к компетенции ОАО «ФСК ЕЭС» и данная деятельность регулируется государством.*

*Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электроэнергии по ЕНЭС определяется соответствующими тарифами, устанавливаемыми Федеральной антимонопольной службой и Коммерческим оператором, и нормативами потерь, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.*

*В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861: «Потребителями услуг по передаче электрической энергии являются лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно) субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие экспорт (импорт) электрической энергии, а также энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической».*

*Услуги по передаче электрической энергии предоставляются сетевой организацией на основании договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии».*

*По итогам 1 квартала 2016 года контрагентами ПАО «ФСК ЕЭС» являлись 472 организаций, имеющие присоединение к ЕНЭС.*

*Ключевые контрагенты ПАО «ФСК ЕЭС» по оказанию услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС за 1 квартал 2016 года.*

№	Наименование	Доля в общей выручке ПАО «ФСК ЕЭС», %
1	АО «Тюменьэнерго»	10,13
2	ПАО «МОЭСК»	9,62
3	ПАО «МРСК Центра»	9,20
4	ПАО «Ленэнерго»	4,16
5	ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго»	4,04
6	ПАО «Кубаньэнерго»	3,53



7	ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго»	3,18
8	АО «ДРСК»	3,05
9	ОАО «РУСАЛ Красноярск»	2,35
10	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»-«Нижевэнерго»	2,01

**Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:**

*Возможные факторы, могущие негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг) и возможные действия по уменьшению такого влияния:*

*а) Рост объемов просроченной задолженности за оказанные услуги.*

*В качестве мероприятий, направленных на уменьшение влияния данного риска, могут быть реализованы:*

- *Проведение переговоров с контрагентами о погашении задолженности;*
- *Написание писем в адрес контрагентов с требованием погашения задолженности;*
- *Написание претензий в адрес контрагентов с требованием погашения задолженности;*
- *Подача искового заявления в адрес контрагентов с требованием погашения задолженности;*
- *Инициация процедуры введения ограничения потребления электроэнергии потребителей-должников за оказанные услуги*
- *Подписание соглашений о реструктуризации задолженности.*

*б) Отклонение фактического значения объема услуг по передаче электроэнергии от значений, утвержденных в сводном прогнозном балансе на 2016 год.*

*В качестве мероприятий, направленных на уменьшение влияния данного риска, могут быть реализованы:*

- *Проведение переговоров с контрагентами о включении в договоры заявленной мощности, учтенной при формировании сводного прогнозного баланса;*
- *Экспертиза данных от контрагентов об их заявленной мощности;*
- *Понуждение в судебном порядке контрагентов к заключению договоров на условиях величин заявленной мощности, учтенных в сводном прогнозном балансе;*
- *Проведение переговоров с региональными регулирующими органами о принятии тарифно-балансовых решений в соответствии с заявленной мощностью, учтенной при формировании сводного прогнозного баланса.*

### **3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Некоммерческое партнерство содействия развитию качества и безопасности выполнения строительных работ «Саморегулируемая организация «Инжспецстрой-Электросетьстрой».**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **0441.04-2015-4716016979-С-054**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Свидетельство о допуске к работам по строительству, реконструкции и капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.08.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Некоммерческое партнерство «Санкт-Петербургский Центр Энергосбережения и Энергоэффективности «ПетербургЭнергоАудит» (Саморегулируемая организация).**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СРО-Э-034-4716016979-2011**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Свидетельство о допуске к работам в области энергетического обследования.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.03.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **0026524**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Лицензия ФСБ России на осуществление технического обслуживания шифровальных (криптографических) средств.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.02.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.02.2017**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **0026525**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Лицензия ФСБ России на осуществление распространения шифровальных (криптографических) средств.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.02.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.02.2017**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **0026526**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Лицензия ФСБ России на осуществление предоставления услуг в области шифрования информации.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.02.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.02.2017**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **4077**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Лицензия на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.08.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.08.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **4193**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Лицензия на осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.08.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **4193**

работ: **BX-00-0146404**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Лицензия на эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.03.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

*Основной вид деятельности эмитента и услуги по передачи электрической энергии не лицензируются.*

### **3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов**

*Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.*

### **3.3. Планы будущей деятельности эмитента**

*Стратегия Компании изложена в Долгосрочной программе развития ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденной решением Совета директоров (протокол от 19.12.2014 № 243). Программа согласована с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти и поддержана Экспертным советом при Правительстве Российской Федерации.*

*Долгосрочная программа развития (ДПР) разработана в соответствии с целевыми ориентирами и положениями утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р «Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации» и принятыми Минэкономразвития России в 2014 году Методическими рекомендациями по разработке долгосрочных программ развития<sup>[1]</sup>.*

*В 2015 году нами была разработана актуализированная ДПР с учетом более жестких условий деятельности в предстоящий период вследствие внешних факторов и динамики общеэкономических показателей конца 2014 – начала 2015 годов. В ней уточнены цели и задачи, а также мероприятия по их реализации. Изменения были направлены на то, чтобы долгосрочные цели и задачи Общества максимально отвечали потребностям пользователей сети и ожиданиям акционеров, при этом были бы реалистичны и достижимы. В актуализированной ДПР усилено направление экономии затрат. Это нашло отражение в установлении более амбициозных, нежели предусмотренные указаниями Правительства Российской Федерации, задач по снижению операционных издержек, а также в более осторожном подходе к планированию развития сети и показателям доходности.*

*С учетом задач по реализации Стратегии электросетевого комплекса Российской Федерации в своей деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» ориентируется на следующие стратегические цели на период до 2030 года:*

- Обеспечение надежности и качества услуг;*
- Сохранение финансовой устойчивости и независимости и рост стоимости ПАО «ФСК ЕЭС»;*
- Развитие ЕНЭС с учетом технической и экономической оптимизации магистральных сетей;*
- Удовлетворение спроса потребителей на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» с учетом региональных особенностей, структуры спроса и повышения эффективности загрузки мощностей;*
- Консолидация под управлением ПАО «ФСК ЕЭС» всех объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС и соответствующих критериям отнесения к ЕНЭС.*

*Стратегические задачи ПАО «ФСК ЕЭС» на период 2015-2019 годы:*

- Сохранить высокий уровень надежности;*

---

<sup>[1]</sup> Методические рекомендации по разработке долгосрочных программ развития стратегических открытых акционерных обществ и федеральных государственных унитарных предприятий, а также открытых акционерных обществ, доля Российской Федерации в уставных капиталах которых в совокупности превышает пятьдесят процентов.

- Сократить к 2017 году удельные инвестиционные расходы на 30% относительно уровня 2012 года;
- Обеспечить реализацию в установленные сроки инвестиционных проектов общегосударственного значения;
- Обеспечить соблюдение принципов технической и экономической целесообразности при принятии решений в отношении схемы развития магистральной сети;
- Внедрить экономическую модель технологического присоединения, основанную на балансе интересов и справедливом распределении рисков между заявителем и Компанией;
- Сократить к 2017 году удельные операционные расходы не менее чем на 30% относительно 2012 года\*, не допуская при этом падения уровня надежности и повышения затрат в будущих периодах;
- Оптимизировать загрузку имеющихся электросетевых мощностей;
- Разработать программу поэтапной консолидации объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС и соответствующих критериям отнесения к числу ее объектов;
- Сохранить кредитный рейтинг ПАО «ФСК ЕЭС» на уровне суверенного рейтинга Российской Федерации, обеспечить рост прибыли и стоимости Общества.

\* Задача выполнена ПАО «ФСК ЕЭС» с опережением – в 2015 году достигнуто сокращение удельных операционных расходов на 40% относительно 2012 года.

Разработанные мероприятия ДПР ориентированы на реализацию стратегических целей и задач. В базовом сценарии долгосрочной финансовой модели ПАО «ФСК ЕЭС» заложено выполнение ключевых показателей эффективности, включая снижение относительно уровня 2012 года удельных операционных и инвестиционных издержек 30% уже к 2017 году. Эти цели превышают требования, установленные Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации. Однако Общество принимает на себя такие повышенные обязательства с учетом необходимости реализации долгосрочной инвестиционной программы и сохранения устойчивого финансового положения.

Одним из основных документов, определяющих перспективное развитие отрасли, является Энергетическая стратегия России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р.

Энергетическая стратегия России разрабатывается раз в 3-5 лет или по мере необходимости.

Цель разработки документа является формирование приоритетных направлений развития электроэнергетики на долгосрочную перспективу до 2030 года. В настоящий момент Правительством Российской Федерации ведется работа по разработке Энергетической стратегии России до 2035 года.

В соответствии постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (далее – Постановление № 823) разрабатываются следующие документы:

- генеральная схема размещения объектов электроэнергетики;
- схема и программа развития Единой энергетической системы России, включающие схему и программу развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период;
- схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации.

Основными целями разработки схем и программ перспективного развития электроэнергетики являются развитие сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечение удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность, формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов электроэнергетики.

Задачами формирования схем и программ перспективного развития электроэнергетики являются:

- а) обеспечение надежного функционирования Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в долгосрочной перспективе;
- б) обеспечение баланса между производством и потреблением в Единой энергетической системе России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в том числе предотвращение возникновения локальных дефицитов производства электрической энергии и мощности и ограничения пропускной способности электрических сетей;
- в) скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию, а также вывода из эксплуатации объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей;
- г) информационное обеспечение деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики и потребителей

электрической энергии, инвесторов;

д) обеспечение координации планов развития топливно-энергетического комплекса, транспортной инфраструктуры, программ (схем) территориального планирования и схем и программ перспективного развития электроэнергетики.

Основными принципами формирования схем и программ перспективного развития электроэнергетики являются:

а) экономическая эффективность решений, предлагаемых в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, основанная на оптимизации режимов работы Единой энергетической системы России;

б) применение новых технологических решений при формировании долгосрочных схем и программ перспективного развития электроэнергетики;

в) скоординированность схем и программ перспективного развития электроэнергетики и инвестиционных программ субъектов электроэнергетики;

г) скоординированное развитие магистральной и распределительной сетевой инфраструктуры;

д) скоординированное развитие сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей;

е) публичность и открытость государственных инвестиционных стратегий и решений.

1. Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики (далее – Генеральная схема), формируется на 15 лет с корректировкой не реже 1 раза в 3 года. Актуальный документ одобрен 03.06.2010 на заседании Правительства Российской Федерации (протокол от 03.06.2010 № 24).

Генеральная схема разрабатывается в целях:

- формирования структуры генерирующих мощностей и электросетевых объектов, а также создания условий для обеспечения перспективного баланса производства и потребления в ЕЭС России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, предотвращения прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности наиболее эффективными способами с учетом прогнозируемых режимов работы энергосистем при работе в условиях максимальных и минимальных нагрузок, необходимого технологического резерва и основных технологических ограничений перетока электрической энергии;

- определения основных направлений размещения линий электропередачи и подстанций, относимых к межсистемным связям и необходимых для обеспечения баланса производства и потребления по объединенным энергетическим системам, а также обеспечения нормального электроэнергетического режима работы ЕЭС России и выдачи мощности новых либо увеличения выдачи мощности существующих электрических станций, установленная мощность которых превышает 500 МВт, а также об атомных, гидро- и гидроаккумулирующих электростанциях и электростанциях, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, установленная мощность которых превышает 100 МВт.

В настоящий момент Минэнерго России разрабатывается долгосрочный прогноз спроса на электроэнергию и мощность до 2035 года с целью корректировки Генеральной схемы размещения объектов до 2035 года.

2. Схема и Программа развития ЕЭС России на период 7 лет (далее – Схема и Программа). Схема и Программа на период 2015–2021 годы утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации (приказ от 09.09.2015 № 627 «Об утверждении Схемы и программы развития ЕЭС на 2015-2021 годы»).

Действующий документ включает в себя в отношении каждого года планирования:

а) схему развития ЕЭС России;

б) прогноз спроса по территориям субъектов Российской Федерации, основанный на наиболее вероятном сценарии спроса на электрическую энергию и мощность из учтенных в долгосрочном прогнозе спроса и разрабатываемый системным оператором исходя из статистических данных о фактическом потреблении электрической энергии, данных о прогнозе максимальных и минимальных объемов потребления мощности, данных о заявках на технологическое присоединение, данных, представляемых крупными энергоемкими потребителями электрической энергии, присоединенная мощность которых превышает 20 МВт, информации, подтвержденной органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, об инвестиционных проектах, реализация которых планируется на территории субъекта Российской Федерации, а также данных о максимальных объемах потребления мощности по узловым подстанциям, представляемых сетевыми организациями;

в) прогноз требуемого увеличения мощностей для удовлетворения спроса на электрическую энергию;

г) перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию магистральных и распределительных сетей с учетом требований по обеспечению регулирования (компенсации) реактивной электрической мощности;

д) описание региональной структуры перспективных балансов мощности и электрической энергии с указанием рекомендуемой структуры генерирующих мощностей (атомные, гидро- и гидроаккумулирующие, тепловые электростанции, а также электростанции, функционирующие на

основе использования возобновляемых источников энергии) и прогнозных объемов импорта (экспорта) электрической энергии и мощности;

е) прогноз спроса на топливо организаций электроэнергетики;

ж) требования к развитию средств диспетчерского и технологического управления, в том числе системам телемеханики и связи, системам противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты и автоматики.

Схема и программа развития ЕЭС России используется в качестве основы для:

а) разработки субъектами электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевыми организациями инвестиционных программ, направляемых в уполномоченные федеральные органы исполнительной власти для согласования и утверждения в установленном порядке;

б) формирования субъектами электроэнергетики инвестиционных программ в части объектов электроэнергетики, учтенных в схеме развития ЕЭС России по итогам проведения конкурентного отбора мощности;

в) формирования среднесрочных планов развития организаций - собственников и владельцев инфраструктуры железнодорожного транспорта и Единой системы газоснабжения;

г) формирования исходных данных, учитываемых при проведении конкурентных отборов мощности, а также при принятии в установленном законодательством порядке иных решений, направленных на обеспечение ввода генерирующих мощностей;

д) анализа существующих и прогнозируемых технологических параметров функционирования ЕЭС России, прогнозируемой пропускной способности электрической сети и формирования с использованием перспективной расчетной модели ЕЭС России предложений по определению зон свободного перетока электрической энергии (мощности);

е) формирования технических требований при присоединении энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям, а также для разработки схем выдачи мощности электрических станций;

ж) формирования предложений по корректировке генеральной схемы.

3. Схемы и программы развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации (далее – Программы развития субъектов Российской Федерации). Филиалы ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС принимают активное участие в деятельности Рабочих групп по формированию Программ развития субъектов Российской Федерации на пятилетнюю перспективу.

Вышеуказанные документы определяют основные направления развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации и используются в качестве:

- основы для разработки схем выдачи мощности региональных электростанций;
- основы для формирования с использованием перспективной расчетной модели для субъектов Российской Федерации предложений по определению зон свободного перетока электрической энергии (мощности).

Программы развития регионов субъектов Российской Федерации являются основой для разработки инвестиционных программ распределительных сетевых компаний.

Одним из основных направлений деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» является инвестиционная деятельность в сфере развития Единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Основными целями и задачами инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» являются:

- обеспечение уровня надежности работы единой энергосистемы, необходимого для бесперебойного энергоснабжения потребителей, снятие сетевых ограничений и создание возможности подключения дополнительной нагрузки потребителей;
- увеличение объема работ по реконструкции и техническому перевооружению электросетевых объектов напряжением 220 кВ и выше;
- выдача мощности вводимых энергоблоков АЭС, ГЭС и ТЭС;
- реализация Соглашений, заключенных с территориальными органами власти;
- реализация Соглашений с производителями инновационного оборудования;
- реализация Всероссийской программы развития инфраструктуры для электротранспорта;
- реализация инфраструктурных проектов по внедрению сетевых накопителей электроэнергии, а также источников бесперебойного питания для резервирования собственных нужд ПС;
- обеспечение электроснабжения объектов, имеющих важное общегосударственное значение (мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при раздельной работе с энергосистемами стран Балтии, направленные на компенсацию последствий снижения пропускной способности электрических связей ОЭС Центра – ОЭС Северо-Запада и изменения режимов работы энергокольца БРЭЛЛ, нефтепровода ВСТО, развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока);
- обеспечение бесперебойного электроснабжения при раздельной работе ЕЭС России и ОЭС Украины;

- разработка и внедрение инновационных технологий, материалов, конструкций и электросетевого оборудования, обеспечивающих более высокий качественный уровень Единой сети;
- развитие автоматизированной системы технологического управления и связи, IT-технологий для повышения качества и оперативности управления эксплуатацией и создания условий для постепенного перехода к «интеллектуальной» электрической сети.

Основными направлениями инвестиционной программы Общества являются:

- поддержание надёжности ЕНЭС, обеспечиваемое выполнением работ по реконструкции объектов электросетевого хозяйства, созданием систем повышения наблюдаемости и управляемости электрической сети, разработкой и реализацией мероприятий поддержания нормативных режимов ее функционирования;
- развитие активов, обеспечиваемое реализацией крупномасштабных государственных программ, сооружением объектов выдачи мощности электрических станций, развитием схем электроснабжения регионов и межсистемных электрических связей;
- снижение доли оборудования выработавшего срок эксплуатации обеспечивается за счёт реализации программы реновации основных фондов в составе инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС».

Приказами Министерства энергетики Российской Федерации №№ 979 и 980 от 18.12.2015 г. утверждены корректировка инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год в объеме 102 000,00 млн. руб. и инвестиционная программа на период 2016-2020 гг. в объеме 471 116,38 млн. руб.

Утвержденная инвестиционная программа на период 2016-2020 годы сформирована с учетом сложившейся экономической ситуации, необходимости сохранения текущего уровня финансовой устойчивости Компании в условиях высокой волатильности финансового и валютного рынков, удорожания заемного капитала и ухудшения платежной дисциплины за оказание услуг по технологическому присоединению.

Основные параметры утвержденной корректировки инвестиционной программы  
ПАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год и утвержденной инвестиционной программы  
ПАО «ФСК ЕЭС» на период 2016-2020 гг.

Наименование	План 2015 г.	План 2016 г.	План 2017 г.	План 2018 г.	План 2019 г.	План 2020 г.
Объем финансирования, млн. руб., в т.ч.:	102 000,00	99 000 ,00	98 100,00	91 500,00	89 700,00	92 816,38
Программа реновации основных фондов, млн. руб.	20 006,49	16 741,25	14 568,92	15 010,04	25 185,87	26 733,09
Ввод в эксплуатацию мощности, МВА	7 623,00	10 208,00	11 253,00	8 543,00	7 790,00	6 543,00
Ввод в эксплуатацию ЛЭП, км	1 100,81	1 242,56	1 178,45	3 434,65	2 633,09	3 292,38

Согласно утвержденной инвестиционной программе за период 2016-2020 гг. план ввода в эксплуатацию составляет 11,8 тыс. км линий электропередач и 44,4 тыс. МВА трансформаторной мощности.

По результатам реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в 2015 году, в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, разработан проект корректировки инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 гг. и направлен на рассмотрение в Минэнерго России письмом от 30.03.2016 №ГВ-1781.

Основные параметры проекта корректировки инвестиционной программы  
ПАО «ФСК ЕЭС» на период 2016-2020 гг.

Наименование	План 2016 г.	План 2017 г.	План 2018 г.	План 2019 г.	План 2020 г.
--------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------

Объем финансирования, млн. руб., в т.ч.:	99 000 ,00	98 100,00	107 655,00	91 012,00	94 301,00
Ввод в эксплуатацию мощности, МВА	9 396,00	9 721,00	10 765,00	8 114,00	6 857,00
Ввод в эксплуатацию ЛЭП, км	1 358,14	1 278,92	3 291,27	2 558,31	3 447,48

### 3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

*Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.*

### 3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

*Эмитент не имеет подконтрольных организаций, имеющих для него существенное значение.*

### 3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки и объекты природопользования	1 698 972	0
Здания	83 833 105	19 585 430
Сооружения и передаточные устройства	892 294 143	411 493 380
Машины и оборудование	497 416 084	224 507 108
Транспортные средства	7 877 138	5 261 649
Производственный и хозяйственный инвентарь	2 938 084	2 083 191
Основные средства, полученные по договору лизинга	343 907	17 195
Прочие виды основных средств	532 949	361 444
ИТОГО	1 486 934 382	663 309 397

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

***В соответствии с учетной политикой Эмитента начисление амортизационных отчислений по группам основных средств осуществляется линейным способом.***

Отчетная дата: ***31.12.2015***

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки и объекты природопользования	1 672 525	0
Здания	83 775 208	20 341 247
Сооружения и передаточные устройства	892 548 573	420 489 538



Машины и оборудование	498 892 508	234 131 118
Транспортные средства	7 878 643	5 495 119
Производственный и хозяйственный инвентарь	2 948 316	2 140 333
Основные средства, полученные по договору лизинга	343 907	21 494
Прочие виды основных средств	515 183	350 786
ИТОГО	1 488 574 863	682 969 635

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:  
**В соответствии с учетной политикой Эмитента начисление амортизационных отчислений по группам основных средств осуществляется линейным способом.**

Отчетная дата: **31.03.2016**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки
Земля	1 698 972	1 698 972	31.12.2015	1 698 972	1 698 972
Здания	81 847 315	62 901 873	31.12.2015	83 833 105	64 247 675
Сооружение и передаточные устройства	879 519 377	474 940 521	31.12.2015	892 294 143	480 800 763
Машины и оборудование	483 993 598	265 992 391	31.12.2015	497 416 084	272 908 976
Транспорт	7 877 138	2 615 489	31.12.2015	7 877 138	2 615 489
Производственный и хозяйственный инвентарь	2 938 070	854 893	31.12.2015	2 938 084	854 893
Прочие	527 402	167 099	31.12.2015	532 949	171 505
Основные средства, полученные по договору лизинга	343 907	326 712		343 907	343 907
Итого полная балансовая стоимость основных средств	1 458 745 779	809 497 950	31.12.2015	1 486 934 382	823 624 985

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам федерального органа исполнительной власти по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

**Способ проведения переоценки основных средств: по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной экспертными заключениями. При определении текущей (восстановительной)**

*стоимости объектов оценки использовался затратный подход, а именно метод индексации балансовой стоимости.*

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

*Планов по замене, выбытию, а также приобретению основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств ПАО «ФСК ЕЭС», в отчетном периоде нет.*

## Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014	2015
Норма чистой прибыли, %	3,04	10,31
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,14	0,14
Рентабельность активов, %	0,42	1,41
Рентабельность собственного капитала, %	0,60	2,02
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-63 312 639	-61 399 392
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-5,1	-4,8

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	2,16	23,94
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,03	0,03
Рентабельность активов, %	0,07	0,82
Рентабельность собственного капитала, %	0,10	1,17
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	- 62 346 776	-61 356 809
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-4,9	-4,8

**Методика расчета рентабельности собственного капитала: чистая прибыль /Собственный капитал на н.г.**

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

**По итогам 2015 года наблюдается тенденция роста показателей рентабельности и показателя «Норма чистой прибыли», что обусловлено ростом (+ 3,5 раз) чистой прибыли по сравнению с 2014**

годом.

Коэффициент оборачиваемости активов по итогам деятельности компании за 2015 год соответствует значению данного показателя за 2014 год.

Увеличение активов Компании по состоянию на 31.12.2015 г. на 37 084 480 тыс. рублей по сравнению с аналогичной величиной 2014 года обусловлено:

- увеличением стоимости внеоборотных активов на 6 417 890 тыс. рублей (0,6%), что обусловлено увеличением на 34 763 890 тыс. рублей стоимости основных средств, вводимых в рамках реализации инвестиционной программы Компании, уменьшением объемов незавершенного строительства на 16 005 903 тыс. рублей и снижением авансов, выданных под приобретение внеоборотных активов, на 18 906 891 тыс. рублей.
- увеличением оборотных активов на 30 666 590 тыс. рублей (27%), что обусловлено в основном увеличением краткосрочных финансовых вложений на 36 131 023 тыс. рублей, долгосрочной дебиторской задолженности на 8 392 991 тыс. руб., а также запасов на 2 997 242 тыс. руб., скомпенсированное уменьшением остатка денежных средств на расчетном счете Общества на 17 503 025 тыс. рублей.

Учитывая положительный финансовый результат, полученный по итогам деятельности эмитента в 2015 году, непокрытый убыток Общества по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 31.12.2014 снизился и составил 61 399 392 тыс. рублей.

Рост показателей рентабельности и показателя «Норма чистой прибыли» по состоянию на 31.03.2016 относительно уровня данных показателей, достигнутого по итогам деятельности Общества в 1 квартале 2015 года, связано с увеличением чистой прибыли эмитента на 9 587 305 тыс. рублей (+ 12,1 раз).

Коэффициент оборачиваемости активов на 31.03.2016 соответствует значению данного показателя по состоянию на 31.03.2015.

Непокрытый убыток Общества по итогам 1 квартала 2016 года по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 31.03.2015 снизился и составил 61 356 809 тыс. рублей.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

#### 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014	2015
Чистый оборотный капитал	3 654 853	46 443 770
Коэффициент текущей ликвидности	1,03	1,53
Коэффициент быстрой ликвидности	0,93	1,37

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	20 574 500	57 915 312

Коэффициент текущей ликвидности	1,22	1,72
Коэффициент быстрой ликвидности	1,11	1,56

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

*Чистый оборотный капитал демонстрирует, какая доля оборотных активов финансируется за счет собственного капитала компании. Величина чистого оборотного капитала характеризует степень ликвидности компании и является одним из показателей финансовой устойчивости.*

*По итогам 2015 года величина чистого оборотного капитала по сравнению с величиной аналогичного показателя по итогам 2014 года увеличилась на 42 788 917 тыс. рублей в основном в связи со снижением кредиторской задолженности на 22 802 798 тыс. рублей и увеличения оборотных активов (без учета долгосрочной дебиторской задолженности) на 22 273 599 тыс. рублей.*

*Величина чистого оборотного капитала по итогам 1 квартала 2016 года составила 57 915 312 тыс. рублей, что больше аналогичного показателя по состоянию на 31.03.2015 на 37 340 812 тыс. рублей, в основном за счет увеличения оборотных активов (без учета долгосрочной дебиторской задолженности) на 23 871 298 тыс. рублей и снижения кредиторской задолженности на 13 490 762 тыс. руб.*

*Значение показателя коэффициента текущей ликвидности (рекомендуемое значение - от 1 до 2) демонстрирует способность эмитента погашать свои краткосрочные обязательства с помощью оборотных средств.*

*Коэффициент быстрой ликвидности (рекомендуемое значение:  $\geq 1$ ) свидетельствует о доли краткосрочных обязательств, которые Компания фактически способна погасить за счет наиболее ликвидных активов (денежные средства, дебиторская задолженность, краткосрочные вложения).*

*Рост показателей ликвидности по итогам деятельности Общества в 2015 году и в 1 квартале 2016 года относительно аналогичных показателей по итогам предыдущих отчетных периодов 2014 года и 1 квартала 2015 года, обусловлен ростом величины оборотных активов и уменьшением краткосрочных обязательств эмитента.*

*При этом показатели текущей и быстрой ликвидности в течение рассматриваемого периода находятся в пределах нормативных значений, что свидетельствует о способности эмитента к погашению своих краткосрочных обязательств с помощью оборотных средств. Значения данных показателей свидетельствуют о допустимом уровне ликвидности и платежеспособности Общества: собственным капиталом эмитента по состоянию на 31.12.2015 финансируется 69,81%, по состоянию на 31.03.2016 – 70,29% всех активов.*

*В целом ПАО «ФСК ЕЭС» можно охарактеризовать как финансово-устойчивую компанию.*

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

#### 4.3. Финансовые вложения эмитента

На 31.12.2015 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование Эмитента: **Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «Интер РАО»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **2320109650**

ОГРН: **1022302933630**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
23.12.2014	1-04-33498-E	Банк России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **14 694 192 307,08**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **41 287 256 636,0872 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **16 053 405**

Единица измерения: **тыс. руб.**

**Годовым Общим собранием акционеров ОАО «Интер РАО» 29.05.2015 (Протокол от 01.06.2015 № 15) было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «Интер РАО» по результатам 2014 года в размере 0,001039679119 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме.**

Дополнительная информация: **Отсутствует.**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Мобильные ГТЭС»**

Место нахождения эмитента: **119072, г. Москва, Берсенеvская наб., д.16, стр. 5**

ИНН: **7706627050**

ОГРН: **1067746865493**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
23.03.2010	1-03-11641-A	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **21 358 909 300**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 397 920 092 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **8 845 519**

Единица измерения: **тыс. руб.**

**Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.**

**Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 25.06.2015 № 1318), выполняющим функции Общего**

*собрания акционеров ОАО «Мобильные ГТЭС», было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2014 года.*

Дополнительная информация: *Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, указана за вычетом начисленного резерва в сумме 5 273 492 тыс. руб.*

#### Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **вексель**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

**Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГО-финанс»**

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

**ООО «ЭНЕРГО-финанс»**

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

**105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д. 36, стр. 10**

ИНН: **7701878766**

ОГРН: **1107746444520**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **6**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

**12 369 521 RUR x 6**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **0**

Единица измерения: **тыс. руб.**

**Сумма основного долга, тыс. руб.: 12 022 099**

**Сумма начисленных (выплаченных) процентов, тыс. руб.: 7 753 826**

**Дисконт, тыс. руб.: 347 422**

**Срок погашения: по предъявлении, но не ранее 12.12.2014**

Дополнительная информация: *Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, указана за вычетом начисленного резерва в сумме 20 123 347 тыс. руб.*

**Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги.**

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

**Величина резерва под обесценение ценных бумаг указана по вышеуказанным ценным бумагам:**

**Величина резерва под обесценение ценных бумаг на 01.01.2015: 18 647 214 тыс. руб.**

**Величина резерва под обесценение ценных бумаг на 31.12.2015: 17 643 013 тыс. руб.**

#### Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **Депозитарный вклад ВТБ (ПАО)**

Размер вложения в денежном выражении: **3 676 320**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка - **10,50 %**

Дата размещения депозитарного вклада **31.12.2015**

Дата возврата депозитарного вклада **21.04.2016**

Дополнительная информация: **Отсутствует.**

Объект финансового вложения: **Депозитарный вклад АО «Альфа-Банк»**

Размер вложения в денежном выражении: **5 700 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка - **11,05 %**

Дата размещения депозитарного вклада **10.12.2015**

Дата возврата депозитарного вклада **27.04.2016**

Дополнительная информация: **Отсутствует.**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

**Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций ограничена размером вложенных средств.**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

**Финансовые вложения учитываются Эмитентом в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.**

Дополнительная информация: **Отсутствует.**

На 31.03.2016 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование Эмитента: **Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «Интер РАО»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **2320109650**

ОГРН: **1022302933630**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
23.12.2014	1-04-33498-Е	Банк России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **14 694 192 307,08**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **41 287 256 636,0872 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **16 053 405**

Единица измерения: **тыс. руб.**

**Годовым Общим собранием акционеров ОАО «Интер РАО» 29.05.2015 (Протокол от 01.06.2015 № 15) было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «Интер РАО» по результатам 2014 года в размере 0,001039679119 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме.**

Дополнительная информация: **Отсутствует.**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Мобильные ГТЭС»**

Место нахождения эмитента: **119072, г. Москва, Берсенеvская наб., д.16, стр. 5**

ИНН: **7706627050**

ОГРН: 1067746865493

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
23.03.2010	1-03-11641-А	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **21 358 909 300**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 397 920 092 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **8 845 519**

Единица измерения: **тыс. руб.**

*Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.*

*Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 25.06.2015 № 1318), выполняющим функции Общего собрания акционеров ОАО «Мобильные ГТЭС», было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2014 года.*

Дополнительная информация: *Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, указана за вычетом начисленного резерва в сумме 5 273 492 тыс. руб.*

#### Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **вексель**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

**Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГО-финанс»**

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

**ООО «ЭНЕРГО-финанс»**

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

**105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д. 36, стр. 10**

ИНН: **7701878766**

ОГРН: **1107746444520**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **6**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

**12 369 521 RUR x 6**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **0**

Единица измерения: **тыс. руб.**

**Сумма основного долга, тыс. руб.: 12 022 099**

**Сумма начисленных (выплаченных) процентов, тыс. руб.: 7 753 826**

**Дисконт, тыс. руб.: 347 422**

**Срок погашения: по предъявлении, но не ранее 12.12.2014**

Дополнительная информация: *Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, указана за вычетом начисленного резерва в сумме 20 123 347 тыс. руб.*

*Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги.*

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего заверченного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

**Величина резерва под обесценение ценных бумаг указана по вышеуказанным ценным бумагам:**

**Величина резерва под обесценение ценных бумаг на 01.01.2015: 18 647 214 тыс. руб.**

**Величина резерва под обесценение ценных бумаг на 31.12.2015: 17 643 013 тыс. руб.**



Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: *Депозитарный вклад ВТБ (ПАО)*

Размер вложения в денежном выражении: **3 676 320**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка - **10,50 %**

Дата размещения депозитарного вклада **31.12.2015**

Дата возврата депозитарного вклада **21.04.2016**

Дополнительная информация: **Отсутствует.**

Объект финансового вложения: *Депозитарный вклад АО «Альфа-Банк»*

Размер вложения в денежном выражении: **5 700 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка - **11,05 %**

Дата размещения депозитарного вклада **10.12.2015**

Дата возврата депозитарного вклада **27.04.2016**

Дополнительная информация: **Отсутствует.**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

**Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций ограничена размером вложенных средств.**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

**Финансовые вложения учитываются Эмитентом в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.**

Дополнительная информация: **Отсутствует.**

#### 4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Изобретения, промышленные образцы, полезные модели	316 270	88 465
Товарные знаки, знаки обслуживания, наименованиям	246	246
Компьютерное программное обеспечение и базы данных	8 485 549	6 226 734
Владение "ноу-хау", секретной формулой или процесс	1 523 206	541 101
Прочие нематериальные активы	1 105 527	1 080 101
ИТОГО	11 430 798	7 936 647

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

*Информация о нематериальных активах представлялась в соответствии с законодательством и нормативными документами по бухгалтерскому учету Российской Федерации.*

Отчетная дата: **31.12.2015**

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Изобретения, промышленные образцы, полезные модели	316 270	95 647
Товарные знаки, знаки обслуживания, наименованиям	246	246
Компьютерное программное обеспечение и базы данных	8 654 290	6 438 260
Владение "ноу-хау", секретной формулой или процесс	1 645 534	620 027
Прочие нематериальные активы	1 105 527	1 081 046
ИТОГО	11 721 867	8 235 226

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

*Информация о нематериальных активах представлялась в соответствии с законодательством и нормативными документами по бухгалтерскому учету Российской Федерации.*

Отчетная дата: **31.03.2016**

#### **4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований**

Информация о политике Эмитента в области научно-технического развития на отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента за каждый из отчетных периодов:

*В ПАО «ФСК ЕЭС» разработана политика инновационного развития и модернизации компании, в рамках которой утверждена Программа инновационного развития ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – Программа инновационного развития).*

*Одним из основных направлений Программы инновационного развития является проведение НИОКР, в рамках которых производится разработка, испытание и внедрение на объектах ЕНЭС «прорывных» и «улучшающих» инновационных технологий. В их числе – технологии аккумулирования электроэнергии, технологии «цифровая подстанция», технологии «высокотемпературной сверхпроводимости», технологии передачи электроэнергии постоянным током и др.*

*Программа НИОКР направлена на создание интеллектуальной сети и обеспечения устойчивого инновационного развития ЕНЭС.*

*В рамках НИОКР проводится комплекс научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, направленных на повышение надежности, качества и экономичности энергоснабжения потребителей путем модернизации электрических сетей ЕЭС России.*

*Целевым результатом проведения НИОКР является создание интеллектуальной энергетической системы с активно-адаптивной сетью (ИЭСААС) – качественно нового технического уровня развития отечественной энергетики для создания динамичного положительного мультипликативного эффекта развития промышленности и сфер деятельности в России.*

*Создание ИЭСААС в рамках НИОКР предполагает разработку и внедрение новых принципов управления техническими средствами, систем управления элементами сети и систем управления электросетевыми комплексами в стационарных и послеаварийных режимах, надежного, долговечного*

электрооборудования и систем автоматизации, основанных на новых научных разработках, технологиях и принципах функционирования ЕЭС.

Основными направлениями НИОКР в рамках Программы инновационного развития компании являются:

разработка концепции и теоретических основ создания интеллектуальной электроэнергетической системой с активно-адаптивной сетью (ИЭСААС);

разработка новых типов силового оборудования подстанций и линий электропередачи для ИЭСААС;

разработка новых типов средств управления, автоматики, защит и систем измерений для ИЭСААС;

разработка системы управления ИЭСААС;

разработка системы мониторинга и защиты электрических сетей от внешних воздействий;

обеспечение надежности и безопасности функционирования ЕНЭС и качества предоставляемых услуг по передаче электроэнергии;

повышение энергоэффективности электрических сетей.

Затраты Эмитента на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств за 5 последних завершённых финансовых лет составили:

	2013	2014	2015	1 кв. 2016
Финансирование НИОКР, млн руб.	1737,226*	419,43	484,19	0

\* Финансирование НИОКР с учетом инвестиционной (за 2013 – 1654,508 млн. руб.) и основной деятельности (за 2013 года – 82,718 млн. руб.)

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара):

На дату окончания 2015 года ПАО «ФСК ЕЭС» является правообладателем следующих патентов и свидетельств:

патент Российской Федерации № 2275647 от 27.04.2006 на изобретение «Способ диагностики опорно-стержневого фарфорового высоковольтного изолятора». Приоритет полезной модели 02.07.2003 г. Срок действия патента истекает 02.07.2023 г.;

патент Российской Федерации № 55222 от 27.07.2006 на полезную модель «Устройство управления конденсаторным регулятором напряжения». Приоритет полезной модели 26.02.2006 г. Срок действия патента истекает 26.02.2016 г. + Приложение от 15.01.2008 г.;

патент Российской Федерации № 55223 от 27.07.2006 на полезную модель «Устройство компенсации реактивной мощности». Приоритет полезной модели 14.03.2006 г. Срок действия патента истекает 14.03.2016 г. + Приложение от 15.01.2008 г.;

патент Российской Федерации № 2280934 от 27.07.2006 на изобретение «Способ управления устройством компенсации реактивной мощности». Приоритет изобретения 30.03.2005 г. Срок действия патента истекает 30.03.2025 г.;

патент Российской Федерации № 58221 от 10.11.2006 на полезную модель «Устройство акустико-эмиссионного контроля». Приоритет полезной модели 31.05.2006 г. Срок действия патента истекает 31.05.2016 г.;

патент Российской Федерации № 58246 от 10.11.2006 на полезную модель «Устройство оптического управления высоковольтным коммутатором». Приоритет полезной модели 31.05.2006 г. Срок действия патента истекает 31.05.2016 г.;

патент Российской Федерации № 58258 от 10.11.2006 на полезную модель «Демпфирующий резистор для высоковольтного разъединителя». Приоритет полезной модели 31.05.2006 г. Срок действия патента истекает 31.05.2016 г.;

патент Российской Федерации № 59651 от 27.12.2006 на полезную модель «Фундамент». Приоритет полезной модели 03.08.2006 г. Срок действия патента истекает 03.08.2016 г.;

патент Российской Федерации № 62753 от 27.04.07 на полезную модель «Устройство управления возбуждением асинхронизированной электрической машины». Приоритет полезной модели 29.11.06 г. Срок действия патента истекает 29.11.2016 г.;

патент Российской Федерации № 70595 от 27.01.2008 на полезную модель «Сверхпроводящий кабель». Приоритет полезной модели 11.09.2007. Срок действия патента истекает 11.09.2017 + Приложение от 14.01.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 70595 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 14.01.2010 №

РД0059147.;

патент Российской Федерации № 2316867 от 10.02.2008 на изобретение «Комбинированная установка для плавки гололеда и компенсации реактивной мощности». Приоритет изобретения 11.08.2006 г. Срок действия патента истекает 11.08.2026 г.;

патент Российской Федерации № 74521 от 27.06.2008 на полезную модель «Токоввод сверхпроводящего кабеля». Приоритет полезной модели 21.02.2008. Срок действия патента истекает 21.02.2018 + Приложение от 14.01.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 74521 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 14.01.2010 № РД0059147.;

патент Российской Федерации № 2334293 от 20.09.2008 на изобретение «Сверхпроводящий многожильный ленточный провод для переменных и постоянных токов». Приоритет полезной модели 19.12.2006 г. Срок действия патента истекает 19.12.2026 г. + Приложение от 20.01.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на изобретение № 2334293 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 20.01.2010 № РД0059394;

патент Российской Федерации № 2341838 от 20.12.2008 на изобретение «Сверхпроводящий многожильный провод круглого сечения для переменных и постоянных токов». Приоритет полезной модели 19.12.2006 г. Срок действия патента истекает 19.12.2026 г. + Приложение от 20.01.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на изобретение № 2341838 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 20.01.2010 № РД0059394;

патент Российской Федерации № 79309 от 27.12.2008 на полезную модель «Многогранная стойка опоры линии электропередачи». Приоритет полезной модели 09.07.2008. Срок действия патента истекает 09.07.2018. + Приложение от 12.01.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 79309 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 12.01.2010 № РД0059086;

патент Российской Федерации № 79600 от 10.01.2009 на полезную модель «Многогранная стойка опоры линии электропередачи». Приоритет полезной модели 18.07.2008. Срок действия патента истекает 18.07.2018. + Приложение от 12.01.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 79600 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 12.01.2010 № РД0059086;

патент Российской Федерации № 80878 от 27.02.2009 на полезную модель «Многогранная стойка опоры линии электропередачи». Приоритет полезной модели 05.09.2008. Срок действия патента истекает 05.09.2018. + Приложение от 12.01.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 80878 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 12.01.2010 № РД0059086;

патент Российской Федерации № 81737 от 27.03.2009 на полезную модель «Грибовидный фундамент под опору линии электропередачи». Приоритет полезной модели 24.11.2008 г. Срок действия патента истекает 24.11.2018 г.;

патент Российской Федерации № 82234 от 20.04.2009 на полезную модель «Грибовидный фундамент под оттяжки опор линии электропередачи». Приоритет полезной модели 24.11.2008 г. Срок действия патента истекает 24.11.2018 г.;

патент Российской Федерации № 86200 от 27.08.2009 на полезную модель «Металлический ростверк многосвайного фундамента опоры линии электропередачи». Приоритет полезной модели 13.04.2009 г. Срок действия патента истекает 13.04.2019 г.;

патент Российской Федерации № 86211 от 27.08.2009 на полезную модель «Промежуточная порталная опора для линии электропередачи 500 кВ». Приоритет полезной модели 13.04.2009 г. Срок действия патента истекает 13.04.2019 г.;

патент Российской Федерации № 86212 от 27.08.2009 на полезную модель «Промежуточная порталная опора для линии электропередачи 330 кВ». Приоритет полезной модели 13.04.2009 г. Срок действия патента истекает 13.04.2019 г.;

патент Российской Федерации № 87578 от 10.10.2009 на полезную модель «Преобразовательное устройство контейнерного типа». Приоритет полезной модели 19.03.2009. Срок действия патента истекает 19.03.2019.;

патент Российской Федерации № 89543 от 10.12.2009 на полезную модель «Анкерный металлический оголовок железобетонного фундамента». Приоритет полезной модели 11.06.2009. Срок действия патента истекает 11.06.2019.;

патент Российской Федерации № 89783 от 10.12.2009 на полезную модель «Токоограничитель». Приоритет полезной модели 17.07.2009. Срок действия патента истекает 17.07.2019.;

патент Российской Федерации № 91467 от 10.02.2010 на полезную модель «Взрывомагнитный генератор». Приоритет полезной модели 28.10.2009. Срок действия патента истекает 28.10.2019.;

патент Российской Федерации № 2390064 от 20.05.2010 на изобретение «Сверхпроводящий многожильный провод для переменных и постоянных токов». Приоритет изобретения 14.05.2009. Срок

действия патента истекает 14.05.2029

патент Российской Федерации № 94261 от 20.05.2010 на полезную модель «Анкерно-угловая опора одноцепной трехфазной ЛЭП - варианты». Приоритет полезной модели 15.12.2009. Срок действия патента истекает 15.12.2019;

патент Российской Федерации № 95350 от 27.06.2010 на полезную модель «Промежуточная порталная опора для высоковольтной линии электропередачи». Приоритет полезной модели 12.03.2010. Срок действия патента истекает 12.03.2020;

патент Российской Федерации № 96379 от 27.07.2010 на полезную модель «Свайный фундамент». Приоритет полезной модели 24.03.2010. Срок действия патента истекает 24.03.2020;

патент Российской Федерации № 71668 от 20.03.2008 на полезную модель «Винтовая свая». Приоритет полезной модели 30.10.2007. Срок действия патента истекает 30.10.2017 + Приложение от 17.06.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 71668 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 17.06.2010 № РД0065972;

патент Российской Федерации № 73905 от 10.06.2008 на полезную модель «Одностоечная анкерно-угловая опора трехфазной линии электропередачи (варианты)». Приоритет полезной модели 31.01.2008. Срок действия патента истекает 31.01.2018 + Приложение от 17.06.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 73905 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 17.06.2010 № РД0065972;

патент Российской Федерации № 80861 от 27.02.2009 на полезную модель «Многосвайный фундамент башенной опоры». Приоритет полезной модели 15.08.2008. Срок действия патента истекает 15.08.2018 + Приложение от 17.06.2010 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 80861 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 17.06.2010 № РД0065972;

патент Российской Федерации № 103184 от 27.03.2011 на полезную модель «Источник импульсного давления для испытания высоковольтного маслонаполненного электрооборудования на взрывобезопасность». Приоритет полезной модели 10.11.2010. Срок действия патента истекает 10.11.2020;

патент Российской Федерации № 2412512 от 20.02.2011 на изобретение «Способ противоаварийного управления мощностью турбогенератора блочной тепловой электростанции (варианты)». Приоритет изобретения 22.01.2010 г. Срок действия патента истекает 22.01.2030;

патент Российской Федерации № 103679 от 20.04.2011 на полезную модель «Трансформаторная подстанция». Приоритет полезной модели 01.12.2010. Срок действия патента истекает 01.12.2020;

патент Российской Федерации № 103683 от 20.04.2011 на полезную модель «Переходная опора воздушной линии электропередачи в кабельную линию и воздушная линия электропередачи с такой опорой». Приоритет полезной модели 10.12.2010. Срок действия патента истекает 10.12.2020;

патент Российской Федерации № 107189 от 10.08.2011 на полезную модель «Многосвайный фундамент башенной опоры». Приоритет полезной модели 19.04.2011. Срок действия патента истекает 19.04.2021;

патент Российской Федерации № 107191 от 10.08.2011 на полезную модель «Сборный металлический ростверк многосвайного фундамента башенной опоры». Приоритет полезной модели 30.03.2011. Срок действия патента истекает 30.03.2021;

патент Российской Федерации № 107411 от 10.08.2011 на полезную модель «Модуль управления и мониторинга ячейки комплектного распределительного устройства и цифровая подстанция с ячейкой комплектного распределительного устройства, снабженной таким модулем». Приоритет полезной модели 30.03.2011. Срок действия патента истекает 30.03.2021;

патент Российской Федерации № 107414 от 10.08.2011 на полезную модель «Фрагмент интеллектуальной электроэнергетической системы с быстродействующим регулированием активной мощности». Приоритет полезной модели 21.03.2011. Срок действия патента истекает 21.03.2021;

патент Российской Федерации № 107594 от 20.08.2011 на полезную модель «Делитель напряжения». Приоритет полезной модели 11.04.2011. Срок действия патента истекает 11.04.2021;

документ о государственной регистрации образца, модели (изобретения) BUNDESREPUBLIK DEUTSCHLAND № 20 2011 004 384.3 «Свайный фундамент». Приоритет патента 24.03.2010. Срок действия патента истекает 24.03.2020;

патент Российской Федерации № 2366055 от 27.08.2009 на изобретение «Способ защиты высоковольтного оборудования от токов короткого замыкания». Приоритет изобретения 01.08.2008. Срок действия патента истекает 01.08.2018 + Приложение от 14.09.2011 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на изобретение № 2366055 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 14.09.2011 № РД0086943;

патент Российской Федерации № 107855 от 27.08.2011 на полезную модель «Взрывозащитная камера». Приоритет полезной модели 28.02.2011. Срок действия патента истекает 28.02.2021;

патент Российской Федерации № 108235 от 10.09.2011 на полезную модель «Генерирующая

установка переменного тока». Приоритет полезной модели 24.03.2011. Срок действия патента истекает 24.03.2021.

патент Российской Федерации № 109343 от 10.10.2011 на полезную модель «Устройство грозозащиты высоковольтной воздушной линии, монтируемое на промежуточной опоре, и высоковольтная воздушная линия, снабженная таким устройством». Приоритет полезной модели 26.05.2011. Срок действия патента истекает 26.05.2021;

патент Российской Федерации № 109613 от 20.10.2011 на полезную модель «Устройство грозозащиты высоковольтной воздушной линии, монтируемое на анкерно-угловой опоре, и высоковольтная воздушная линия, снабженная таким устройством». Приоритет полезной модели 26.05.2011. Срок действия патента истекает 26.05.2021;

патент Российской Федерации № 111342 от 10.12.2011 на полезную модель «Фиксатор углового положения изолятора». Приоритет полезной модели 29.07.2011. Срок действия патента истекает 29.07.2021;

патент Российской Федерации № 111343 от 10.12.2011 на полезную модель «Малоиндуктивный резистор для гашения коммутационных перенапряжений». Приоритет полезной модели 25.08.2011. Срок действия патента истекает 25.08.2021;

патент Российской Федерации № 111346 от 10.12.2011 на полезную модель «Высоковольтный импульсный трансформатор». Приоритет полезной модели 10.08.2011. Срок действия патента истекает 10.08.2021;

патент Российской Федерации № 111359 от 10.12.2011 на полезную модель «Разрядник, высоковольтный изолятор с разрядником и высоковольтная линия электропередачи, использующая данный изолятор». Приоритет полезной модели 29.07.2011. Срок действия патента истекает 29.07.2021;

патент Российской Федерации № 111719 от 20.12.2011 на полезную модель «Разрядник, высоковольтный изолятор с разрядником и высоковольтная линия электропередачи, использующая такой изолятор». Приоритет полезной модели 10.08.2011. Срок действия патента истекает 10.08.2021;

патент Российской Федерации № 112498 от 10.01.2012 на полезную модель «Токоограничивающий реактор». Приоритет полезной модели 25.08.2011. Срок действия патента истекает 25.08.2021;

патент Российской Федерации № 112501 от 10.01.2012 на полезную модель «Взрывомagnetный генератор». Приоритет полезной модели 25.08.2011. Срок действия патента истекает 25.08.2021;

патент Российской Федерации № 113016 от 27.01.2012 на полезную модель «Устройство для определения места повреждения на линии электропередачи». Приоритет полезной модели 24.10.2011. Срок действия патента истекает 24.10.2021;

патент Российской Федерации № 113066 от 27.01.2012 на полезную модель «Устройство для предотвращения взрыва силового трансформатора». Приоритет полезной модели 16.09.2011. Срок действия патента истекает 16.09.2021;

патент Российской Федерации № 113430 от 10.02.2012 на полезную модель «Силовая шинная сборка для преобразователя напряжения». Приоритет полезной модели 04.10.2011. Срок действия патента истекает 04.10.2021;

документ о государственной регистрации образца, модели (изобретения) BUNDESREPUBLIK DEUTSCHLAND № 20 2011 051 316.5 «Многосвайный фундамент башенной опоры». Приоритет патента 19.04.2011. Срок действия патента истекает 19.04.2021;

документ о государственной регистрации образца, модели (изобретения) BUNDESREPUBLIK DEUTSCHLAND № 20 2011 051 435.8 «Фрагмент интеллектуальной электроэнергетической системы с быстродействующим регулированием активной мощности». Приоритет патента 21.03.2011. Срок действия патента истекает 21.03.2021;

документ о государственной регистрации образца, модели (изобретения) BUNDESREPUBLIK DEUTSCHLAND № 20 2011 051 584.2 «Модуль управления и мониторинга ячейки комплектного распределительного устройства и цифровая подстанция с ячейкой комплектного распределительного устройства, снабженной таким модулем». Приоритет патента 30.03.2011. Срок действия патента истекает 30.03.2021;

документ о государственной регистрации образца, модели (изобретения) BUNDESREPUBLIK DEUTSCHLAND № 20 2011 051 745.4 «Делитель напряжения». Приоритет патента 11.04.2011. Срок действия патента истекает 11.04.2021;

документ о государственной регистрации образца, модели (изобретения) BUNDESREPUBLIK DEUTSCHLAND № 20 2012 100 099.7 «Устройство грозозащиты высоковольтной воздушной линии, монтируемое на анкерно-угловой опоре, и высоковольтная воздушная линия, снабженная таким устройством». Приоритет патента 26.05.2011. Срок действия патента истекает 26.05.2021;

документ о государственной регистрации образца, модели (изобретения) BUNDESREPUBLIK DEUTSCHLAND № 20 2012 100 100.4 «Устройство грозозащиты высоковольтной воздушной линии,

монтажное на промежуточной опоре, и высоковольтная воздушная линия, снабженная таким устройством». Приоритет патента 26.05.2011. Срок действия патента истекает 26.05.2021;

патент Российской Федерации № 115501 от 27.04.2012 на полезную модель «Устройство диагностики вторичных цепей измерительных трансформаторов». Приоритет полезной модели 28.12.2011. Срок действия патента истекает 28.12.2021;

патент Российской Федерации № 115523 от 27.04.2012 на полезную модель «Устройство синхронизации источников цифровых потоков и аналоговых задатчиков тока и напряжения». Приоритет полезной модели 31.01.2012. Срок действия патента истекает 31.01.2022;

патент Российской Федерации № 115969 от 10.05.2012 на полезную модель «Устройство для очистки провода или грозозащитного троса линии электропередачи от гололедных отложений». Приоритет полезной модели 15.11.2011. Срок действия патента истекает 15.11.2021;

патент Российской Федерации № 117739 от 27.06.2012 на полезную модель «Тиристорный модуль высоковольтного преобразователя». Приоритет полезной модели 31.01.2012. Срок действия патента истекает 31.01.2022;

патент Российской Федерации № 2449446 от 27.04.2012 на изобретение «Способ быстрогодействующего управления перетоком активной мощности». Приоритет изобретения 21.03.2011. Срок действия патента истекает 21.03.2031;

патент Российской Федерации № 2452075 от 27.05.2012 на изобретение «Емкостный делитель напряжения для герметизированных комплектных распределительных устройств». Приоритет изобретения 11.04.2011. Срок действия патента истекает 11.04.2031;

патент Российской Федерации № 2454772 от 27.06.2012 на изобретение «Устройство управления и мониторинга ячейки комплектного распределительного устройства». Приоритет изобретения 30.03.2011. Срок действия патента истекает 30.03.2031;

патент Российской Федерации № 2420752 от 10.06.2011 на изобретение «Устройство контроля состояния тиристора». Приоритет изобретения 02.02.2010. Срок действия патента истекает 02.02.2030 + Приложение к патенту на изобретение № 2420752 Государственная регистрация договора об отчуждении исключительного права от 05.04.2012 № РД0097173;

патент Российской Федерации № 106060 от 27.06.2011 на полезную модель «Фазоповоротное устройство». Приоритет полезной модели 31.01.2011. Срок действия патента истекает 02.02.2021 + Приложение к патенту на полезную модель № 106060 Государственная регистрация договора об отчуждении исключительного права от 05.04.2012 № РД0097173;

патент Российской Федерации № 107005 от 27.07.2011 на полезную модель «Фазоповоротное устройство». Приоритет полезной модели 25.03.2011. Срок действия патента истекает 25.03.2021 + Приложение к патенту на полезную модель № 107005 Государственная регистрация договора об отчуждении исключительного права от 05.04.2012 № РД0097173;

патент Российской Федерации № 107421 от 10.08.2011 на полезную модель «Фазоповоротное устройство». Приоритет полезной модели 08.04.2011. Срок действия патента истекает 08.04.2021 + Приложение к патенту на полезную модель № 107421 Государственная регистрация договора об отчуждении исключительного права от 05.04.2012 № РД0097173;

патент Российской Федерации № 75250 от 27.07.2008 на полезную модель «Опорный полимерный изолятор». Приоритет полезной модели 26.03.2008. Срок действия патента истекает 25.03.2018 + Приложение к патенту на полезную модель № 75250 Государственная регистрация договора об отчуждении исключительного права от 24.05.2012 № РД0099610;

патент Российской Федерации № 81596 от 20.03.2009 на полезную модель «Покрышка полимерная электроизоляционная». Приоритет полезной модели 12.11.2008. Срок действия патента истекает 12.11.2018 + Приложение к патенту на полезную модель № 81596 Государственная регистрация договора об отчуждении исключительного права от 24.05.2012 № РД0099610;

патент Российской Федерации № 81843 от 27.03.2009 на полезную модель «Устройство для защиты от перенапряжений». Приоритет полезной модели 27.10.2008. Срок действия патента истекает 27.10.2018 + Приложение к патенту на полезную модель № 81843 Государственная регистрация договора об отчуждении исключительного права от 24.05.2012 № РД0099610;

патент Российской Федерации № 118114 от 10.07.2012 на полезную модель «Устройство для предотвращения взрыва силового трансформатора». Приоритет полезной модели 28.02.2012. Срок действия патента истекает 28.02.2022;

патент Российской Федерации № 118481 от 20.07.2012 на полезную модель «Устройство для определения допустимой длительности перегрузки и контроля эффективности системы охлаждения силового маслонаполненного трансформатора». Приоритет полезной модели 20.03.2012. Срок действия патента истекает 20.03.2022;

патент Российской Федерации № 118760 от 27.07.2012 на полезную модель «Устройство синхронизированных векторных измерений напряжения и тока». Приоритет полезной модели 06.04.2012. Срок действия патента истекает 06.04.2022;

патент Российской Федерации № 119907 от 27.08.2012 на полезную модель «Трехпортовое устройство резервирования для коммуникационной сети и коммуникационная сеть с таким устройством». Приоритет полезной модели 16.04.2012. Срок действия патента истекает 16.04.2022;

патент Российской Федерации № 119964 от 27.08.2012 на полезную модель «Четырехпортовое устройство резервирования для коммуникационной сети и коммуникационная сеть с таким устройством». Приоритет полезной модели 12.04.2012. Срок действия патента истекает 12.04.2022;

патент Российской Федерации № 2456733 от 20.07.2012 на изобретение «Устройство грозозащиты высоковольтной воздушной линии (варианты) и высоковольтная воздушная линия, снабженная таким устройством». Приоритет изобретения 26.05.2012. Срок действия патента истекает 26.05.2031;

патент Российской Федерации № 2465702 от 27.10.2012 на изобретение «Способ плавки гололеда на проводах трехфазной воздушной линии электропередачи». Приоритет изобретения 14.06.2011. Срок действия патента истекает 14.06.2031;

патент Российской Федерации № 120508 от 20.09.2012 на полезную модель «Маслонаполненный трансформатор с защитой от взрыва». Приоритет полезной модели 07.03.2012. Срок действия патента истекает 07.03.2022;

патент Российской Федерации № 120819 от 27.09.2012 на полезную модель «Установка для компенсации реактивной мощности и плавки гололеда». Приоритет полезной модели 21.05.2012. Срок действия патента истекает 21.05.2022;

патент Российской Федерации № 120991 от 10.10.2012 на полезную модель «Устройство для стягивания полых конических модулей композитной опоры линии электропередачи». Приоритет полезной модели 09.06.2012. Срок действия патента истекает 09.06.2022;

патент Российской Федерации № 121516 от 27.10.2012 на полезную модель «Фундамент под композитную опору линии электропередачи». Приоритет полезной модели 28.06.2012. Срок действия патента истекает 28.06.2022;

патент Российской Федерации № 121646 от 27.10.2012 на полезную модель «Гибридная система накопления энергии». Приоритет полезной модели 09.06.2012. Срок действия патента истекает 09.06.2022;

патент Российской Федерации № 110555 от 20.11.2011 на полезную модель «Устройство для импульсной локализации проводов линии электропередачи». Приоритет полезной модели 13.05.2011. Срок действия патента истекает 13.05.2021 + Приложение от 26.09.2012 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 110555 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 26.09.2012 № РД0109212;

патент Российской Федерации № 111720 от 20.12.2011 на полезную модель «Устройство для обнаружения гололедных образований на проводах линии электропередачи». Приоритет полезной модели 21.06.2011. Срок действия патента истекает 21.06.2021 + Приложение от 26.09.2012 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 111720 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 26.09.2012 № РД0109212;

патент Российской Федерации № 112524 от 10.01.2012 на полезную модель «Устройство для обнаружения гололедных отложений на проводах линии электропередачи». Приоритет полезной модели 16.03.2011. Срок действия патента истекает 16.03.2021 + Приложение от 26.09.2012 об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права на полезную модель № 112524 на основании зарегистрированного в Роспатенте договора от 26.09.2012 № РД0109212;

патент Российской Федерации № 2472169 от 10.01.2013 на изобретение «Способ определения расстояния до места повреждения на линии электропередачи». Приоритет полезной модели 31.05.2011. Срок действия патента истекает 10.01.2033;

патент Российской Федерации № 2474025 от 27.01.2013 на изобретение «Индикатор разряда молнии». Приоритет полезной модели 16.09.2011. Срок действия патента истекает 27.01.2033;

патент Российской Федерации № 2475768 от 20.02.2013 на изобретение «Способ определения расстояния до места повреждения на линии электропередачи». Приоритет полезной модели 24.10.2011. Срок действия патента истекает 20.02.2033;

патент Российской Федерации № 2475911 от 20.02.2013 на изобретение «Малоиндуктивная трехполюсная шинная сборка». Приоритет полезной модели 04.10.2011. Срок действия патента истекает 20.02.2033;

патент Российской Федерации № 124036 от 10.01.2013 на полезную модель «Изолятор с ограничителем перенапряжений». Приоритет полезной модели 02.08.2012. Срок действия патента истекает 10.01.2023;

патент Российской Федерации № 124037 от 10.01.2013 на полезную модель «Изолятор с энергоемким ограничителем перенапряжений». Приоритет полезной модели 02.08.2012. Срок действия патента истекает 10.01.2023;

патент Российской Федерации № 124067 от 10.01.2013 на полезную модель «Установка для плавки



гололеда и компенсации реактивной мощности». Приоритет полезной модели 22.06.2012. Срок действия патента истекает 10.01.2023;

патент Российской Федерации № 124075 от 10.01.2013 на полезную модель «Комбинированная установка для компенсации реактивной мощности и плавки гололеда». Приоритет полезной модели 14.06.2012. Срок действия патента истекает 10.01.2023;

патент Российской Федерации № 124076 от 10.01.2013 на полезную модель «Комбинированная установка для плавки гололеда и компенсации реактивной мощности». Приоритет полезной модели 14.06.2012. Срок действия патента истекает 10.01.2023;

патент Российской Федерации № 125388 от 27.02.2013 на полезную модель «Пружинный привод высоковольтного выключателя». Приоритет полезной модели 02.10.2012. Срок действия патента истекает 27.02.2023;

патент Российской Федерации № 125767 от 10.03.2013 на полезную модель «Контактная система вакуумной дугогасительной камеры высокого напряжения». Приоритет полезной модели 16.10.2012. Срок действия патента истекает 10.03.2023;

патент Российской Федерации № 125784 от 10.03.2013 на полезную модель «Гибридное фильтрокомпенсирующее устройство». Приоритет полезной модели 16.10.2012. Срок действия патента истекает 10.03.2023;

патент Российской Федерации № 126216 от 20.03.2013 на полезную модель «Устройство локационного зондирования линии электропередачи». Приоритет полезной модели 23.10.2012. Срок действия патента истекает 20.03.2023;

патент Российской Федерации № 126018 от 20.03.2013 на полезную модель «Свайный фундамент под стальную опору линии электропередачи». Приоритет полезной модели 08.10.2012. Срок действия патента истекает 20.03.2023;

патент Российской Федерации № 126019 от 20.03.2013 на полезную модель «Фундамент под стальную опору линии электропередачи». Приоритет полезной модели 08.10.2012. Срок действия патента истекает 20.03.2023;

патент Российской Федерации № 126473 от 27.03.2013 на полезную модель «Устройство для дистанционного контроля состояния линии электропередачи». Приоритет полезной модели 12.11.2012. Срок действия патента истекает 27.03.2023;

патент Российской Федерации № 2482588 от 20.05.2013 на изобретение «Устройство формирования синхронизированных данных о состоянии энергообъекта». Приоритет изобретения 06.04.2012. Срок действия патента истекает 20.05.2033;

патент Российской Федерации № 2484593 от 10.06.2013 на изобретение «Трехпортовое устройство резервирования для кольцевой коммуникационной сети». Приоритет изобретения 16.04.2012. Срок действия патента истекает 10.06.2033;

патент Российской Федерации № 2485704 от 20.06.2013 на изобретение «Четырехпортовое устройство резервирования для сопряжения кольцевых сетей коммуникационной сети». Приоритет изобретения 12.04.2012. Срок действия патента истекает 20.06.2033;

патент Российской Федерации № 126875 от 10.04.2013 на полезную модель «Устройство для обнаружения сигналов о появлении гололеда на проводах линии электропередачи». Приоритет полезной модели 19.11.2012. Срок действия патента истекает 10.04.2023;

патент Российской Федерации № 127274 от 20.04.2013 на полезную модель «Генератор импульсов для испытаний заземлителей молниезащиты». Приоритет полезной модели 31.10.2012. Срок действия патента истекает 20.04.2023;

патент Российской Федерации № 127532 от 27.04.2013 на полезную модель «Газоизолированная линия электропередачи с защитой от механических примесей». Приоритет полезной модели 06.12.2012. Срок действия патента истекает 27.04.2023;

патент Российской Федерации № 127533 от 27.04.2013 на полезную модель «Линия электропередачи с газовой изоляцией». Приоритет полезной модели 06.12.2012. Срок действия патента истекает 27.04.2023;

патент Российской Федерации № 128390 от 20.05.2013 на полезную модель «Взрывозащитный корпус маслонаполненного силового трансформатора». Приоритет полезной модели 31.11.2012. Срок действия патента истекает 20.05.2023;

патент Российской Федерации № 128341 от 20.05.2013 на полезную модель «Многофункциональное устройство регистрации процессов на линии электропередачи». Приоритет полезной модели 08.02.2013. Срок действия патента истекает 20.05.2023;

патент Российской Федерации № 128799 от 27.05.2013 на полезную модель «Комплекс управления перетоком мощности по межсистемной линии электропередачи в режиме асинхронного хода». Приоритет полезной модели 19.12.2012. Срок действия патента истекает 27.05.2023;

патент Российской Федерации № 129526 от 27.06.2013 на полезную модель «Четырехсвайный фундамент с монолитным ростверком под одностоечную опору воздушной линии электропередачи».

Приоритет полезной модели 08.02.2013. Срок действия патента истекает 27.06.2023;  
 патент Российской Федерации № 129696 от 27.06.2013 на полезную модель «Провод для воздушных линий электропередачи». Приоритет полезной модели 09.01.2013. Срок действия патента истекает 27.06.2023;  
 патент Российской Федерации № 129659 от 27.06.2013 на полезную модель «Устройство для измерения рабочего тока и тока утечки на корпус накопителя электроэнергии». Приоритет полезной модели 31.01.2013. Срок действия патента истекает 27.06.2023;  
 патент № 124077 от 10.01.2013 на полезную модель «Управляемый реактор с трехстержневым магнитопроводом». Срок действия патента истекает 18.09.2022;  
 патент на полезную модель № 130151 от 10.07.2013 «Открытое распределительное устройство 330 кВ». Срок действия до 31.01.2023;  
 патент на полезную модель № 130152 от 10.07.2013 «Открытое распределительное устройство 500 кВ». Срок действия до 31.01.2023;  
 патент на полезную модель № 131912 от 27.08.2013 «Полевой преобразователь дискретных сигналов». Срок действия до 11.04.2023;  
 патент на полезную модель № 132267 от 10.09.2013 «Устройство ограничения токов короткого замыкания и переходных восстанавливающихся напряжений в электрических сетях высокого напряжения». Срок действия до 11.04.2023;  
 патент на полезную модель № 132927 от 27.09.2013 «Экранирующий лоток для кабельного канала», срок действия до 28.03.2023;  
 патент на изобретение № 2494409 от 27.09.2013 «Способ определения места повреждения при коротких замыканиях в линиях нейтрали, соединяющих преобразовательные подстанции электропередачи постоянного тока», срок действия до 06.04.2032;  
 патент на полезную модель № 133967 от 27.10.2013 «Электроиндукционное устройство с четырьмя магнитными шунтами», срок действия до 06.06.2023;  
 немецкий патент 20 2013 006 261.4 от 23.08.2013 (RU 123242, бюл. № 35);  
 немецкий патент 20 2013 005 989.3 от 27.08.2013 (RU 123213, бюл. № 35);  
 немецкий патент 20 2013 007 892.8 от 16.10.2013 (RU 123598, бюл. № 36);  
 патент на полезную модель № 121958 от 10.11.2012 «Вакуумная дугогасительная камера», срок действия до 05.07.2022;  
 патент на изобретение № 2466486 от 10.11.2012 «Устройство управления взрывным размыкателем», срок действия до 09.10.2029;  
 патент на изобретение № 2467446 от 20.11.2012 «Способ ограничения тока короткого замыкания в системах защиты от разрушения высоковольтного оборудования», срок действия до 12.02.2030;  
 патент на полезную модель № 122109 от 20.11.2012 «Стойка стальной промежуточной опоры для двухцепной линии электропередачи 330 кВ», срок действия до 27.07.2022;  
 патент на полезную модель № 122413 от 27.11.2012 «Стойка стальной анкерно-угловой опоры для двухцепной линии электропередачи 330 кВ», срок действия до 27.07.2022;  
 патент на полезную модель № 122667 от 10.12.2012 «Фундамент для опоры линии электропередачи», срок действия до 02.08.2022;  
 патент на полезную модель № 122668 от 10.12.2012 «Грибовидный фундамент для опоры линии электропередачи», срок действия до 02.08.2022;  
 патент на полезную модель № 122780 от 10.12.2012 «Система контроля состояния изоляции высоковольтной линии электропередачи и высоковольтная линия электропередачи с такой системой контроля», срок действия до 09.08.2022;  
 патент на полезную модель № 122814 от 10.12.2012 «Система управления поэтапным переключением обмоток шунтового трансформатора фазоповоротного устройства и фазоповоротное устройство такой системой управления», срок действия до 09.06.2022;  
 патент на изобретение № 2470430 от 20.12.2012 «Мультикамерный разрядник, высоковольтный изолятор с мультикамерным разрядником и высоковольтная линия электропередачи, использующая данный изолятор», срок действия до 10.08.2031;  
 патент на полезную модель № 123210 от 20.12.2012 «Двухжильный сверхпроводящий кабель», срок действия до 28.06.2022;  
 патент на полезную модель № 123211 от 20.12.2012 «Трехжильный сверхпроводящий кабель», срок действия до 28.06.2022;  
 патент на полезную модель № 123212 от 20.12.2012 «Сверхпроводящий кабель», срок действия до 28.06.2022;  
 патент на полезную модель № 123213 от 20.12.2012 «Многожильный сверхпроводящий кабель», срок действия до 05.07.2022;  
 патент на полезную модель № 123242 от 20.12.2012 «Соединительный зажим для проводов с композитным сердечником», срок действия до 12.07.2022;

патент на полезную модель № 123243 от 20.12.2012 «Натяжной зажим для крепления провода с композитным сердечником к анкерно-угловой опоре линии электропередачи», срок действия до 12.07.2022;

патент на полезную модель № 123246 от 20.12.2012 «Устройство для удаления льда и снега с провода или грозозащитного троса линии электропередачи», срок действия до 14.06.2022;

патент на полезную модель № 123268 от 20.12.2012 «Устройство для плавки гололеда на проводах линии электропередачи», срок действия до 14.06.2022;

патент на полезную модель № 123598 от 27.12.2012 «Трехфазный управляемый реактор», срок действия до 07.09.2022;

патент на изобретение № 2505897 от 27.01.2014 «Способ управляемой плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи переменным током», срок действия до 27.01.2034;

патент на изобретение № 2505898 от 27.01.2014 «Установка для компенсации реактивной мощности и плавки гололеда», срок действия до 27.01.2034;

патент на изобретение № 2505899 от 27.01.2014 «Комбинированная установка для плавки гололеда и компенсации реактивной мощности», срок действия до 27.01.2034;

патент на изобретение № 250590 от 27.01.2014 «Комбинированная установка для компенсации реактивной мощности и плавки гололеда (варианты)», срок действия до 27.01.2034;

патент на полезную модель № 136895 от 20.01.2014 «Волоконно-оптический преобразователь напряжения и высоковольтный изолятор с встроенными в него такими преобразователями», срок действия до 20.01.2024;

патент на полезную модель № 136897 от 20.01.2014 «Устройство для определения допустимой длительности перегрузки и эффективности охлаждения силового маслонаполненного трансформатора (варианты)», срок действия до 20.01.2024;

патент на полезную модель № 136928 от 20.01.2014 «Разрядник, изолятор с разрядником и линия электропередачи, использующая данный изолятор», срок действия до 20.01.2024;

патент на полезную модель № 137392 от 10.02.2014 «Устройство для мониторинга грозовых перенапряжений на трассе высоковольтной воздушной линии электропередачи», срок действия до 10.02.2024;

патент на изобретение № 2509408 от 10.03.2014 «Способ управления фазоповоротным устройством», срок действия до 10.03.2034;

патент на изобретение № 2515176 «Устройство для измерения тока», опубликован 10.05.2014 в Бюллетене Роспатента № 13-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 29.06.2032.

патент на изобретение № 2515269 «Устройство для быстродействующего выравнивания активной мощности энергосистемы», опубликован 10.05.2014 в Бюллетене Роспатента № 13-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 04.03.2033.

патент на изобретение № 2515272 «Способ ограничения токов короткого замыкания и переходных восстанавливающихся напряжений в электрических сетях высокого напряжения», опубликован 10.05.2014 в Бюллетене Роспатента № 13-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 11.04.2033.

патент на изобретение № 2515275 «Газоизолированная линия электропередачи», опубликован 10.05.2014 в Бюллетене Роспатента № 13-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 06.12.2032.

патент на изобретение № 2516307 «Способ защиты маслонаполненного трансформатора от взрыва и маслонаполненный трансформатор с защитой от взрыва», опубликован 20.05.2014 в Бюллетене Роспатента № 14-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 07.03.2032.

патент на изобретение № 2192063 «Многоходовая регулировочная обмотка трансформатора», срок действия патента до 03.04.2020. Извещение Роспатента от 04.06.2014 и приложение к патенту о государственной регистрации 29.05.2014 договора № РД0148937 об отчуждении исключительного права.

патент на изобретение № 2192681 «Активная часть трансформатора», срок действия патента до 03.04.2020. Извещение Роспатента от 04.06.2014 и приложение к патенту о государственной регистрации 29.05.2014 договора № РД0148937 об отчуждении исключительного права.

патент на изобретение № 2518148 «Способ изготовления модуля композитной опоры линии электропередачи», опубликован 10.06.2014 в Бюллетене Роспатента № 16-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 02.10.2032.

патент на изобретение № 2518149 «Управляемый реактор с трехстержневым магнитопроводом», опубликован 10.06.2014 в Бюллетене Роспатента № 16-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 18.09.2032.

патент на полезную модель № 141663 «Распылитель жидкости», опубликован 10.06.2014 в Бюллетене Роспатента № 16-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 04.02.2024.

патент на изобретение № 2520069 «Трехстадийный способ коммутации электрической сети», опубликован 20.06.2014 в Бюллетене Роспатента № 17-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок

действия до 02.10.2032.

патент на изобретение № 2521771 «Изолятор-разрядник и линия электропередачи, использующая данный изолятор», опубликован 10.07.2014 в Бюллетене Роспатента № 19-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 13.03.2033.

патент на изобретение №2 521970 «Способ автоматического повторного включения воздушной линии электропередачи при плавке гололеда», опубликован 10.07.2014 в Бюллетене Роспатента №19-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 08.02.2033.

патент на полезную модель № 143670 «Стыковочный изолятор концевой кабельной муфты», опубликован 27.07.2014 в Бюллетене Роспатента № 21-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 25.03.2024.

патент на полезную модель №144010 «Усиленная изолирующая подвеска», опубликован 10.08.2014 в Бюллетене Роспатента №22-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 25.03.2024.

патент на полезную модель №144515 «Провод для линии электропередачи», опубликован 27.08.2014 в Бюллетене Роспатента №24-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 11.03.2024.

патент на полезную модель № 147549 «Устройство для криостатирования сверхпроводника», опубликован 10.11.2014 в Бюллетене Роспатента №31-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 17.06.2024.

патент на полезную модель № 147553 «Гибридная энергетическая магистраль», опубликован 10.11.2014 в Бюллетене Роспатента №31-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 24.04.2024.

патент на полезную модель № 147658 «Токоввод гибридной энергетической магистрали», опубликован 10.11.2014 в Бюллетене Роспатента №31-2014 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 24.04.2024.

патент на изобретение № 2258568 «Распылитель жидкости» по договору об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права, дата государственной регистрации 16.12.2014, №РД0163838. Приложение к патенту на изобретение № 2258568, срок действия патента до 20.04.2024.

патент на изобретение № 2278742 «Распылитель жидкости» по договору об отчуждении в пользу ПАО «ФСК ЕЭС» исключительного права, дата государственной регистрации 16.12.2014, №РД0163838. Приложение к патенту на изобретение №2278742, срок действия патента до 14.10.2024.

патент на изобретение № 2539114 «Волоконно-оптический измеритель напряжения», опубликован 10.01.2015 в Бюллетене Роспатента №01-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 23.07.2033.

патент на изобретение № 2539358 «Электроиндукционное устройство», опубликован 20.01.2015 в Бюллетене Роспатента №02-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 06.06.2033.

патент на полезную модель № 149726 «Реверсивная передача постоянного тока», опубликован 20.01.2015 в Бюллетене Роспатента №02-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 25.02.2024.

патент на полезную модель № 149729 «Соединительная кабельная муфта», опубликован 20.01.2015 в Бюллетене Роспатента № 02-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 06.06.2033.

патент на полезную модель № 150154 «Концевая кабельная муфта», опубликован 10.02.2015 в Бюллетене Роспатента №4-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 04.07.2024.

патент на изобретение № 2542741 «Электромагнитный реактор», опубликован 27.02.2015 в Бюллетене Роспатента №6-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 31.07.2033.

патент на полезную модель № 151049 «Кабельная муфта», опубликован 20.03.2015 в Бюллетене Роспатента № 8-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 29.09.2024.

патент на изобретение № 2545283 «Распылитель жидкости», опубликован 27.03.2015 в Бюллетене Роспатента № 9-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 04.02.2034.

патент на полезную модель № 151917 «Устройство для нанесения покрытия на движущуюся проволоку», опубликован 20.04.2015 в Бюллетене Роспатента №11-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 09.10.2024.

патент на изобретение №2549862 «Огнетушащий состав», опубликован 27.04.2015 в Бюллетене Роспатента № 12-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 25.02.2034.

патент на изобретение № 2551123 «Реверсивная передача постоянного тока со сверхпроводящей кабельной линией», опубликован 20.05.2015 в Бюллетене Роспатента №14-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 25.02.2034.

патент на изобретение № 2553977 «Нанокompозитный провод», опубликован 20.06.2015 в Бюллетене Роспатента № 17-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 07.04.2034.

патент на полезную модель №152890 «Электрический контакт с композитным покрытием», опубликован 20.06.2015 в Бюллетене Роспатента № 17-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок

действия до 20.11.2024.

патент на изобретение № 2551123 «Реверсивная передача постоянного тока со сверхпроводящей кабельной линией», опубликован 20.05.2015 в Бюллетене Роспатента №14-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 25.02.2034.

патент на изобретение № 2553977 «Нанокompозитный провод», опубликован 20.06.2015 в Бюллетене Роспатента №17-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 07.04.2034.

патент на полезную модель №152890 «Электрический контакт с композитным покрытием», опубликован 20.06.2015 в Бюллетене Роспатента №17-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 20.11.2024.

патент на полезную модель № 154611 «Маховик большой энергоемкости», опубликован 27.08.2015 в Бюллетене Роспатента № 24-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 13.11.2024.

патент на полезную модель № 154337 «Высоковольтный вакуумный выключатель на напряжение 220 кВ», опубликован 20.08.2015 в Бюллетене Роспатента № 23-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 26.11.2024.

патент на полезную модель № 154341 «Преобразовательное устройство для плавки гололеда на воздушной линии электропередачи», опубликован 20.08.2015 в Бюллетене Роспатента №23-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 26.11.2024.

патент на полезную модель № 154336 «Электрод дугогасительной камеры», опубликован 20.08.2015 в Бюллетене Роспатента № 23-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 20.11.2024.

патент на промышленный образец №95355 «Опора линии электропередачи», зарегистрирован 12.08.2015, публикация в Бюллетене Роспатента №09-2015 «Промышленные образцы», срок действия до 02.07.2019.

патент на полезную модель № 156060 «Токоограничитель», опубликован 27.10.2015 в Бюллетене Роспатента № 30-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 07.04.2025.

патент на полезную модель № 156355 «Корпус газонаполненного силового трансформатора», опубликован 10.11.2015 в Бюллетене Роспатента № 31-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 13.01.2025.

патент на полезную модель № 156413 «Быстродействующий высоковольтный коммутатор», опубликован 10.11.2015 в Бюллетене Роспатента № 31-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 17.02.2025.

патент на полезную модель № 156793 «Устройство для подключения криостатированного высоковольтного аппарата к электрической сети», опубликован 20.11.2015 в Бюллетене Роспатента № 32-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 21.04.2025.

патент на изобретение № 2568666 «Способ изготовления эластомерного узла выравнивания электрического поля для кабельной муфты», опубликован 20.11.2015 в Бюллетене Роспатента №32-2015 «Изобретения. Полезные модели», срок действия до 12.12.2034.

свидетельство Российской Федерации № 2003612552 от 21.11.2003 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс сбора, первичной обработки и передачи информации (ПКС ПоиПИ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2004611546 от 24.06.2004 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Комплекс типизированного системного программного обеспечения для локальных и централизованных устройств противоаварийного управления (КТСПО)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2004612081 от 10.09.2004 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Комплексная программа расчета эффективности тросовой защиты воздушных линий электропередачи и сосредоточенных объектов электроэнергетики от прямых ударов молнии (Uni\_light)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2004611547 от 24.06.2004 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Информационно-аналитическая система по оценке технического состояния и условий эксплуатации электросетевого оборудования (уровень ПАО «ФСК ЕЭС») (ИАС ФСК)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2004612493 от 11.11.2004 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Расчет и выбор параметров срабатывания защитных аппаратов сети постоянного тока». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2005610072 от 11.01.2005 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Расчет токов короткого замыкания в сети постоянного оперативного тока». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2005610081 от 11.01.2005 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программа моделирования и анализа электроэнергетических систем». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2005610442 от 16.02.2005 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Информационно-аналитическая система по оценке состояния и условий эксплуатации электросетевого оборудования (уровень филиалов ПАО «ФСК ЕЭС» (ПМЭС))». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2005612967 от 14.11.2005 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Модуль переноса звуковых данных (LogoTransfer 1.0)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2005612968 от 14.11.2005 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Модуль переноса звуковых данных (LogoWork 1.0)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2006610607 от 13.02.2006 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Специальное программное обеспечение типового программно-технического комплекса для испытания цифровых устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики электрических систем». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2006612987 от 21.08.2006 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Интеграция бизнес приложений ФСК ЕЭС (ИБП ФСК ЕЭС)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2006613617 от 18.10.2006 об официальной регистрации программы для ЭВМ ««Автоматизированная система управленческого документооборота ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУД ФСК ЕЭС)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2006614272 от 13.12.2006 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «ИнфоБазис» (ПК «ИнфоБазис»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2006614273 от 13.12.2006 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «ИнфоАдмин» (ПК «ИнфоАдмин»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007611959 от 15.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система учета и отчетности ПМЭС МЭС Северо-Запада ПАО «ФСК ЕЭС» на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТПР-расширение)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007611960 от 15.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Система хранения и отображения нормативно-справочной информации СПК КИСУ ПАО «ФСК ЕЭС» (СОИ СПК)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007611961 от 15.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система учета и отчетности филиалов ПАО «ФСК ЕЭС» на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТПР-Тираж)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007611962 от 15.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система учета и отчетности Управления МЭС Северо-Запада ПАО «ФСК ЕЭС» на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТПР)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007612076 от 22.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система планирования, бюджетирования, аналитической отчетности Центрального аппарата и Управлений МЭС ПАО «ФСК ЕЭС» (АСПБ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007612077 от 22.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления «Зарплата» (АСУ «Зарплата»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007612078 от 22.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная информационная система управления «Кадры» (КИСУ «Кадры»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007612432 от 08.06.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «Советчик по оперативным переключениям» (ПК ЭСПЕР)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007612433 от 08.06.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система аналитической отчетности по статистике документооборота ПАО «ФСК ЕЭС» (АС «АСУД-С»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007612434 от 08.06.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «Автоматизированная система аналитической отчетности» (ПК «КАС»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614193 от 03.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программное средство «Формирование отчетности для оформления приема/передачи магистрального электросетевого имущества» (ПС ЭСИ»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614206 от 03.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная информационная система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования на платформе mySAP Business Suite» (АСУ ТОиР»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614207 от 03.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная информационная система управления «Кадры-Развитие» (КИСУ «Кадры-Развитие»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614215 от 03.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система контроля и анализа данных» (АСКиА»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614216 от 03.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программное средство «Контроль и согласование перечней имущества» (ПС КСПИ»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614264 от 08.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная система управления пространственно-распределенными ресурсами с отображением графической информации, измерений и контролем пространственно-технического состояния воздушных линий» (КСУПР+»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614265 от 08.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная информационная система «Бюджет/Расширение» на платформе mySAP Business Suite (КИСУ «Бюджет/Расширение»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614266 от 08.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Централизованная система формирования регулярной внутрифирменной отчетности для подведомственных БЕ СЕТИ» («Отчетность БЕ Сети»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614267 от 08.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Технологическая база данных электросетевого имущества ФСК» (ТБД ЭСИ»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007614357 от 12.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Технологическая информационная система Службы режимов «FSKNetExpens» (ТИС FSKNetExpens»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615105 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный продукт «Автоматизированная система согласования заявки на присоединение клиента на базе mySAP Business Suite» (ПП «Согласование заявки»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615106 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный продукт «Управление процессом присоединения клиента ФСК» (ПП «Управление процессом присоединения клиента»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615107 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль «Электросхема» БДТС (ПМ «Электросхема» БДТС»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615108 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль «Сети ЕНЭС» (ПМ «Сети ЕНЭС»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;



свидетельство Российской Федерации № 2007615117 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Информационная система «КПЭ – Мотивация» (ИС «КПЭ – Мотивация»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615118 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления бизнес-процессом подготовки нормативно-справочной информации («АСУБП-НСИ»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615119 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль «Анкетирование для оценки компетенций работников» (ПМ «Анкетирование»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615120 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система аналитической отчетности для доступа центрального аппарата и МЭС-Центра к первичным данным бухгалтерского учета ПМЭС, консолидации данных бухгалтерского и налогового учета по первичным данным, хранящимся в БД «1С» (ПК «КИСУ-Аналитика-2»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615228 от 26.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Модуль интеграции Автоматизированной системы планирования и бюджетирования на платформе SAP BW-SEM-BPS с Автоматизированной системой учета и отчетности на платформе mySAP Business Suite (Интеграция АСПБ и АСУУО)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615229 от 26.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный продукт «Единая автоматизированная статистическая и информационная база данных по ведению процесса технологического присоединения к ЕНЭС и распределительным сетям» (ПП «БД Прогноз и статистика по технологическим присоединениям»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615230 от 26.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система сбора данных измерений посредством мобильного автоматизированного рабочего места (АС СДИ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615231 от 26.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Типовое решение: расчет заработной платы филиалов («ТР РЗПФ»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615267 от 27.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления расчетами с потребителями на базе платформы mySAP Business Suite (АСУРП)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2007615268 от 27.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «1-я очередь программного комплекса «Автоматизированная система аналитической отчетности» (ПК «КИСУ-Аналитика»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008612955 от 18.06.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система комплектования проектно-сметной документации «Электронный архив ПСД» (ЭА ПСД)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008612956 от 18.06.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система подготовки проектно-сметной документации «Электронная ведомость ПСД» (ЭВ ПСД)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008620199 от 13.05.2008 о государственной регистрации базы данных «База данных линий электропередачи 220кВ и объектов электрических сетей ПАО «ФСК ЕЭС» (БД «КСУПР220»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008614333 от 10.09.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления имуществом в исполнительном аппарате и филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУ-Имущество)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008616038 от 23.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система «Контроль прохода посетителей (АС КПП)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;



свидетельство Российской Федерации № 2008616039 от 23.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная система организации закупочной деятельности (КСОЗД)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008616050 от 24.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Интернет представительство ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы (Интернет-сайт ФСК)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008616051 от 24.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Модернизированная автоматизированная система управленческого документооборота ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУД М)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008616060 от 24.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративный портал ПАО «ФСК ЕЭС» (Корпоративный портал)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008616061 от 24.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система формирования и представления оперативной и отчетной информации о технологических нарушениях, пожарах, несчастных случаях в распределительном сетевом комплексе (КУБ-ТН-П-НС)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2008616062 от 24.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Информационно-аналитическая система учета электроэнергии (ИАС УЭ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009611914 от 15.04.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс для формирования карт уставок микропроцессорного комплекса противоаварийной автоматики (МКПА) (УСТАВКИ ПА)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009611915 от 15.04.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «Программа автоматизированного расчета уставок релейной защиты и автоматики (ПАРУС РЗА)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009611942 от 16.04.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Информационно-аналитическая система учета и расчетов за электроэнергию (ИАС УРЭ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009615319 от 10.09.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система учёта и отчётности ПАО «ФСК ЕЭС» – Развитие -1 (АСУиО-развитие-1)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009615320 от 10.09.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления имуществом в исполнительном аппарате, филиалах и ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУ-Имущество М)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009615321 от 10.09.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система хранения и обработки энергетических данных Единой Национальной (Общероссийской) Электрической Сети (СХОЭД ЕНЭС)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009616641 от 01.12.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система управления активами ПАО «ФСК ЕЭС» (СУА)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009616642 от 01.12.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система «Архив проектно-сметной документации ПАО «ФСК ЕЭС» (АПСД)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009620576 от 08.12.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «База данных системы управления активами ПАО «ФСК ЕЭС» (БД СУА)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2009620577 от 08.12.2009 о государственной регистрации программы для ЭВМ «База данных автоматизированной системы «Архив проектно-сметной документации ПАО «ФСК ЕЭС» (БД АПСД)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2010610690 от 20.01.2010 о государственной регистрации

программы для ЭВМ «Расчет течения продуктов разложения трансформаторного масла в высоковольтном электрооборудовании под действием локального повышения давления вследствие короткого замыкания или выделения энергии взрыва (CFD трансформатор)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2010617559 от 15.11.2010 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Расчет взрывобезопасности высоковольтных маслонеполненных вводов (ExploSafe-OfHVB)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2010617560 от 15.11.2010 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Расчет взрывобезопасности маслонеполненных силовых трансформаторов (ExploSafe-OfPT)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2010617561 от 15.11.2010 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Расчет взрывобезопасности маслонеполненных трансформаторов напряжения (ExploSafe-OfVT)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2010617562 от 15.11.2010 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Расчет взрывобезопасности маслонеполненных трансформаторов тока (ExploSafe-OfCT)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011611279 от 09.02.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа контроля нагрузочной способности линии по условию механической прочности и сохранению допустимых габаритов ВЛ (Мониторинг ВЛ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011611513 от 16.02.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль для гололедного стенда с использованием рефлектометра РЕИС-105М (ПМ ГС на РЕИС-105М)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011614451 от 06.06.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа для расчета предельных токовых нагрузок проводов ВЛ (Tok\_Dor)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011615883 от 27.07.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Контроль качества решения оценивания состояния (ККРОС)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011616462 от 19.08.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа автоматизированного мониторинга и управления системой криообеспечения (СК 002)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011616752 от 31.08.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль системного реестра для встраиваемого программного обеспечения интеллектуальных устройств измерения электроэнергетических величин (Системный реестр)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011616802 от 01.09.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа для сбора, конфигурируемой обработки и передачи информации между различными промышленными протоколами передачи данных (Spider 1)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011616855 от 05.09.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Нормативно-технические документы, учебные материалы и тестовые задания для обучения персонала ПАО «ФСК ЕЭС». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011619166 от 25.11.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Анализ нештатных ситуаций после технологических нарушений на подстанциях единой национальной электрической сети (ПАНС)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011619382 от 07.12.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Инструментальная система для создания информационных моделей (M-VI)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2011619563 от 16.12.2011 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Комплекс для расчётов потерь на корону в воздушных линиях электропередачи (КТУ-11)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012611138 от 27.01.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа расчета короны от протяженных уединенных электродов цилиндрической геометрии (CORO\_CY)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012611920 от 20.02.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль выбора стратегии плавок гололеда в регионе при гололедно-ветровых воздействиях (АИСКГ-плавка)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012611186 от 27.01.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс моделирования взрыва высоковольтного маслонаполненного электрооборудования в закрытых камерах трансформаторов ПС (ExploTraP)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012620063 от 13.01.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «База данных интеграции технологических задач и Общей Информационной Модели (БД СИМИТ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012620226 от 22.02.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «База данных по теплофизическим свойствам трансформаторных масел (ТЕРМО-ТМ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012615919 от 28.06.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система мониторинга гололедно-изморозевых отложений на проводах воздушных линий по характеру и величине потерь на корону». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012615920 от 28.06.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Расчетная модель для исследования установившихся и переходных режимов АСК (Статистика и динамика АСК)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012612801 от 21.03.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Приложение сбора и анализа аналоговой информации для АВМ-КП (Менеджер входных сигналов)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012612802 от 21.03.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Инженерная программа верхнего уровня AVS\_AVMKP (AVS\_AVMKP)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012620331 от 03.04.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Разрядные характеристики линейной изоляции 110-750 кВ при импульсных грозовых воздействиях». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012616743 от 27.07.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «Гроза» 1.0». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012616744 от 27.07.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программное обеспечение симулятора устройств, систем, подсистем, интегрированных в АСУ ТП по протоколу МЭК 61850 (Симулятор устройств МЭК 61850)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012617467 от 17.08.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Географическая информационная система по возобновляемым источникам энергии Российской Федерации (ГИС ВИЭ РФ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012617751 от 27.08.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа управления тиристорным фазоповоротным устройством (ФАЗАКОН1)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012618005 от 05.09.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа управления статическим преобразователем частоты (Controlf)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2012618903 от 02.10.2012 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа для расчета характеристик коронного разряда в электрическом поле грозового облака от системы параллельных проводов (CORO\_WIRES)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013611363 от 09.01.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа расчета эффективности защитного действия произвольной системы молниеотводов (Univer\_Lighting)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013611779 от 04.02.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программное обеспечение комплекса для оперативного мониторинга распределения потерь на корону и емкости вдоль линии 330-750 кВ (OpMoPa)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013612374 от 26.02.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программное обеспечение сервера и автоматизированного рабочего места ЭНИС (ПО ЭНИС-АРМ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013612375 от 26.02.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа для расчета характеристик коронного разряда от протяженного провода при совместном действии рабочего напряжения промышленной частоты, электрического поля грозового облака и опускающегося к проводу лидера нисходящей молнии (COR\_Wire22L)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013612409 от 27.02.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Встроенное метрологическое программное обеспечение ЭНИС (ПО ЭНИС-метр)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013612410 от 27.02.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль для расчета изменения длины проводов линий электропередачи под температурным воздействием (ПМ Длина проводов)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013612411 от 27.02.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль для расчета затухания высокочастотного сигнала в линиях электропередачи (ПМ Затухание сигнала)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013612964 от 19.03.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программное обеспечение «Полевой преобразователь дискретных сигналов первичного коммутационного оборудования» (ППДС)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство Российской Федерации № 2013613853 от 17.04.2013 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система мониторинга гололедно-изоморозевых отложений на проводах воздушных линий по характеру изменения и величине оперативно рассчитываемых потерь на корону и емкости фаз (МонГол)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2013616313 от 03.07.2013 «Программа расчета числа грозových отключений ВЛ 110 - 750 кВ при ударе молнии в опоры (Lighting\_Stroke)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2013617059 от 31.07.2013 «Программа волоконно-оптического трансформатора напряжения на пьезоэффекте (ПВОТН пьезоэффект)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2013617060 от 31.07.2013 «Программа волоконно-оптического трансформатора напряжения на эффекте Поккельса (ПВОТН Поккельс)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2013617615 от 20.08.2013 «Программа расчета защитного действия многоэлектродных коронирующих систем (Multi\_tros)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2013619878 от 17.10.2013 «Конвертер CIM/XML - Унифицированный формат ЦДУ (Auto\_rdf.exe)».

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2013619907 от 18.10.2013 «Прототип системы специализированного погодного мониторинга (Прототип системы СМП)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2012619510 от 19.10.2012 «Программа по выбору уставок микропроцессорных дифференциально-фазных защит линий 110-220 кВ – ШЭ 2607 081 (Elektroline EKRA 110)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2012619511 от 19.10.2012 «Программа по выбору уставок микропроцессорных дифференциально-фазных защит и устройства однофазного автоматического повторного включения для линий 330 кВ и выше – ШЭ 2710 582 (Elektroline EKRA 330)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2012619683 от 26.10.2012 «Программное обеспечение сбора и передачи дискретных сигналов коммутационных аппаратов 110-

220кВ (DIConv\_61850)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2012660745 от 28.11.2012 «Программный комплекс численного моделирования быстропротекающих газогидродинамических процессов в высоковольтных маслонаполненных автотрансформаторах напряжением 220/110 кВ IV габарита при внутренних КЗ (ES-AT)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2012661288 от 11.12.2012 «Transformer Plugin»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014611470 от 04.02.2014 «Программа расчета распределения токов в элементах металлической решетчатой опоры с косоугольными перемычками при вводе тока молнии в одну стойку опоры (TOWER\_INCL\_1)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014611473 от 04.02.2014 «Программа расчета распределения токов в элементах металлической решетчатой опоры с косоугольными перемычками при вводе тока молнии в две стойки опоры (TOWER\_INCL\_2)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014611474 от 04.02.2014 «Программа синтеза тока молнии по току, зафиксированному в опоре с заземленными растяжками (Tower\_stream)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014612015 от 17.02.2014 «Bertel Line Temperature Measurement Personal Computer (BLTM-PC)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014612366 от 25.02.2014 «Программа расчета числа обратных перекрытий на оборудование ОРУ ПС с грозотросов мультитросовой системы (Tros\_Flashover)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014612368 от 25.02.2014 «Программа формирования электронных таблиц для базы данных импульсных характеристик заземлителей опор ВЛ (BD\_grounding)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014612346 от 25.02.2014 «Программа расчета заземлителей ОРУ ПС и опор ВЛ (Grounding\_Energy)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014612347 от 25.02.2014 «Программа расчета числа грозовых отключений ВЛ 110 - 750 кВ при ударе молнии в опоры (Lighting\_Flashover)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014612786 от 06.03.2014 «Программа для расчета параметров осесимметричного газокпельного потока»;

свидетельство о государственной регистрации базы данных РФ № 2014620546 от 10.04.2014 «Компьютерная база данных системы комплексного мониторинга грозовой активности и параметров молниевых разрядов в зоне проведения опытно-промышленной эксплуатации гирлянд изоляторов-разрядников (БД СКМ)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014615326 от 23.05.2014 «Программный комплекс моделирования сетевых объектов по полным трехфазным схемам замещения (power\_net\_objpack)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014615327 от 23.05.2014 «Программный комплекс сборки модели сети из отдельных сетевых объектов, составленных по трехфазным схемам замещения (assem\_net\_objpack)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014616031 от 09.06.2014 «Программный комплекс системы мониторинга воздушных линий (SMVL)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014618253 от 13.08.2014 «Программа управления комплексом аппаратуры управления, регулирования мощности выпрямительно-инверторной подстанции»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014618257 от 13.08.2014 «Программный модуль «Анализатор временных характеристик коммуникационных пакетов цифровых измерительных каналов тока и напряжения»»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014618312 от 14.08.2014 «Программный модуль «Анализатор коммуникационного взаимодействия компонентов ПАК ЦПС»»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014618643 от 27.08.2014 «Центральная автоматизированная система регулирования напряжения и реактивной мощности (АЦСР)»;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014661501 «Программный модуль «Симулятор измерительного преобразователя тока и напряжения с цифровым выходом», зарегистрировано 30.10.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014661502 «Программа для управления информационной базой данных воздушных линий Единой национальной электрической сети (ИБД ЕНЭС)», зарегистрировано 30.10.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014661503 «Агент

оптимизации модели подстанции и прилегающей сети энергокластера магистральных сетей с использованием внешних расчетных модулей (Агент оптимизации)», зарегистрировано 30.10.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014661853 «Программа для автоматического регулирования напряжения на подстанциях энергокластера магистральных электрических сетей (Регулятор напряжения)», зарегистрировано 18.11.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014661932 «Сборщик топологической модели подстанции магистральных сетей в формате «шины-выключатели» (Сборщик топологической модели ПС)», зарегистрировано 18.11.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014661933 «Сборщик топологической модели энергокластера магистральных сетей в формате «шины-выключатели» (Сборщик топологической модели энергокластера)», зарегистрировано 18.11.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014661935 «Программный модуль «Анализатор трафика технологической шины ПАК ЦПС»», зарегистрировано 18.11.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014662516 «Модуль управления открытой базой знаний по архитектурному описанию, технологиям и стандартам в сфере интеллектуальной энергетики для информационной платформы организации коллективной работы экспертного общества (ОБЗ ИЭС ААС)», зарегистрировано 01.12.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2014662517 «Программа расчета управляющих воздействий для группового управления средствами компенсации реактивной мощности подстанции в энергокластере магистральных электрических сетей (РУВ СКРМ)», зарегистрировано 01.12.2014;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2015611105 «Программа управления, регулирования, автоматики и защиты КВПУ (SBR333)», зарегистрировано 23.01.2014;

свидетельство о государственной регистрации базы данных № 2015620255 «База данных о размещении строящихся, запроектированных и планируемых к строительству электросетевых объектов Единой национальной энергетической системы России», зарегистрировано 11.02.2015;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2015614236 «Программа оперативного контроля и управления состоянием энергообъекта в системе автоматического управления напряжением и реактивной мощностью энергорайона (Автоматизированное рабочее место САУ НРМ)», зарегистрировано 09.04.2015; свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2015616347 «Программный комплекс по расчету потерь электроэнергии и эффекта от внедрения мероприятий по снижению потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» (ПК Прогноз потерь электроэнергии)», зарегистрировано 08.06.2015;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2015616347 «Программный комплекс по расчету потерь электроэнергии и эффекта от внедрения мероприятий по снижению потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» (ПК Прогноз потерь электроэнергии)», зарегистрировано 08.06.2015;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2015661441 «Модуль приема-декодирования измеренных сигналов с платформы (tssc\_platfmes\_rx)», зарегистрировано 28.10.2015;

свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ № 2015661442 «Модуль определения момента включения тиристорных вентилях коммутируемого тиристорами устройства продольной компенсации (tssc\_tv\_sync)», зарегистрировано 28.10.2015.

Таким образом, на конец 2015 года ПАО «ФСК ЕЭС» является правообладателем 186 патента, в том числе 10 международных патентов и 155 свидетельства на программы для ЭВМ.

В течение 1 квартала 2016 года ПАО «ФСК ЕЭС» патентов и свидетельств не получало.

В настоящее время на рассмотрении Всемирной организации интеллектуальной собственности находится еще семь международных патентных заявок Федеральной сетевой компании.

Сведения об основных направлениях и результатах использования основных для Эмитента объектах интеллектуальной собственности:

По программе Интеграция бизнес приложений ФСК ЕЭС (ИБП ФСК ЕЭС):

Автоматизация процессов доставки информации между организациями и предприятиями ФСК ЕЭС, в том числе финансовой информации, передаваемой для целей формирования отчетности.

Программа обеспечивает:

полноту, целостность и гарантированную доставку информации, передаваемой между организациями и предприятиями ФСК ЕЭС;

существенное повышение уровня автоматизации процесса доставки, снижение связанных с этим трудозатрат;

управляемость процесса обмена информацией;

полный аудит и контроль процессов обмена данными;

создание в рамках ФСК ЕЭС единой транспортной системы, обеспечивающей обмен данными

между различными информационными системами, которые используются в компании, независимо от их программно-технической реализации.

**По программе Автоматизированная система управленческого документооборота ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУД ФСК ЕЭС):**

Программа предназначена для комплексной автоматизации служб документационного обеспечения управления в части обработки управленческой документации, а именно процессов создания, согласования, утверждения, регистрации, хранения и рассылки управленческих документов, а также контроля исполнения связанных с ними резолюций и поручений. При этом под управленческими документами понимаются входящие, исходящие, внутренние распорядительные и внутренние информационно-справочные документы. Результатом использования программы является сокращение бумажного документооборота и автоматизация документационного обеспечения.

**Функциональные возможности:**

- обработка входящей и исходящей корреспонденции;
- регистрация организационно-распределительных документов;
- регистрация поручений, заявок, указаний;
- регистрация протоколов совещаний;
- ведение электронного архива;
- контроль исполнения поручений;
- поиск документов.

**По программе Программный комплекс «ИнфоБазис» (ПК «ИнфоБазис»):**

Программный комплекс предназначен для использования в качестве базы данных, обеспечивающей оперативный поиск, отображение, редактирование и вывод на печать информационных материалов и документов.

**Программа позволяет:**

- производить загрузку в базу данных файлов любого формата через собственный интерфейс;
- сортировать документацию по двум параметрам: типу документации и типу оборудования, к которому принадлежит документация.

**Программа обеспечивает:**

- полноту, целостность и гарантированный ввод/вывод хранящейся в базе информации;
- существенное повышение уровня автоматизации процесса поиска информации, снижение связанных с этим трудозатрат.

Программный комплекс имеет собственное хранилище данных и обеспечивает загрузку, поиск и отображение справочной информации. Программа имеет интуитивно понятный пользовательский интерфейс.

**По программе Программный комплекс «ИнфоАдмин» (ПК «ИнфоАдмин»):**

Программный комплекс предназначен для использования администраторами систем в качестве базы данных, обеспечивающей оперативный поиск, отображение и вывод на печать информационных материалов и документов.

**Программа позволяет:**

- производить загрузку в базу данных файлов любого формата через собственный интерфейс;
- сортировать документацию по двум параметрам: типу документации и типу оборудования, к которому принадлежит документация.

**Программа обеспечивает:**

- полноту, целостность и гарантированный ввод/вывод, хранящейся в базе информации;
- существенное повышение уровня автоматизации процесса поиска информации, снижение связанных с этим трудозатрат;
- оперативное решение проблем, связанных с эксплуатацией систем.

Программный комплекс имеет собственное хранилище данных и обеспечивает загрузку, поиск и отображение справочной информации. Программа имеет интуитивно понятный пользовательский интерфейс.

**По программе Автоматизированная система учета и отчетности филиалов ПАО «ФСК ЕЭС» на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТПП-Тираж):**

**Система обеспечивает:**

- формирование полной и достоверной учетной информации о производственно-финансовой деятельности с возможностью использования данных всеми уполномоченными подразделениями (филиалами) ПАО «ФСК ЕЭС»;

- регистрацию и обработку документов и хозяйственных операций, связанных с бухгалтерским и налоговым учетом;

- централизацию информации в виде, пригодном для детального и всестороннего анализа экономической и хозяйственной деятельности предприятия;

- предоставление руководству предприятия современных программных инструментов для

проведения анализа.

*По программе Автоматизированная система учета и отчетности ПМЭС МЭС Северо-Запада ПАО «ФСК ЕЭС» на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТПП-расширение):*

*Система обеспечивает:*

*формирование полной и достоверной учетной информации о производственно-финансовой деятельности с возможностью использования данных всеми ПМЭС МЭС Северо-Запада ПАО «ФСК ЕЭС»;*

*регистрацию и обработку документов и хозяйственных операций, связанных с бухгалтерским и налоговым учетом;*

*централизацию информации в виде, пригодном для детального и всестороннего анализа экономической и хозяйственной деятельности предприятия;*

*предоставление руководству предприятия современных программных инструментов для проведения анализа.*

*По программе Автоматизированная система учета и отчетности Управления МЭС Северо-Запада ПАО «ФСК ЕЭС» на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТПП):*

*Система обеспечивает:*

*формирование полной и достоверной учетной информации о производственно-финансовой деятельности с возможностью использования данных Управления МЭС Северо-Запада ПАО «ФСК ЕЭС»;*

*регистрацию и обработку документов и хозяйственных операций, связанных с бухгалтерским и налоговым учетом;*

*централизацию информации в виде, пригодном для детального и всестороннего анализа экономической и хозяйственной деятельности предприятия;*

*предоставление руководству предприятия современных программных инструментов для проведения анализа.*

*По программе Система хранения и отображения нормативно-справочной информации СПК КИСУ ПАО «ФСК ЕЭС» (СОИ СПК):*

*Программа предназначена для управления базой данных, обеспечивающей оперативный поиск, отображение, редактирование и вывод на печать информационно-справочных материалов и документов.*

*СОИ СПК имеет собственное хранилище данных и обеспечивает загрузку, поиск и отображение нормативно-справочной информации.*

*СОИ СПК позволяет производить загрузку в базу данных файлов любого формата через собственный интерфейс.*

*Программа позволяет сортировать документацию по двум параметрам: типу документации и типу оборудования, к которому относится документация.*

*Программа имеет интуитивно понятный пользовательский интерфейс.*

*СОИ СПК обеспечивает:*

*полноту, целостность и гарантированный ввод/вывод хранящейся в базе информации;*

*существенное повышение уровня автоматизации процесса поиска информации, снижение связанных с этим трудозатрат.*

*По программе Программный комплекс «Советчик по оперативным переключениям» (ПК ЭСПЕР):*

*Программа предназначена для помощи диспетчеру Диспетчерской службы ПАО «ФСК ЕЭС» при планировании и выполнении переключений на подстанциях Общества.*

*Программный комплекс обеспечивает:*

*ведение БД схем подстанций и системы формализованных правил оперативных переключений;*

*ввод заданий по переключениям на подстанциях;*

*ввод операций (с контролем) по переключениям на подстанциях, как в первичных цепях, так и в цепях РЗА;*

*контроль выполнения операций при выполнении задания.*

*В состав программного комплекса входит Тренажер планирования переключений, предназначенный для выработки у оперативно-диспетчерского персонала навыков планирования оперативных переключений в электросетях.*

*По программе Автоматизированная система планирования, бюджетирования, аналитической отчетности Центрального аппарата и Управлений МЭС ПАО «ФСК ЕЭС» (АСПБ):*

*Назначение:*

*автоматизация процесса управления деятельностью Компании, ее структурных подразделений посредством планирования, контроля и анализа финансово-экономических показателей (доходы, расходы, поступления, выплаты, инвестиции);*

*автоматизация бюджетного процесса (формирование, консолидация, изменение и перераспределение, подтверждение, контроль исполнения) и предоставления гибких средств по анализу*



исполнения бюджета в рамках единого информационного пространства.

**Функциональные возможности:**

созданы структуры данных для ведения бюджетных плановых показателей и справочников в хранилище бизнес-информации (SAP-BW);

настроены формы ввода плановых данных;

разработаны интерфейсы для загрузки данных из АРМов МЭС в Систему SAP-BW, проведена загрузка плановых данных по МЭС;

созданы сводные отчетные формы Исполнительного аппарата;

обеспечен ручной ввод реестров остатков;

поддерживаются персонифицированные профили полномочий пользователей.

По программе Корпоративная информационная система управления «Кадры» (КИСУ «Кадры»):

В программе «КИСУ Кадры» реализованы следующие основные процессы:

обеспечение планирования и управления множеством версий организационных структур и должностных иерархий;

планирование структурных подразделений и персонала с указанием количества требуемых должностей, сроков найма, описание рабочих мест, разрядов, должностей, ведение справочников профессий и должностей (ОКПДТР и пр.);

планирование организационных изменений, включая моделирование структурных и должностных иерархий организации;

ведение штатных расписаний;

планирование и контроль сметы расходов на оплату труда;

персональный учет сотрудников: ведение адресов, истории трудовой книжки, образования, квалификаций, наград, воинского учета, данных по медицинскому страхованию.

Система обеспечивает:

хранение в единой базе персональных и служебных данных в соответствии с новым Трудовым Кодексом РФ и внутренними требованиями компании;

проверку уникальности введенной информации, получение информации по сотрудникам при помощи запросов, хранение различной текстовой и графической информации (фотографии, анкеты, сертификаты и другие документы по персоналу);

разграничение уровней и прав доступа к функциям и данным в соответствии с требованиями бизнес-процессов.

По программе Автоматизированная Система Управления «Зарплата» (АСУ «Зарплата»):

В программе АСУ «Зарплата» реализована следующая функциональность:

хранение в единой базе всех видов оплаты в соответствии с законодательством РФ и внутренними требованиями компании;

проверка уникальности введенной информации, получение информации по видам оплаты и видам отсутствий при помощи запросов, хранение различной текстовой информации;

разграничение уровней и прав доступа к функциям и данным в соответствии с требованиями бизнес-процессов.

Система обеспечивает:

повышение качества информационной поддержки принятия оперативных решений;

повышения информированности руководителей среднего звена;

снижение затрат на процесс расчета заработной платы.

По программе Программный комплекс «Автоматизированная система аналитической отчетности» (ПК «КАС»):

Программа применяется в качестве унифицированного типового средства доступа к актуальной информации, находящейся в специализированных базах данных, для автоматизации процессов подготовки данных в виде регламентных и нерегламентных (произвольных) отчетов, удовлетворяющих информационную потребность пользователя в процессе анализа данных.

ПК «КАС» обеспечивает:

единый пользовательский интерфейс с возможностью его настройки в соответствии с правами конкретного пользователя;

простоту разработки отчетов в терминах предметной области пользователя посредством использования семантических слоев (юниверсов) для построения запросов к источникам данных;

открытие и обновление отдельных регламентных отчетов;

различные способы обмена отчетами между пользователями: с использованием единого репозитория документов, а также внутренней почты.

По программе Автоматизированная система аналитической отчетности по статистике документооборота ПАО «ФСК ЕЭС» (АС «АСУД-С»):

Программа предназначена для получения аналитической отчетности по статистике документооборота. Источником данных является Автоматизированная система управленческого

документооборота ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУД ФСК ЕЭС).

*Программа обеспечивает:*

*получение необходимой оперативной и стратегической отчетности по анализу статистических данных документооборота ПАО «ФСК ЕЭС»;*

*доступ к статистическим данным по системе документооборота АСУД в разрезе организационной структуры компании, по типовому составу документов, состоянию документов, блокам управления и т.д. с предоставлением средств выполнения OLAP функций (детализация, обобщение, поворот, агрегирование) для выполнения аналитических задач;*

*возможность выполнения произвольных нерегламентированных запросов (создаваемых по мере возникновения потребностей в процессе работы с системой) без помощи IT-специалистов.*

*По программе Корпоративная информационная система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТОиР):*

*Программа обеспечивает:*

*формирование и ведение бюджетных классификаторов (центры финансовой ответственности, функциональные бюджеты, места возникновения затрат (МВЗ), номенклатура работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования (ТОиР), проекты и целевые программы и т.п.);*

*производственно-техническое планирование и организацию технического обслуживания и ремонта оборудования;*

*формирование структур МВЗ, объектов ТОиР, видов работ, поставщиков услуг;*

*эксплуатацию и организацию проведения ТОиР;*

*учет расходов на техническое обслуживание и ремонт оборудования;*

*управление ресурсами;*

*ведение истории ТОиР;*

*формирование отчетности (планы, сметы, отчеты) в соответствии с методологией бюджетного управления ПАО «ФСК ЕЭС».*

*По программе Централизованная система формирования регулярной внутрифирменной отчетности для подведомственных БЕ СЕТИ (Отчетность БЕ Сети):*

*Программа обеспечивает:*

*переоформление права постоянного (бессрочного) пользования земельными участками;*

*информационно-аналитические показатели работы с объектами непрофильных активов;*

*взаимодействие с аккредитованными агентами по реализации непрофильных активов;*

*сведения об изменениях в составе недвижимого имущества;*

*информацию о ходе работ по технической инвентаризации и регистрации объектов недвижимости;*

*перечень объектов жилья и социальной сферы, находящихся в федеральной собственности и эксплуатируемые ПАО «ФСК ЕЭС»;*

*перечень объектов жилья и социальной сферы, находящихся в собственности ПАО «ФСК ЕЭС»;*

*информацию о ходе выполнения землеустроительных работ ПАО «ФСК ЕЭС»;*

*реестр нефинансового капитала;*

*сведения о действиях кредиторов и/или наступления негативных событий;*

*форму отчета по сделкам.*

*По программе «Формирование отчетности для оформления приема/передачи магистрального электросетевого имущества» (ПС ЭСИ):*

*Программа обеспечивает:*

*договоры аренды, приложения к договору с перечнем имущества, акты приема/передачи;*

*договоры субаренды, приложения к договору с перечнем имущества, акты приема/передачи;*

*договоры субаренды «последней мили», приложения к договору с перечнем имущества, акты приема/передачи;*

*дополнительные соглашения аренды, приложения к дополнительному соглашению с перечнем имущества, акты приема/передачи;*

*дополнительные соглашения субаренды, приложения к дополнительному соглашению с перечнем имущества, акты приема/передачи*

*Формирование отчетов в составе:*

*дополнительные соглашения субаренды «последней мили», приложения к дополнительному соглашению с перечнем имущества, акты приема/передачи;*

*дополнительные соглашения по уточнению позиций в приложениях к договорам с перечнем имущества.*

*По программе «Контроль и согласование перечней имущества» (ПС КСПИ):*

*Программа обеспечивает:*

*ведение версий вступительных балансов;*

*контроль версий вступительного баланса;*

ведение журнала загрузки вступительного баланса;  
представление вступительного баланса в иерархической структуре по предприятиям.  
Формирование отчетов:

отчеты о выявленных несоответствиях перечней основных средств, объектов незавершенного строительства, земельных участков, ошибочных ссылок на объекты;  
отчет об архиве технологической базы данных;  
сведения об изменениях в бухгалтерском учете основных средств;  
сводный акт приема-передачи имущества;  
справки для целей бухгалтерского и налогового учета;  
акты приема-передачи титулов незавершенного строительства, товарно-материальных ценностей, оборудования, подлежащего монтажу;  
отчет о соответствии состава основных средств перечню основных средств к вступительному балансу;  
реестр имущества последней мили, неверно представленного в верхнем бьефе;  
унифицированные формы.

По программе Корпоративная система управления пространственно-распределенными ресурсами с отображением графической информации, измерений и контролем пространственно-технического состояния воздушных линий (КСУПР+):

Программа КСУПР+ включает программные модули, расширяющие функциональные возможности автоматизированных рабочих мест (АРМ) Корпоративной системы управления пространственно-распределенными ресурсами ПАО «ФСК ЕЭС» в части обеспечения контроля за пространственно-техническим состоянием воздушных линий, а также в части расчетных задач и прогнозного моделирования пространственно-технического состояния инфраструктуры воздушных линий.

Расширение возможностей АРМ обеспечивает получение следующих основных результатов:

работа с трехмерными данными (векторными, матричными, растровыми);  
работа с моделями, полученными в результате обработки, и исходными данными (точки лазерного сканирования, растровые изображения), а также их сравнение и сопоставление;  
выполнение измерений расстояний, площадей, объемов;  
динамичность построения различных моделей (профилей, разрезов, планов и т.п.);  
оперативный контроль пространственно-технического состояния воздушных линий без обязательной предварительной обработки данных лазерного сканирования;  
моделирование пространственно-развивающихся процессов (природных явлений, изменения положения элементов воздушных линий, связанных с состоянием воздушных линий).

По программе Корпоративная информационная система управления «Кадры-Развитие» (КИСУ «Кадры-Развитие»):

В дополнение к функциональности Корпоративной информационной системы управления «Кадры» (КИСУ «Кадры») программа поддерживает:

в области развития персонала:

формирование каталога функциональных квалификаций, компетенций, навыков сотрудников на основании модели компетенций, разработанной в ПАО «ФСК ЕЭС», а также требований к квалификациям, знаниям, умениям и навыкам, определенных для должностей ПАО «ФСК ЕЭС»;

ведение паспортов должностей ПАО «ФСК ЕЭС» и профилей требований/компетенций и квалификаций сотрудников с использованием аналитического инструментария;

формирование каталога планов развития, в т.ч. карьерного роста сотрудников;

определение форм и систем аттестации (для сотрудников и должностей);

в области обучения персонала:

определение потребности в обучении;

планирование процесса обучения и формирование бюджета на обучение;

администрирование процесса обучения.

По программе Корпоративная информационная система «Бюджет/Расширение» на платформе mySAP Business Suite (КИСУ Бюджет/Расширение):

Назначение системы:

автоматизация процесса планирования, бюджетирования, формирования тарифов и изменение организационной структуры ПАО «ФСК ЕЭС» в Системе;

автоматизация сбора обосновывающих материалов и построения отчетности для формирования тарифа ПАО «ФСК ЕЭС»;

конвертация бизнес-логики фактических данных бухгалтерского учета для формирования план-фактного анализа в Автоматизированной системе планирования, бюджетирования, аналитической отчетности Центрального аппарата и Управлений МЭС ПАО «ФСК ЕЭС» (АСПБ).

По программе Технологическая база данных электросетевого имущества ФСК (ТБД ЭСИ):

*Программа обеспечивает:*  
*работу с информацией о земельных участках;*  
*работу по правам и регистрации;*  
*подготовку годового отчета ПАО «ФСК ЕЭС» в части управления имуществом;*  
*выгрузку в Реестр Единой национальной электрической сети (ЕНЭС);*  
*выгрузку в систему SAP R31.*

*По программе Технологическая информационная система Службы режимов «FSKNetExpense» (ТИС FSKNetExpense):*

*Программа обеспечивает:*  
*повышение эффективности контроля операционной деятельности по проведению фактических расчетов и анализу объемов поставок и отпуска электрической энергии исполнительным аппаратом ПАО «ФСК ЕЭС»;*

*повышение достоверности и точности при определении потерь электроэнергии в электрических сетях;*

*сбор достоверной структурированной отчетной информации о перетоках электроэнергии между всеми подразделениями и контрагентами ПАО «ФСК ЕЭС»;*

*расчет объемов поставок и отпуска электроэнергии;*

*формирование отчетной информации.*

*Программа имеет интуитивно понятный пользовательский интерфейс.*

*По программе Программный модуль «Анкетирование для оценки компетенций работников» (ПМ «Анкетирование»):*

*Назначение программы:*

*Автоматизация процесса сбора данных и формирование аналитических отчетов по методике «Оценка 360 градусов» на основе анкетных данных, заполняемых респондентами из числа работников филиалов ПАО «ФСК ЕЭС».*

*Программный комплекс обеспечивает:*

*ввод списка оцениваемых сотрудников;*

*печать анкеты для заполнения респондентами «Опросник 360 градусов»;*

*ввод результатов анкетирования;*

*формирование аналитической отчетности по алгоритму расчета оценок;*

*формирование аналитического отчета «Оценка 360 градусов»;*

*сбор, контроль и консолидация информации от филиалов;*

*создание базы данных и формирование сводных аналитических отчетов по компетенциям работников.*

*По программе Автоматизированная система аналитической отчетности для доступа центрального аппарата и МЭС-Центра к первичным данным бухгалтерского учета ПМЭС, консолидации данных бухгалтерского и налогового учета по первичным данным, хранящимся в БД «ИС» (ПК «КИСУ-Аналитика-2»):*

*Программа обеспечивает:*

*автоматическую загрузку витрины данных в соответствии с утвержденным регламентом;*

*единый интерфейс с возможностью настройки в соответствии с правами пользователя;*

*разработку отчетов в терминах предметной области пользователя;*

*возможность группировки данных на различных уровнях иерархии;*

*возможность группировки данных по различным иерархиям;*

*возможность ранжирования, сортировки и фильтрации по измерениям и показателям;*

*возможность многосекционных отчетов с различными уровнями группировки данных;*

*наличие набора стандартных функций для создания, печати и хранения отчетов;*

*наличие слоя метаданных для изоляции пользователей от сложных схем баз данных.*

*По программе «Автоматизированная система согласования заявки на присоединение клиента на базе mySAP Business Suite» (ПП «Согласование заявки»):*

*Функциональные возможности:*

*формирование и согласование заявки на присоединение к Единой национальной электрической сети;*

*формирование отчетной документации;*

*разграничение уровней и прав доступа к функциям, данным и отчетам в соответствии с требованиями бизнес-процессов.*

*Программа обеспечивает:*

*соблюдение порядка и временных интервалов прохождения заявки на присоединение к Единой национальной электрической сети по этапам согласования;*

*контроль полноты данных, предоставляемых в Заявке на присоединение к Единой национальной электрической сети;*

*повышение информированности руководителей среднего и высшего звена.*

*По программе «Управление процессом присоединения клиента ФСК» (ПП «Управление процессом присоединения клиента»):*

*Функциональные возможности:*

*мониторинг процесса присоединения клиента ПАО «ФСК ЕЭС» к сетям Единой национальной энергетической системы;*

*формирование статистических, управленческих и экономических отчетов;*

*разграничение уровней и прав доступа к функциям, данным и отчетам в соответствии с требованиями бизнес-процессов.*

*Система обеспечивает:*

*контроль над процессом подключения клиента ПАО «ФСК ЕЭС» к сетям Единой национальной энергетической системы;*

*отслеживание сроков выполнения работ на всех этапах процесса подключения клиента ПАО «ФСК ЕЭС» к сетям Единой национальной энергетической системы;*

*повышение информированности руководителей среднего и высшего звена.*

*По программе «Электросхема» БДТС (ПМ «Электросхема» БДТС):*

*Программа является частью Базы данных технического состояния основного электротехнического оборудования ПАО «ФСК ЕЭС» (БДТС) и реализует графические пользовательские интерфейсы с элементами технологической графики:*

*средства графического отображения на схемах электрических сетей и объектов Единой национальной электрической сети (ЕНЭС) и результатов аналитических запросов по техническому состоянию;*

*средства перехода от графического представления схемы электрических сетей ПАО «ФСК ЕЭС» с нанесенными на нее объектами ЕНЭС, принятых в ремонтно-эксплуатационное обслуживание, к отображению их атрибутивных данных из БДТС.*

*По программе Программный модуль «Сети ЕНЭС» (ПМ «Сети ЕНЭС»):*

*Программа является частью Базы данных технического состояния основного электротехнического оборудования ПАО «ФСК ЕЭС» (БДТС) и реализует работу с данными по основному электросетевому оборудованию объектов, отнесенных к Единой национальной электрической сети (ЕНЭС).*

*Кроме дополнения структуры данных БДТС, обеспечивающих работу с данными объектов ЕНЭС, к функциям программы относятся:*

*средства формирования запросов и отчетов, позволяющие вводить и анализировать данные по объектам сетей ПАО «ФСК ЕЭС» и ЕНЭС;*

*средства администрирования, позволяющие пользователям самостоятельно изменять пароль для своего входа в БДТС;*

*средства синхронизации (репликации) данных, введенных на автономном узле, с центральным узлом БДТС.*

*По программе Информационная система «КПЭ – Мотивация» (ИС «КПЭ – Мотивация»):*

*Назначение: обработка данных по показателям эффективности структурных подразделений ПАО «ФСК ЕЭС», верификация данных на уровне руководителей структурных подразделений. Формирование фондов премирования по результатам достижения ключевых показателей эффективности (КПЭ) с последующим распределением премий работником с рабочих мест руководителей структурных подразделений Исполнительного Аппарата.*

*Функциональные возможности:*

*поддержка каталога показателей филиалов Компании;*

*сбор показателей с Филиалов;*

*расчет и верификация КПЭ на уровне управленческого аппарата Компании;*

*расчет фондов премирования;*

*расчет премиальной части вознаграждения по КПЭ;*

*поддержка процессов распределения и утверждения премий.*

*Операции выполняются посредством специализированного приложения, интегрированного в портал предприятия.*

*По программе 1-я очередь программного комплекса «Автоматизированная система аналитической отчетности» (ПК «КИСУ-Аналитика»):*

*Программа предназначена для доступа исполнительного аппарата к первичным данным бухгалтерского учета.*

*Программа содержит свою базу данных, заполняемую автоматически из источников данных (баз данных «1С») с использованием средств интеграции данных IBM Data Stage.*

*Программа обеспечивает:*

*автоматическую загрузку витрины данных в соответствии с утвержденным регламентом;*

единый интерфейс с возможностью настройки в соответствии с правами пользователя;  
простоту разработки отчетов в терминах предметной области пользователя посредством использования семантических слоев для построения запросов;  
открытие и обновление регламентных отчетов.

По программе Автоматизированная система управления расчетами с потребителями на базе платформы mySAP Business Suite (АСУРП):

Назначение программы:

расчет объема плановых услуг по передаче электроэнергии ПАО «ФСК ЕЭС» и формирование счетов;

расчет объема фактических услуг по передаче электроэнергии ПАО «ФСК ЕЭС» и формирование актов.

Функциональные возможности программы:

формирование плановой стоимости услуг (счетов) по передаче электроэнергии на следующий плановый период (год, квартал, месяц), структурированной по договорам, контрагентам, субъектам РФ;

формирование фактической стоимости услуг (актов) по передаче электроэнергии за прошедший период (месяц), структурированной по договорам, контрагентам, субъектам РФ;

подготовка данных для передачи в систему бухгалтерского учета для формирования счетов-фактур на услуги по передаче электроэнергии;

учет нормативных потерь электроэнергии;

учет перетоков электрической энергии.

По программе Программный продукт «Единая автоматизированная статистическая и информационная база данных по ведению процесса технологического присоединения к ЕНЭС и распределительным сетям» (ПП «БД Прогноз и статистика по технологическим присоединениям»):

В программе реализована следующая функциональность:

сбор/выверка информации по присоединениям к Единой национальной электрической сети;

контроль и утверждение информации по присоединениям к Единой национальной электрической сети;

разграничение уровней и прав доступа к функциям, данным и отчетам в соответствии с требованиями бизнес-процессов.

Программа обеспечивает:

автоматический ввод и контроль информации по технологическим присоединениям с использованием удаленного доступа;

возможность заполнения данных с использованием типовых форм;

повышение информированности руководителей среднего и высшего звена.

По программе Модуль интеграции Автоматизированной системы планирования и бюджетирования на платформе SAP BW-SEM-BPS с Автоматизированной системой учета и отчетности на платформе mySAP Business Suite (Интеграция АСПБ и АСУи О):

Назначение программы:

загрузка данных об исполнении бюджетов из Автоматизированной системы учета и отчетности в Автоматизированную систему планирования и бюджетирования в заданном формате;

поддержка адаптивности формата пересылаемых данных на уровне Пользователя.

По программе Типовое решение: расчет заработной платы филиалов («ТР РЗПФ»):

Программа предназначена для реализации в единой схеме расчета видов оплат в филиалах Компании и позволяет:

производить назначение оплат в соответствии с положениями об оплате труда в Компании;

обеспечивать возможность расчета оплат по разным алгоритмам, отражающим особенности оплаты в филиалах Компании, в зависимости от порядка оплаты работников;

производить расчет средних ставок (для больничных, отпусков, командировок и т.д.), налогов, формировать отчетные формы в соответствии с требованиями законодательства РФ;

производить формирование межрасчетных выплат в филиалах Компании (авансы заработной платы, расчет отпускных, расчеты при увольнении и т.д.);

формировать в электронной форме ведомости об оплате труда в соответствии с форматами данных банков, обслуживающих филиалы Компании;

обеспечивать интеграцию с финансовыми системами в филиалах Компании;

предоставлять данные на электронных носителях в требуемых форматах для передачи в налоговые органы, пенсионный фонд;

формировать отчетность для предоставления в органы статистики.

Программа обеспечивает формирование форм аналитической отчетности в разрезах организационных единиц Компании (по категориям сотрудников, видам оплат) и по месячному, квартальному, годовому периодам.

По программе Автоматизированная система сбора данных измерений посредством мобильного

автоматизированного рабочего места (АС СДИ):

Программа применяется для ручного сбора учетных данных с подстанций ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием промышленного карманного персонального компьютера (КПК) и сетей мобильной связи формата GSM.

Программа позволяет:

вводить показания счетчиков в ручном режиме или автоматически (через инфракрасный порт);

сохранять данные на КПК;

передавать данные через GSM-сеть в формате SMS.

По программе Система комплектования проектно-сметной документации «Электронный архив ПСД» (ЭА ПСД):

Назначение программы: автоматизация работ по комплектованию электронного архива проектно-сметной документации ПАО «ФСК ЕЭС» электронными версиями проектной документации, поступающей от проектных организаций по единому регламенту на базе унифицированных процедур и форматов данных.

Функциональные возможности:

регистрация и учет основных объектов делопроизводства;

формирование и модификация структуры и содержания электронного каталога системы комплектования;

обеспечение импорта и экспорта электронных версий проектной документации и их комплектов;

обеспечение доступа по заданным условиям и обработки документов в многопользовательском режиме с разграничением прав доступа;

формирование отчетов на основе данных, хранящихся в системе комплектования;

отображение, обработка и печать электронных учетных карточек документов и их комплектов;

управление конфигурацией системы комплектования Электронного архива документов ПАО «ФСК ЕЭС» в Центральном аппарате;

обеспечение целостности и актуальности информации.

По программе Система подготовки проектно-сметной документации «Электронная ведомость ПСД» (ЭВ ПСД):

Назначение программы: Автоматизация процедур подготовки и ведения передачи электронных версий проектно-сметной документации (ПСД) проектными организациями ПАО «ФСК ЕЭС» с последующей передачей ПСД в центральный архив Общества.

Функциональные возможности:

ввод документов (структур документов) из файловых каталогов в автоматическом и поддокументном режиме либо сканирование документа с подключением к карточке раздела;

регистрация и учет комплектов документов, организованных в тома, книги и разделы;

формирование и модификация многоуровневой структуры в виде иерархического дерева разделов, представляющих строки, проекты, разделы проекта и отдельные документы;

обеспечение редактирования документов с использованием специализированных приложений, интегрированных в операционную среду;

формирование ведомости электронной версии ПСД на каждый сформированный носитель и сохранение ведомости в файл;

вывод на печать ведомости комплекта электронной версии ПСД, расширенных учетных карточек (паспортов) документов, комплектов документов, проектов, объектов проектирования и строительства;

экспорт и импорт комплектов электронных версий ПСД;

управление механизмами контроля целостности и актуализации информации.

По программе Автоматизированная система управления имуществом в исполнительном аппарате и филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУ-Имущество):

В состав программного комплекса вошли, в качестве программных модулей четыре программных продукта:

ПП «Учет и инвентаризация имущества и обязательств ПАО «ФСК ЕЭС», МСК и ММСК» («Учет и инвентаризация имущества»);

ПП «Реализация мероприятий по присоединению МСК и ММСК к ПАО «ФСК ЕЭС»» («Присоединение МСК»);

ПП «Технологическая база данных (ТБД) электросетевого имущества ПАО «ФСК ЕЭС»» («ТБД ЭСИ ФСК/МСК»);

ПП «Управление имуществом ПАО «ФСК ЕЭС»» («Управление имуществом»).

Система обеспечивает:

ведение реестра имущества (недвижимое и движимое имущество, долгосрочные финансовые вложения, нематериальные активы, незавершенное строительство);

формирование реестра прав на недвижимое имущество, земельные участки, нематериальные

активы;

оформление и ведение реестра землеустроительных, межевых дел, кадастрового учета земельных участков;

электронный архив документов по имуществу;

ведение реестра договоров с имуществом;

мониторинг движения нефинансового и финансового капиталов;

интеграцию с реестром Единой национальной электрической сети (ЕНЭС);

интеграцию с бухгалтерским учетом (включая учет основных средств);

интеграцию с Корпоративной информационной системой управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТОuP).

По программе Модернизированная автоматизированная система управленческого документооборота ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУД М):

Назначение программы: внедрение в ПАО «ФСК ЕЭС» централизованной системы электронного документооборота.

Программа обеспечивает:

ведение централизованного электронного документооборота в части управленческой документации, финансовых документов и т.п.;

формирование высоконадежного корпоративного хранилища электронных документов и учетных записей с разграничением доступа к документам и ведением протокола работы с документами;

повышение качества и оперативности работы с документами и управленческой деятельности в целом;

сокращение операционных затрат на делопроизводство;

усиление контроля и повышение уровня исполнительской дисциплины.

По программе Информационно-аналитическая система учета электроэнергии (ИАС УЭ):

Программа обеспечивает:

регистрацию в системе удаленных пользователей;

просмотр организационной структуры;

просмотр трансформаторных подстанций, находящихся в собственности ПАО «ФСК ЕЭС»;

просмотр/редактирование информации о приборах учета электроэнергии;

просмотр/редактирование характеристик присоединений;

просмотр/редактирование характеристик сечений;

удобный интерфейс привязки/проверки привязок присоединений и приборов учета;

согласование всех внесенных данных в Департаменте развития услуг и надежности сети

(ДРУиНС) ПАО «ФСК ЕЭС»;

просмотр эталонной базы данных присоединений;

функционирование встроенной программы «форум»;

формирование отчетных форм.

По программе Интернет-представительство ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (Интернет-сайт ФСК):

Программа используется для публикации общедоступной информации о Компании, включающей новости Компании, стратегию развития Единой национальной электрической сети (ЕНЭС), информацию инвесторам, потребителям, объявления о планируемых и проведенных конкурсах и т.п.

Функциональные возможности:

Программа включает в себя flash-анимационную заставку – карту Российской Федерации с возможностью перехода на страницы филиалов ФСК ЕЭС – Магистральных электрических сетей и технического обслуживания и ремонта оборудования (ТОuP). На главной странице также прописаны коды для размещения новостей Компании (с фотографиями) и филиалов (с фотографиями), баннеров для перехода на внутренние страницы Интернет-представительства и сайты организаций - партнеров, сайт новостей.

По программе Корпоративная система организации закупочной деятельности (КСОЗД):

Назначение программы:

повышение оперативности контроля закупочной деятельности;

улучшение информационной поддержки сотрудников компании;

создание базы рекомендованных поставщиков;

повышение качества, снижение стоимости закупаемых материально-технических ресурсов и оборудования (МТРиО) и услуг;

повышение оперативности и уменьшение трудоемкости создания отчетов.

Основные функции программы:

учет данных о закупочных процедурах;

учет договоров;

учет дополнительных соглашений;



учет данных о закупочных процедурах по договору;  
учет данных по исполнению договоров;  
ведение справочников (организаций, способов закупки, типов договоров и др.);  
формирование отчетов о закупочных процедурах.

По программе Система формирования и представления оперативной и отчетной информации о технологических нарушениях, пожарах, несчастных случаях в распределительном сетевом комплексе (КУБ-ТН-П-НС):

В программе реализованы процессы формирования и представления отчетной информации, предусмотренной Регламентом представления оперативной и отчетной информации о технологических нарушениях, пожарах, несчастных случаях в Центр управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами ПАО «ФСК ЕЭС».

Программа обеспечивает:

формирование, представление, сбор и обработку отчетных данных по технологическим нарушениям, пожарам, несчастным случаям на производстве в унифицированных формах, по формализованным правилам, с использованием единых классификационных признаков и группировок по организационной иерархии;

накопление и консолидацию в базах данных на рабочих местах системы и центрах сбора данных форм оперативной информации и отчетности, а также электронных копий сопутствующих документов;

использование накапливаемой оперативной информации и отчетности для формирования стандартных отчетных документов во всех точках подготовки и сбора данных по всем нижестоящим объектам управления;

разграничение уровней и прав доступа к функциям и данным в соответствии с требованиями бизнес-процессов и должностными обязанностями.

По программе Корпоративный портал ПАО «ФСК ЕЭС» (Корпоративный портал):

Назначение программы: повышение оперативности и эффективности обеспечения сотрудников ПАО «ФСК ЕЭС» необходимой информацией для выполнения ими их должностных обязанностей за счет создания единой точки доступа к корпоративной информации.

Функциональные возможности:

создание единого информационного пространства;

организация унифицированного интерфейса представления информации и организации групповой работы сотрудников ПАО «ФСК ЕЭС»;

создание единой точки доступа к системам КИСУ (Корпоративная информационная система управления) и другим информационным системам, используемым в ПАО «ФСК ЕЭС», в соответствии с ролью сотрудника в Компании, вне зависимости от технической реализации, местоположения и способа хранения информации в этих системах.

По программе Программа для расчета предельных токовых нагрузок проводов ВЛ (Tok\_Dor):

Программа позволяет: рассчитывать допустимые температуры провода и предельные токовые нагрузки по условиям нагрева проводов для действующих воздушных линий (ВЛ) электропередачи при сохранении механической прочности проводов, а также по условиям сохранения габаритов.

Программа учитывает: влияние солнечной радиации, температуры окружающего воздуха, скорости и направления ветра по отношению к оси провода, использует данные по основным параметрам сталеалюминиевых и медных проводов (ГОСТ 839-80) для действующих воздушных линий, необходимые для расчета.

По программе Контроль качества решения оценивания состояния (ККРОС):

Программа предназначена для автоматизированного контроля качества (точности) оценивания состояния (ОС) энергосистемы, выполненного с использованием произвольного программного продукта. Контроль осуществляется на основе определения максимальных и среднеквадратичных отклонений (СКО) оцененных значений режимных параметров от их измеренных значений с учетом признаков их достоверности.

Программа ориентирована на использование баз данных в соответствии с международными стандартами МЭК 61970 – 301 – 456.

Программа ККРОС обеспечивает возможность при построении системы проводить тестирование программных продуктов ОС, предлагаемых различными поставщиками, а в процессе эксплуатации контролировать пригодность результатов ОС для использования их в системе автоматизированного управления.

По программе Программа автоматизированного мониторинга и управления системой криообеспечения (СК 002):

Программа предназначена для автоматизированного мониторинга и управления системой криообеспечения СК 002 и представлена двумя уровнями иерархии – нижним и верхним.

Нижний уровень осуществляет сбор данных с датчиков (температуры, давления, уровня,

фазового состояния) и контроллеров, а также управление частотными приводами двигателей турбоагрегатов, первичное преобразование измеренных данных и передачу необходимых данных на верхний уровень.

Верхний уровень отображает необходимые параметры процесса управления. Оператор имеет возможность управлять системой криообеспечения СК 002 через SCADA-систему.

По программе Программный модуль системного реестра для встраиваемого программного обеспечения интеллектуальных устройств измерения электроэнергетических величин (Системный реестр):

Программный модуль предназначен для управления конфигурационными параметрами встраиваемого программного обеспечения для устройств, измеряющих электроэнергетические величины.

Модуль обеспечивает выполнение следующих функций:

управление конфигурацией встраиваемого программного обеспечения, - проверка конфигурации на корректность;

быстрый доступ к конфигурационным параметрам.

Отличительными свойствами модуля являются его компактность и удобство использования, что позволяет ускорить процесс разработки встраиваемого программного обеспечения в части управления конфигурационными параметрами.

По программе Программа для сбора, конфигурируемой обработки и передачи информации между различными промышленными протоколами передачи данных (Spider 1):

Программа предназначена для организации обмена данными между устройствами и АСУ, использующими разные промышленные протоколы передачи данных.

Особенностью программы является возможность ее использования в широком спектре задач от передачи данных между протоколами до задач управления и мониторинга, что обеспечивается исполнением протоколов передачи и функций обработки данных в виде унифицированных библиотек, подключаемых и настраиваемых согласно файлу конфигурации.

По программе Нормативно-технические документы, учебные материалы и тестовые задания для обучения персонала ПАО «ФСК ЕЭС»:

Программа предназначена для создания и наполнения информацией таблиц базы данных для хранения нормативно-технических документов, учебных материалов и тестовых заданий, состав которых определяется потребностью ПАО «ФСК ЕЭС» в обучении персонала.

Программа заполняет базу данных нормативно-техническими документами по технической эксплуатации, охране труда, пожарной безопасности и промышленной безопасности, а также наборами тестовых заданий для оценки знания этих документов и учебными программами, которые формируются индивидуально для каждой должности в соответствии с требуемым объемом знаний.

Созданная с помощью программы база данных может применяться в процессе обучения персонала, при проведении соревнований и конкурсов профессионального мастерства, а также в качестве электронной библиотеки нормативно-технических документов. Программа может выполняться как на отдельном компьютере, так и на сервере локальной вычислительной сети.

По программе Комплекс для расчётов потерь на корону в воздушных линиях электропередачи (КТУ-11):

Программа предназначена для расчёта удельных и полных (в линии заданной длины) среднегодовых и максимальных потерь на корону в воздушных линиях электропередачи переменного и постоянного тока любых номинальных напряжений и конструкций, а также суммарных потерь на корону в энергосистеме с линиями разных номинальных напряжений.

По программе Программа расчета короны от протяженных уединенных электродов цилиндрической геометрии (CORO\_CY):

Программа предназначена для расчета и анализа режимов нестационарной короны от уединенного провода в промежутках цилиндрической геометрии, когда фронт объемного заряда удаляется от коронирующего электрода. Электрическое поле в промежутке создается медленно меняющимся напряжением внешнего источника, который моделирует электрическое поле грозового облака. При этом закон роста поля может описываться степенной функцией с произвольным положительным показателем степени либо релаксационным выражением.

Программа предусматривает учет рабочего напряжения провода частотой 50 Гц. Кинетическая схема учитывает легкие молекулярные ионы и аэрозольные ионы малой подвижности; последние формируются в процессе развития короны из нейтральных аэрозолей. Задача о совместном воздействии рабочего напряжения и электрического поля атмосферы в грозовой обстановке решается впервые. Результаты расчета по программе необходимы для разработки средств активного воздействия на разряд молнии.

По программе Программный модуль выбора стратегии плавок гололеда в регионе при гололедно-ветровых воздействиях (АИСКГ-плавка):

*Программа используется в программном обеспечении автоматизированной информационной системы контроля гололедообразования на воздушных линиях (ВЛ) электропередачи и предназначен для обработки данных о величине гололедной нагрузки на провода и грозозащитные тросы и выработки оптимальной стратегии проведения плавок гололеда.*

*Программа содержит модули:*

*прогноза развития аварийной ситуации;*

*усовершенствованного расчета механических режимов ВЛ при гололеде (толщина стенки гололеда по показаниям датчиков гололедной нагрузки, установленных в подвесных и анкерных гирляндах изоляторов);*

*расчета максимально допустимого тяжения провода и механического напряжения в проводе для заданного пролета;*

*расчета критической толщины стенки гололеда;*

*расчета времени достижения критической толщины стенки гололеда при прогнозируемой скорости нарастания гололеда);*

*расчета режима плавки гололеда постоянным и переменным током на проводах и грозозащитных тросах на основе текущей и прогнозируемой информации о гололедной нагрузке и погодных условиях. На основе этих данных определяется очередность плавки гололеда на ВЛ.*

*По программе Программный комплекс моделирования взрыва высоковольтного маслонаполненного электрооборудования в закрытых камерах трансформаторов ПС (ExploTraP):*

*Программа предназначена для численного моделирования воздействия последствий аварийного взрыва в замкнутых объемах закрытых камер трансформаторов на элементы конструкции этих камер.*

*Программа позволяет провести данное моделирование для закрытых камер трансформаторов различного конструктивного исполнения и различных размеров, а также выделить наименее защищенные зоны в конструкции таковых с их (зон) отображением с помощью трехмерной графики с использованием технологии полупрозрачности.*

*По программе База данных интеграции технологических задач и Общей Информационной Модели (БД СИМИТ):*

*База данных позволят вести привязку моделей данных приложений к Общей Информационной Модели. Термин Общая Информационная Модель имеет общепринятую аббревиатуру – СИМ (от английского названия Common Information Model). Привязка осуществляется через интеграционную базу как на уровне классов модели данных приложения и соответствующих СИМ-классов, так и на уровне свойств этих классов. Привязка моделей данных нескольких технологических задач к СИМ обеспечивает этим приложениям возможность общения через привязанные СИМ-объекты и их свойства.*

*База данных интеграции позволяет унифицировать среду общения технологических приложений.*

*В базу данных интеграции по каждому из приложений включается следующая информация:*

*интегрируемые классы информационной модели приложения;*

*интегрируемые свойства классов информационной модели приложения;*

*для каждого из свойств модели данных приложений задается, является ли оно источником или получателем данных из интеграционной среды;*

*семантическое соответствие свойств классов модели данных приложения и соответствующих им свойств классов СИМ-модели.*

*По программе База данных по теплофизическим свойствам трансформаторных масел (ТЕРМО-ТМ):*

*База данных (БД) предназначена для хранения, представления и вычислений данных по теплофизическим свойствам трансформаторных масел. БД не имеет ограничений по числу объектов (трансформаторных масел), для каждого из которых пользователю предоставляется информация по основным теплофизическим характеристикам: плотность и коэффициент теплового расширения, температуры застывания и вспышки, удельная теплоемкость и теплопроводность, кинематическая вязкость, упругость паров. Наряду с этим представлена информация из нормативной или производственной документации об электрофизических характеристиках: объемное сопротивление, пробивное напряжение, тангенс угла диэлектрических потерь. Дана так же краткая характеристика марки масла с указанием на условия его производства и использования в промышленности, сведения об источниках данных: нормативных документах, публикациях, сайтах производителей или поставщиков. Для каждой из марок трансформаторных масел пользователь имеет возможность провести расчет таблицы, определяющей температурную зависимость основных теплофизических свойств.*

*По программе Анализ нештатных ситуаций после технологических нарушений на подстанциях единой национальной электрической сети (ПАНС):*

*Программа ПАНС предназначена для выполнения следующих функций:*

*анализ ситуации в схемах электросетей (подстанций), определение коммутационного состояния энергетических объектов и элементов первичного оборудования;*

*выявление и обобщенное описание нештатных ситуаций с выявлением технологических*

нарушений (в частности, короткие замыкания на элементах оборудования, отказы в срабатывании выключателей и устройств релейной защиты и автоматики (РЗА)).

ПАНС предназначена для использования на подстанциях нового поколения и на диспетчерских центрах предприятий электросетей в виде дополнения к существующим оперативно-информационным комплексам (ОИК) автоматизированных систем управления технологическим процессом (АСУТП). Комплекс связан с АСУТП подстанции, оснащенной цифровыми защитами, и получает из ОИК АСУТП:

протоколы событий (срабатывания РЗА, коммутации и др.);

положения коммутационных аппаратов.

Программа ПАНС выдает результаты анализа ситуаций в виде:

текстового обобщенного описания ситуации;

таблицы событий;

отображения условными символами на схеме подстанции.

По программе Инструментальная система для создания информационных моделей (М-VI):

Программа входит в состав инструментальных программно-технических средств, предназначенных для автоматизации создания описаний информационной модели Единой Энергетической Системы.

Программа предназначена для ручного ввода информации об электротехническом оборудовании в электроэнергетике.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для Эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

Изменения в правах на интеллектуальную собственность, способные существенно повлиять на бизнес компании в обозримом будущем отсутствуют.

Эмитент обладает законными правами собственности или пользования на всю интеллектуальную собственность, используемую при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности. В интересах бизнеса эмитент стремится защитить интеллектуальную собственность путем ее регистрации.

Невозможность продлить действие патентов и свидетельств на интеллектуальную собственность не окажет негативное воздействие на деятельность и финансовые результаты Эмитента. В связи с этим, по мнению Эмитента, факторы риска, связанные с истечением сроков действия патентов и свидетельств на объекты интеллектуальной собственности, отсутствуют.

#### **4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента**

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

В соответствии с российским законодательством ПАО «ФСК ЕЭС» является организацией, осуществляющей управление Единой национальной (общероссийской) электрической сетью. Магистральная сеть входит в производственную инфраструктуру рынка электроэнергии, а деятельность по передаче электроэнергии относится к сферам естественной монополии. Являясь субъектом естественной монополии, ПАО «ФСК ЕЭС» осуществляет свою деятельность в условиях государственного регулирования.

Также ПАО «ФСК ЕЭС» оказывает услуги по технологическому присоединению к сети.

На российский рынок услуг по передаче электроэнергии оказывают влияние, прежде всего, макроэкономические факторы, характеризующие общее состояние экономики страны. Объем услуг в магистральной электросети определяется величиной мощности, отпускаемой потребителям услуг по передаче, и величиной мощности энергопринимающих устройств, присоединяемых к сети.

В 2015 году величина оплачиваемой мощности составила 87,9 ГВт, уменьшившись на 3 ГВт относительно уровня предыдущего года. Такая динамика обусловлена не столько сокращением электропотребления, сколько переходом на расчет показателя объема сетевых услуг для прямых потребителей по среднеарифметической мощности. Оптимизация потребителями режимов потребления и возможное использование ими распределенных источников генерации также сдерживают рост объема сетевых услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Динамика физического объема услуг по технологическому присоединению (потребителей и генерации) в последние годы не имела выраженной тенденции. Эта динамика в значительной степени определяется потребностями в сетевой мощности инвестиционных проектов потребителей и производителей электроэнергии. Существенный рост физических объемов в 2015 году был вызван завершением ряда масштабных проектов технологического присоединения на генерирующих станциях «Росэнергоатома».

Исходя из оценки электропотребления, объемов экспорта и импорта электроэнергии, а также с

учетом влияния факторов, обуславливающих замедление роста электропотребления (прежде всего, фактора энергосбережения), Компания не ожидает значительного роста объема оплачиваемых сетевых услуг. Увеличение объема услуг в ближайшие годы произойдет за счет расширения ЕЭС России в ОЭС Юга и в ОЭС Востока (присоединение Западного и Центрального энергорайонов Республики Саха).

Снижение курса национальной валюты и инфляция повышают неопределенность инвестиционных ожиданий и могут вызвать задержку в реализации новых инвестиционных проектов потребителей электроэнергии и ее производителей, что повлечет за собой в будущем снижение объема новых проектов технологического присоединения.

Согласно оперативным данным Открытого акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы», объем потребления электроэнергии в рамках Единой энергетической системы России снизился относительно предыдущего года на 0,55% и составил в 2015 году 1 008,3 млрд кВт\*ч. Экспорт в сопредельные страны увеличился на 25%, однако составляет незначительную долю в объеме потребления электроэнергии в ЕЭС России (менее 2%). Среднегодовой темп роста электропотребления в ЕЭС России в 2016-2022 гг. прогнозируется на уровне 100,81%.

Прогнозы экономического развития исходят из ограниченных темпов роста электропотребления в ближайшие годы. Опираясь на эти прогнозы, Общество не ожидает в 2015-2020 гг. заметного роста объема услуг по передаче электрической энергии.

Основными тенденциями развития российского электроэнергетического сектора в среднесрочной перспективе будут являться:

- трансформация ценового давления отрасли электроэнергетики на экономику в усиление конкуренции за тарифную выручку среди всех участников процесса производства, распределения и сбыта электроэнергии;
- неравномерность динамики электропотребления по регионам России из-за их значительных различий по показателям потенциала и текущей динамике промышленного и экономического роста;
- рост требований к надежности и качеству энергоснабжения со стороны потребителей на фоне роста цен на электроэнергию в целом;
- рост конкуренции на оптовом рынке электроэнергии в результате ввода в действие новых современных генерирующих мощностей в рамках реализации регулируемых договоров о предоставлении мощности.

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

Основным фактором, оказывающим влияние на состояние отрасли является:

- темпы роста промышленного производства и спрос на электроэнергию;
- технический уровень производственных процессов передачи электроэнергии;
- государственное регулирование в электроэнергетике.

Умеренный рост российского ВВП в ближайшие годы и динамика удельного электропотребления также являются важными факторами, влияющими на объемы потребления электроэнергии и оказание услуг по ее передаче. Вследствие модернизации технологий производства и реализации программ энергосбережения, удельное потребление электроэнергии в предшествующие годы сокращалось по большинству наиболее энергоемких видов продукции. Стабильный рост удельного электропотребления сохранился лишь в добыче нефти.

Эти факторы сглаживают влияние изменений, происходящих в географии спроса на электроэнергию и в распределении нагрузок, а также позволяют использовать имеющиеся резервы мощности сети и отложить дорогостоящие проекты по ее усилению.

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли:

По оценке Эмитента, результаты деятельности являются положительными.

Оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли. Указываются причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты).

Эмитент оценивает результаты своей деятельности как удовлетворительные. Основными причинами полученных результатов деятельности являются монопольное положение Эмитента в отрасли и эффективное управление издержками.

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно представленной информации и аргументация, объясняющая их позицию:

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно представленной информации, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию:

*Особого мнения членов Совета директоров Эмитента относительно представленной информации нет.*

#### **4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента**

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности. Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

*Факторами/событиями, оказывающими влияние на основную сферу деятельности Эмитента, являются следующие:*

##### **1. Государственное регулирование тарифов.**

*В соответствии с указом Президента Российской Федерации В.В. Путина от 21.07.2015 № 373 «О некоторых вопросах государственного управления и контроля в сфере антимонопольного и тарифного регулирования» функции государственного регулирования тарифов на услуги, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС», переданы Федеральной антимонопольной службе.*

*На текущий момент государство осуществляет политику ограничения тарифов для естественных монополий. Вместе с этим, приказом ФАС России от 29.12.2015 № 1346/15 внесены изменения в приказ ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 и утверждены новые тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС», на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 годы. Исходя из утвержденных тарифов, с 01.07.2015 темп прироста тарифа составит - 7,5%, с 01.07.2016 - 7,5%, с 01.07.2017 - 7,0%, с 01.07.2018 - 6,2%, 01.07.2019 - 6,2%.*

*На период 2015-2019 годов установлен индекс эффективности операционных расходов в размере 3 %, что означает необходимость проведения последовательного сокращения операционных расходов Общества. В то же время существенные инфляционные риски, в том числе, возможный рост индекса потребительских цен в перспективе будет оказывать существенное влияние на уровень операционных расходов Общества.*

*В связи с вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 11.05.2015 № 458 ФСТ России приказом от 29.07.2015 №187-э/1 внесены изменения в приказ ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3, предусматривающие изменение порядка определения ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии при ее передаче по ЕНЭС: с 1 июля 2015 года ставка на оплату нормативных технологических потерь определяется в виде формулы.*

*Принятие вышеуказанного постановления Правительства Российской Федерации позволит снизить риски возникновения выпадающих доходов ПАО «ФСК ЕЭС», связанных с превышением фактических цен покупки электроэнергии и мощности на оптовом рынке относительно соответствующих цен, учтенных при установлении ставок на оплату нормативных технологических потерь в ЕНЭС, утвержденных ФСТ России.*

*Приказом ФАС России от 30.11.2015 № 1184/15-ДСП утвержден прогнозный баланс электрической энергии и мощности на 2016 год, предусматривающий снижение объемов оказываемых Обществом услуг прямым потребителям, обусловленное переходом на расчеты исходя из среднеарифметической мощности.*

*Действия, предпринимаемые Эмитентом, и действия, которые планирует применять Эмитент в будущем, направлены на осуществление политики управления издержками в рамках установленных тарифов и параметров RAB-регулирования.*

*Продолжительность действия факторов не ограничена по времени и не может быть спрогнозирована Эмитентом.*

##### **2. Волатильность курсов валют.**

*На деятельность Эмитента оказывает воздействие фактор волатильности валютного рынка при исполнении обязательств на транзит электроэнергии через территорию сопредельных государств (Литва, Латвия, Эстония, Беларусь и Казахстан), долей импортного оборудования в общем объеме закупок Эмитента.*

*По итогам 1 кв. 2016 года курс рубля относительно основных валют демонстрировал укрепление.*

Этому способствовало повышение цены на нефть на мировых товарных рынках и сохранение умеренно жесткой денежной кредитной политики Банка России.

По итогам 1 кв. 2016 года официальный курс доллара США к рублю снизился на 7%, курс евро к рублю на 3,4%.

В целях дальнейшего стимулирования развития отечественной электротехнической промышленности и формирования конкурентных внутренних рынков данного оборудования в ПАО «ФСК ЕЭС» разработана и утверждена Программа импортозамещения оборудования, технологий, материалов и систем (приказ ПАО «ФСК ЕЭС» от 10.10.2014 № 455).

Программа разработана на пятилетний плановый период 2015-2019 гг. и может пересматриваться в течение данного периода по мере необходимости при изменении внутренних и внешних факторов, оказывающих влияние на ее реализацию.

Сокращение объемов закупки импортного оборудования, технологий и материалов в общем объеме закупок позволит минимизировать финансовое воздействие валютного риска на финансовые результаты Эмитента в будущем.

Продолжительность воздействия данного фактора на деятельность Эмитента не может быть спрогнозирована Эмитентом.

### 3. Доступность рынка кредитного капитала и его стоимость.

Вследствие ограничения доступа крупных банков к мировым финансовым рынкам, повышения ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации в 2014 году наблюдалось ухудшение условий кредитования и увеличение стоимости кредитных ресурсов, что в свою очередь привело к сокращению инвестиционных возможностей компании.

В течение 1 кв. 2016 года ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации была сохранена на уровне 11,0%.

В мае 2015 года компания разместила инфраструктурные облигации на сумму 40 млрд. рублей на приемлемых условиях - ставка ИПЦ+1%, срок обращения – до 35 лет с офертой через 30 лет. Указанные средства направлены на финансирование инвестиционной программы Общества.

Необходимо отметить, что на горизонте анализируемого периода Эмитентом было принято решение не рефинансировать текущий долг, а исполнять плановые оферты за счет собственных средств, тем самым сокращая объем кредитного портфеля. Таким образом, уровень долговой нагрузки был снижен с 278 млрд. руб. (на конец 3 кв. 2015 года) до 274,6 млрд. руб. на конец 4 квартала 2015 года и по состоянию на конец 1 кв. 2016 года остается на прежнем уровне.

4. Рост инфляции за отчетный период. Фактический показатель инфляции за отчетный период превысил прогнозируемое значение. По данным Росстата ИПЦ за 1 кв. 2016 года составил 108,4 (за 1 кв. 2015 года ИПЦ составил 116,2).

Таким образом, в целях обеспечения финансовой устойчивости Общества работа по сокращению издержек и сокращению дефицита тарифных источников финансирования является одной из приоритетных.

Длительность воздействия данного фактора на деятельность Эмитент спрогнозировать не может.

### 5. Темп роста промышленного производства и спрос на электрическую энергию.

Выручка по основным видам деятельности Эмитента находится в зависимости от спроса потребителей на электрическую энергию. Основным фактором, оказывающим влияние на объемы потребляемой электрической энергии, является темп роста промышленного энергоемкого производства.

Макроэкономическая ситуация характеризуется снижением ВВП в текущем периоде. По оценке Минэкономразвития России, в положительной зоне остается сезонно сглаженный индекс промышленного производства, зафиксировано устойчивое увеличение добычи полезных ископаемых. Обработывающие производства, производство и распределение электроэнергии, газа и воды, сельское хозяйство и строительство показали нулевую динамику.

По оценке Минэкономразвития России, в марте текущего года по сравнению с мартом 2015 г ВВП снизился на 1,8%, тогда как в январе снижение составило 2,6%, в феврале 0,0% (с исключением фактора влияния високосного года - снижение на 2,2%). В целом за квартал снижение ВВП оценивается на 1,4% к соответствующему периоду прошлого года.

Продолжительность действия данного фактора на деятельность Эмитента не может быть спрогнозирована Эмитентом.

Более полная информация о событиях/факторах, влияющих на деятельность Эмитента, приведена в разделе 2.4 настоящего Ежеквартального отчета.

#### 4.8. Конкуренты эмитента

*Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом:*

*Основным видом деятельности Эмитента является деятельность по передаче электрической энергии по ЕНЭС. Поскольку данная деятельность относится к естественно-монопольным видам деятельности, конкуренты Эмитента на внутреннем и внешнем рынках отсутствуют. По сведениям Эмитента, исключать деятельность по передаче электрической энергии по ЕНЭС из естественно-монопольных видов деятельности не планируется, таким образом, предполагаемых конкурентов у Эмитента нет.*

### **Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента**

#### 5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

*Структура органов управления Эмитента.*

*Органами управления Общества являются:*

- *Общее собрание акционеров;*
- *Совет директоров;*
- *Правление;*
- *Председатель Правления.*

*Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.*

*В соответствии со ст. 10 Устава Общества:*

*К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:*

- 1) *внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;*
- 2) *реорганизация Общества;*
- 3) *ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) *определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 5) *увеличение уставного капитала Общества путём увеличения номинальной стоимости акций или размещения Обществом дополнительных акций (эмиссионных, ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции) в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 6) *уменьшение уставного капитала Общества путём уменьшения номинальной стоимости акций,*
- 7) *уменьшение уставного капитала Общества путём приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путём погашения приобретённых или выкупленных Обществом акций;*
- 8) *дробление и консолидация акций Общества;*
- 9) *приобретение Обществом размещённых акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 10) *избрание Председателя Правления Общества и досрочное прекращение его полномочий;*
- 11) *избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 12) *избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 13) *утверждение Аудитора Общества;*



- 14) утверждение годовых отчётов, годовой бухгалтерской отчётности, в том числе отчётов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределённой в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- 15) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 16) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьёй 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьёй 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 20) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 21) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 22) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации или управляющему;
- 23) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;
- 24) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Совет директоров Общества - коллегиальный орган управления, контролирующий деятельность Единоличного исполнительного органа Общества и выполняющий иные функции, возложенные на него законом или Уставом Общества. Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесённых Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

В соответствии со ст. 15 Устава Общества:

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение долгосрочных программ развития Общества (в том числе одобрение инвестиционной программы Общества), изменений и дополнений к ним, рассмотрение ежегодной отчётности единоличного исполнительного органа об их исполнении;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8. статьи 14 настоящего Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;
- 4) избрание Секретаря Общего собрания акционеров Общества;
- 5) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;
- 6) вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 6, 8, 9, 16-19, 22 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава, а также об установлении даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов;
- 7) увеличение уставного капитала общества путём размещения Обществом дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций с учётом ограничений, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- 8) размещение Обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещённые Обществом привилегированные акции определённого типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала Общества, а также размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг за исключением акций; выпуск еврооблигаций и определение политики Общества в части выпуска эмиссионных ценных бумаг (за исключением акций) и еврооблигаций;
- 9) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка её определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 19, 28 пункта 15.1 настоящего Устава;

- 10) приобретение размещённых Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 11) избрание членов Правления Общества (за исключением председателя Правления Общества), досрочное прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с ними;
- 12) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 13) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;
- 14) определение размера оплаты услуг Аудитора;
- 15) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 16) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества, принятие решения об использовании фондов Общества;
- 17) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
- 18) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, в том числе внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;
- 19) принятие решений об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов и кандидатур в органы управления вновь создаваемых организаций), изменении доли участия (количества акций, размера паёв, долей), обременении акций, долей и прекращении участия Общества в других организациях;
- 20) определение кредитной политики Общества, в том числе: порядка и объёмов привлечения Обществом заёмных средств, порядка выдачи Обществом займов (ссуд), привлечения банковских гарантий, выдачи поручительств и передачи имущества в залог за третьих лиц, а так же:
  - а) установление сроком на 1 (Один) год общего лимита задолженности Общества перед третьими лицами по заёмным средствам, определяющего максимальный фактический объём задолженности Общества по кредитам и займам в любой момент времени в течение соответствующего года;
  - б) принятие решений о совершении Обществом сделок в случаях, специально определённых кредитной политикой Общества;
  - в) принятие решений по всем вышеуказанным вопросам, если кредитная политика Общества Советом директоров Общества не определена;
  - г) одобрение сделок по привлечению заёмного финансирования в случае, если в результате таких сделок объём кредитной задолженности Общества по кредитам и займам превысит лимит задолженности Общества перед третьими лицами по заёмным средствам, установленный Советом директоров на текущий год;
  - д) внесение изменений в кредитную политику Общества.
- 21) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах». В случае если сделка является крупной и одновременно сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, но по действующему законодательству Российской Федерации не нуждается в одобрении как сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, указанная сделка должна быть одобрена Советом директоров по правилам, предусмотренным для одобрения крупных сделок;
- 22) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 23) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 24) избрание и переизбрание Председателя и заместителя Председателя Совета директоров Общества;
- 25) утверждение порядка взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями и долями которых владеет Общество;
- 26) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров (участников ДЗО) выполняет Совет директоров Общества), и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих

собраний акционеров (участников) ДЗО, когда функции общих собраний акционеров (участников) ДЗО выполняет Совет директоров Общества):

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО (за исключением случаев, когда обсуждение вопросов является обязательным в соответствии с п. 1 ст. 47, ст. 53, ст. 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»);

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об увеличении уставного капитала ДЗО путём увеличения номинальной стоимости акций или путём размещения дополнительных акций, об уменьшении уставного капитала ДЗО;

е) о размещении ценных бумаг ДЗО;

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершённого строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которого превышает 15 млн. рублей;

л) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершённого строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которых превышает 30 млн. рублей;

м) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО (утверждение их в новой редакции);

н) о выплате членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ДЗО вознаграждений и компенсаций;

о) об уменьшении уставного капитала ДЗО путём уменьшения номинальной стоимости акций, путём приобретения ДЗО части акций в целях сокращения их общего количества, а также путём погашения приобретённых или выкупленных ДЗО акций;

27) определение позиции Общества (представителей Общества) и ДЗО по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров дочерних и зависимых хозяйственных обществ ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершённого строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которого превышает 15 млн. рублей;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путём увеличения номинальной стоимости акций или путём размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

28) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершённого строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая стоимость которого превышает 75 млн. рублей;

в) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которых превышает 150 млн. рублей.

29) утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчёта об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг и уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, утверждение отчётов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчётов об итогах погашения акций, отчётов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;

30) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте, сделок с производными финансовыми инструментами, в случаях и размерах, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены; определение политики Общества в части совершения сделок с производными финансовыми инструментами;

31) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества, а также принятие иных решений в соответствии с утверждёнными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

32) привлечение Председателя Правления Общества к дисциплинарной ответственности и поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, принятие решения о выдвижении Председателя Правления Общества для представления к государственным наградам;

33) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчётов об их выполнении.

34) утверждение бизнес-плана Общества (скорректированного бизнес-плана), в том числе включающего информацию о планируемых объёмах безвозмездно передаваемого имущества (имущественных прав) третьим лицам, а так же рассмотрение отчёта об итогах выполнения бизнес-плана Общества;

35) формирование комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

36) избрание Корпоративного секретаря Общества, досрочное прекращение полномочий Корпоративного секретаря Общества, а также утверждение Положения о Корпоративном секретаре Общества;

37) утверждение условий договора, заключаемого с Председателем Правления и членами Правления Общества, установление размеров вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Председателю Правления и членам Правления Общества или определение лица, уполномоченного утверждать условия договора, заключаемого с Председателем Правления и членами Правления Общества, устанавливать размер вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Председателю Правления и членам Правления Общества;

38) согласование совмещения Председателем Правления и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях;

39) определение политики Общества в области обеспечения страховой защиты Общества;

40) утверждение порядка отбора оценщиков и (или) кандидатуры оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;

41) одобрение коллективного договора, а также соглашений, заключаемых Обществом с некоммерческими организациями по вопросам социального обеспечения работников Общества;

42) утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества (председатель правления, заместители председателя правления, департаменты) и внесение изменений в неё;

43) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

44) обращение с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;

45) утверждение политики в области внутреннего аудита (положения о внутреннем аудите);

46) утверждение плана деятельности и бюджета подразделения внутреннего аудита;

47) согласование кандидатур на должности заместителя председателя правления и главного бухгалтера Общества;

48) утверждение кандидатуры на должность руководителя подразделения внутреннего аудита Общества и прекращения его полномочий;

- 49) *определение условий вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита, а также рассмотрение существенных ограничений полномочий подразделения внутреннего аудита или иных ограничений, способных негативно повлиять на осуществление внутреннего аудита;*
- 50) *иные вопросы, отнесённые к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.*

*Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Председателем Правления Общества и коллегиальным исполнительным органом - Правлением Общества.*

*В соответствии со ст. 21 Устава Общества:*

*К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:*

- 1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров приоритетных направлений деятельности Общества и перспективных планов по их реализации;*
- 2) подготовка отчёта о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;*
- 3) осуществление (с учётом пп. 26 п. 15.1 ст. 15 настоящего Устава) полномочий Общих собраний акционеров (участников) дочерних обществ, все голосующие акции (доли) которых принадлежат Обществу, в соответствии с их учредительными документами или на ином законном основании;*
- 4) назначение (с учётом пп. 26 п. 15.1 ст. 15 настоящего Устава) представителей Общества для участия в органах управления организаций любых организационно-правовых форм, в которых участвует Общество, кроме представителей Общества на собрания участников указанных организаций;*
- 5) выдвижение кандидатур на должность единоличного исполнительного органа организаций любых организационно-правовых форм, в которых участвует Общество;*
- 6) представление на рассмотрение Совета директоров отчётов о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информации о других организациях, в которых участвует Общество;*
- 7) заслушивание докладов заместителей Председателя Правления Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утверждённых планов, программ, указаний, рассмотрение отчётов, документов и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;*
- 8) предварительное одобрение решений о заключении сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере от 5 (Пяти) до 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости таких активов на дату принятия решения о совершении такой сделки;*
- 9) согласование учредительных документов ДЗО Общества, в которых Общество может распоряжаться более чем 25 (Двадцатью пятью) процентами голосующих акций;*
- 10) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления Председателем Правления Общества.*

*В соответствии со ст. 22 Устава Общества:*

*К компетенции Председателя Правления Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесённых к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.*

*Председатель Правления Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе:*

- 1) совершает сделки от имени Общества, выдаёт доверенности, открывает в банках расчётные и иные счета Общества;*
- 2) самостоятельно распоряжается имуществом Общества, с учётом ограничений, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Уставом;*
- 3) принимает и увольняет работников Общества, применяет к ним меры поощрения и дисциплинарного взыскания;*
- 4) организует работу Правления Общества, председательствует на его заседаниях;*
- 5) вносит на рассмотрение Совета директоров предложения о назначении и освобождении от должности членов Правления;*
- 6) утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;*
- 7) распределяет обязанности между заместителями Председателя Правления;*
- 8) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;*
- 9) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;*
- 10) утверждает положения Общества по вопросам, отнесённым к компетенции Председателя Правления;*

- 11) организует ведение бухгалтерского учёта и отчётности в Обществе;
- 12) издаёт приказы, утверждает инструкции и иные внутренние документы Общества, даёт указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- 13) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчёт, бухгалтерский баланс, счёт прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;
- 14) ежеквартально представляет на рассмотрение Совету директоров Общества планы деятельности Правления Общества, а также отчёты об исполнении таких планов.
- 15) назначает представителей Общества на собраниях участников хозяйственных обществ, акциями и долями которых владеет Общество;
- 16) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесённых к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

Решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 24.08.2015 № 280) был утвержден Кодекс корпоративного управления Общества.

За последний отчетный период изменения в устав (учредительные документы) Эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов Эмитента не вносились.

## 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

### 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Кравченко Вячеслав Михайлович (председатель)*

Год рождения: *1967*

Образование: *Высшее.*

*В 1995 году окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова по специальности «Юриспруденция».*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2011	Открытое акционерное общество «Иркутскэнерго»	Член Совета директоров
2008	2011	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго»	Генеральный директор
2008	2015	Публичное акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Член Совета директоров, Председатель Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Кубанские магистральные сети»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Кубаньэнергосбыт»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Кубанская генерирующая компания»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Томскэнергосбыт»	Член Совета директоров

2009	2011	Открытое акционерное общество «Томские магистральные сети»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Томская распределительная компания»	Член Совета директоров
2010	2012	Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»	Генеральный директор
2011	2015	Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	2015	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (с 04.04.2013 - Открытое акционерное общество «Российские сети», с 17.07.2015 - Публичное акционерное общество «Российские сети»)	Член Совета директоров, Председатель Комитета по стратегии при Совете директоров
2011	2012	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	Член Совета директоров
2011	2012	Открытое акционерное общество «Саратовэнерго»	Член Совета директоров
2011	2012	Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт»	Член Совета директоров
2011	2012	Открытое акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2011	наст. время	Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Представитель государства в Наблюдательном Совете
2011	2012	Открытое акционерное общество «Алтайэнергосбыт»	Член Совета директоров
2011	2012	Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2012	2013	Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Председатель Правления
2012	2013	Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»	Председатель Правления
2012	2014	Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»	Член Совета директоров
2012	2015	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2013	2014	Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»	Член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации

			Федерации
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по инвестициям Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Бударгин Олег Михайлович**

Год рождения: **1960**

Образование: **Высшее.**

**В 1982 году с отличием окончил Норильский индустриальный институт по специальности «Промышленное и гражданское строительство».**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой Энергетической системы»	Председатель Правления
2010	2011	Акционерное общество «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	Член Совета директоров
2010	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2011	наст. время	Акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»	Член Наблюдательного совета
2011	2015	Публичное акционерное общество «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2012	наст. время	Некоммерческое партнерство «Ассоциация предприятий солнечной энергетики»	Председатель Наблюдательного совета



2012	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Северо-Кавказский федеральный университет»	Член Наблюдательного совета
2012	наст. время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Национальный исследовательский университет МЭИ»	Член Попечительского совета, член Ученого Совета
2012	наст. время	Межрегиональная Общественная Организация «Ассоциация Полярников»	Член Совета, Вице-президент по направлению «Экология»
2012	наст. время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Председатель Правления
2013	наст. время	Мировой Энергетический Совет (МИРЭС)	Вице-председатель, Старший советник, отвечающий за региональное развитие
2013	наст. время	Федеральное государственное бюджетное учреждение культуры «Государственный академический Мариинский театр»	Член Попечительского совета
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров, Генеральный директор
2014	2016	Краевое государственное автономное учреждение культуры «Приморский театр оперы и балета» (с 01.01.2016 – Мариинский театр. Приморская сцена)	Член Попечительского совета
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральный испытательный центр»	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0006403563**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0006403563**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

**Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Быстров Максим Сергеевич**

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее.**

**В 1986 году окончил Московский инженерно-строительный институт им. В.В. Куйбышева по специальности «Гидротехническое строительство речных сооружений гидроэлектростанций».**

**В 1998 году окончил Всероссийскую академию внешней торговли по специальности «Мировая экономика».**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	Правительство Российской Федерации	Заместитель директора Департамента промышленности и инфраструктуры
2010	2013	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-Кавказском федеральном округе
2012	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Аэропорт Минеральные Воды»	Председатель Совета директоров
2013	наст. время	Открытое акционерное общество «Курорты Северного Кавказа»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»	Председатель Правления
2013	наст. время	Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Член Наблюдательного совета
2014	наст. время	Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Председатель Правления
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	Член Совета директоров
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Совета директоров
2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за

преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Грачев Павел Сергеевич (независимый директор)**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее.**

**Окончил СПбГУ, юриспруденция, юрист; Университет г. Триеста, юриспруденция, доктор права**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2011	Представительство КОО «Нафта Москва (Кипр) Лимитед» (Республика Кипр) г. Москва	Управляющий директор
2011	2013	Представительство АКОО «Клиффмаунт Лимитед» (Республика Кипр) г. Москва	Глава представительства
2011	2013	Представительство АКОО «АЛПИНАКАПИТАЛ Эй.Си.Эл. ЛИМИТЕД» (Республика Кипр) г. Москва	Глава представительства
2013	2013	Открытое акционерное общество «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона»	Генеральный директор
2013	2014	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2014	2014	Представительство КОО «Нафта Москва (Кипр) Лимитед» (Республика Кипр) г. Москва	Председатель Совета управляющих директоров
2013	2014	Polyus Gold International Limited	Временный Главный Исполнительный Директор
2013	2016	Polyus Gold International Limited	Член Совета директоров
2013	2016	Polyus Gold International Limited	Главный Исполнительный Директор
2014	наст. время	Акционерное общество «Полус»	Президент
2015	наст. время	Открытое акционерное общество «Полус Золото»	Генеральный директор
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за

преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Демин Андрей Александрович**

Год рождения: **1974**

Образование: **Высшее.**

**В 1996 году окончил Запорожский государственный университет по специальности «Прикладная математика», квалификация «математик».**

**В 1999 году окончил Запорожский институт экономики и информационных технологий по специальности «Финансы», квалификация «экономист».**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления
2007	2010	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления
2010	2012	Общество с ограниченной ответственностью «Межрегионсбыт»	Советник Генерального директора
2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Советник Председателя Правления
2013	2015	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Правления
2013	2014	Открытое акционерное общество «Томская распределительная компания»	Председатель Совета директоров
2013	2015	Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго»	Председатель Совета директоров
2013	2015	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	Член Совета директоров
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Ковальчук Борис Юрьевич**

Год рождения: **1977**

Образование: **Высшее.**

**В 1999 году окончил Санкт - Петербургский государственный университет по специальности «Юриспруденция».**

**В 2010 году - ФГУ ДПО «Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов топливно-энергетического комплекса»; НП «Корпоративный образовательный и научный центр ЕЭС».**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	Аппарат Правительства Российской Федерации	Помощник Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Медведева Д.А., директор Департамента приоритетных национальных проектов Правительства Российской Федерации
2009	2009	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»	Заместитель генерального директора по развитию
2009	наст. время	Публичное акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2009	2010	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»	И.О. Председателя Правления
2010	2012	Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Закрытое акционерное общество «Камбаратинская гидроэлектростанция-1»	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Публичное акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Председатель Правления
2010	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Интер РАО УорлиПарсонс»	Председатель Совета директоров
2010	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания-РусГидро»	Член Совета директоров
2010	2014	Иркутское открытое акционерное общество	Член Совета директоров

		энергетики и электрификации	
2010	2013	Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»	Член Совета директоров
2010	2014	Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт»	Председатель Совета директоров
2010	2014	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	Член Совета директоров
2010	2011	Открытое акционерное общество «Саратовэнерго»	Председатель Совета директоров
2011	2012	Открытое акционерное общество «Саратовэнерго»	Член Совета директоров
2010	2011	Открытое акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания»	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Общероссийская общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Член Правления
2011	2013	Открытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов»	Член Совета директоров
2011	наст. время	Акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»	Член Наблюдательного Совета
2011	2012	Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2014	наст. время	RIG RESEARCH PTE. Ltd	Член Совета директоров
2015	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Национальные дата – центры»	Член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

***Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Колесников Михаил Александрович***

Год рождения: ***1960***

Образование: ***Высшее.***

***Окончил Новосибирский электротехнический институт, 1982 год – инженер – электромеханик; Всесоюзная Академия внешней торговли, г. Москва, 1993 год – экономист по международным отношениям со знанием иностранного языка; Высшая школа МВА, г. Париж, 1993 год – магистр***

**МВА.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Ольдам»	Генеральный директор
2014	наст. время	Общероссийская общественная организация малого и среднего предпринимательства ОПОРА РОССИИ	Вице-президент
2015	наст. время	Акционерное общество «Янтарьэнерго»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Мироносецкий Сергей Николаевич (независимый директор)**

Год рождения: **1965**

Образование: **Высшее.**

**В 1989 году окончил Новосибирский государственный университет по специальности «Экономическая кибернетика».**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2011	Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»	Заместитель Генерального директора, Член Правления
2009	2013	Общество с ограниченной ответственностью «УК Сибирская генерирующая компания» (с 07.09.2011 - Общество с ограниченной	Генеральный директор, Председатель Правления

		ответственностью «Сибирская генерирующая компания»)	
2006	2015	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»	Член Совета директоров
2009	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская генерирующая компания»	Член Совета директоров
2014	2015	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Да
Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Да
Комитет по инвестициям Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Муров Андрей Евгеньевич**

Год рождения: **1970**

Образование: **Высшее.**

**В 1993 году окончил юридический факультет Санкт-Петербургского государственного университета по специальности «Правоведение».**

**В 1998 году прошел профессиональную переподготовку по программе «Финансовый Менеджмент» в Межотраслевом институте повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров.**

**В 2009 году окончил Государственный университет гражданской авиации по специальности «Организация перевозок и управление на транспорте (воздушный транспорт)».**

**Имеет ученую степень доктора экономических наук.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	Открытое акционерное общество «Аэропорт Пулково»	Генеральный директор
2012	2012	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых	Заместитель Генерального директора



		компаний»	
2012	2012	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»	Член Совета директоров
2012	2014	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада»	Председатель Совета директоров
2012	2012	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Исполняющий обязанности Генерального директора
2012	2013	Открытое акционерное общество «Российские сети» (до 04.04.2013 Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»)	Исполнительный директор
2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Первый заместитель Председателя Правления
2012	2013	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления
2012	2013	Открытое акционерное общество «Российские сети» (до 04.04.2013 Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»)	Член Правления
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Председатель Правления
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
09.2015	наст. время	Некоммерческое партнерство «Российский национальный комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения» (РНК СИГРЭ)	Председатель РНК СИГРЭ

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

**Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Шматко Сергей Иванович**

Год рождения: **1966**

Образование: **Высшее.**

**Окончил факультет политической экономики Уральского государственного университета.**

**В 1992 г. изучал экономику Университета Марбурга в ФРГ.**

**В 2004 г. окончил Высшие академические курсы по специальности «Оборона и обеспечение безопасности Российской Федерации» Военной академии Генерального штаба Вооруженных Сил Российской Федерации.**

**Имеет ученую степень кандидата технических наук.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2011	Открытое акционерное общество «Зарубежнефть»	Председатель Совета директоров
2008	2011	Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»	Председатель Совета директоров
2008	2011	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2008	2011	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Председатель Совета директоров
2008	2011	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Председатель Совета директоров
2008	2011	Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»	Председатель Совета директоров
2008	2012	Министерство энергетики Российской Федерации	Министр
2009	2011	Открытое акционерное общество «Газпром»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой Энергетической системы»	Председатель Совета директоров
2009	2012	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»	Член Наблюдательного совета
2012	наст. время	Комиссия при Президенте Российской Федерации	Член Комиссии

		Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности	
2013	наст. время	Администрация Президента Российской Федерации	Специальный представитель Президента Российской Федерации по вопросам международного сотрудничества в области электроэнергетики
2013	2015	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Председатель Совета директоров
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Некоммерческое партнерство «Научно технический совет единой энергетической системы»	Член Наблюдательного совета
2013	2014	Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

**Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Шульгинов Николай Григорьевич**

Год рождения: **1951**

Образование: **Высшее.**

**В 1973 году окончил Новочеркасский политехнический институт им. Серго Орджоникидзе по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий и городов», квалификация «Инженер-электрик». Имеет учёную степень кандидата технических наук.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст. время	Некоммерческое партнерство «Научно технический совет единой энергетической системы»	Член Наблюдательного совета

2008	2012	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2008	2011	Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2008	2011	Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	Член Совета директоров
2009	2015	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Первый заместитель Председателя Правления
2009	2011	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания — РусГидро»	Председатель Правления – Генеральный директор
2016	наст. время	Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»	Председатель Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: *Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *Лицо указанных должностей не занимало*

### 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Муров Андрей Евгеньевич*

Год рождения: *1970*

Образование: *Высшее.*

*В 1993 году окончил юридический факультет Санкт-Петербургского государственного университета по специальности «Правоведение».*

*В 1998 году прошел профессиональную переподготовку по программе «Финансовый Менеджмент» в Межотраслевом институте повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров.*

*В 2009 году окончил Государственный университет гражданской авиации по специальности «Организация перевозок и управление на транспорте (воздушный транспорт)».*

*Имеет ученую степень доктора экономических наук.*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	Открытое акционерное общество «Аэропорт Пулково»	Генеральный директор
2012	2012	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Заместитель Генерального директора
2012	2012	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»	Член Совета директоров
2012	2014	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада»	Председатель Совета директоров
2012	2012	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Исполняющий обязанности Генерального директора
2012	2013	Открытое акционерное общество «Российские сети» (до 04.04.2013 Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»)	Исполнительный директор
2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Первый заместитель Председателя Правления
2012	2013	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления
2012	2013	Открытое акционерное общество «Российские сети» (до 04.04.2013 Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»)	Член Правления
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Председатель Правления
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

09.2015	наст. время	Некоммерческое партнерство «Российский национальный комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения» (РНК СИГРЭ)	Председатель РНК СИГРЭ
---------	-------------	--	------------------------

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

### 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: ***Муров Андрей Евгеньевич***

Год рождения: ***1970***

Образование: ***Высшее.***

***В 1993 году окончил юридический факультет Санкт-Петербургского государственного университета по специальности «Правоведение».***

***В 1998 году прошел профессиональную переподготовку по программе «Финансовый Менеджмент» в Межотраслевом институте повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров.***

***В 2009 году окончил Государственный университет гражданской авиации по специальности «Организация перевозок и управление на транспорте (воздушный транспорт)».***

***Имеет ученую степень доктора экономических наук.***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	Открытое акционерное общество «Аэропорт Пулково»	Генеральный директор
2012	2012	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Заместитель Генерального директора
2012	2012	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»	Член Совета директоров
2012	2014	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада»	Председатель Совета директоров
2012	2012	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Исполняющий обязанности Генерального директора
2012	2013	Открытое акционерное общество «Российские сети» (до 04.04.2013 Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»)	Исполнительный директор

2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Первый заместитель Председателя Правления
2012	2013	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Председатель Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления
2012	2013	Открытое акционерное общество «Российские сети» (до 04.04.2013 Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»)	Член Правления
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Председатель Правления
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
09.2015	наст. время	Некоммерческое партнерство «Российский национальный комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения» (РНК СИГРЭ)	Председатель РНК СИГРЭ

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: **Васильев Александр Васильевич**

Год рождения: **1958**

Образование: **Высшее.**

**В 1982 году закончил Ленинградский Механический институт, Инженер – Механик.**

**В 2003 году закончил Санкт-Петербургский Государственный Университет Экономики и финансов. Экономист.**

**В 2007 году закончил Санкт-Петербургский институт внешнеэкономических связей, экономики и права, Юриспруденция.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
С	по		
2003	2010	Управление Государственного комитета Российской Федерации по контролю за оборотом наркотических средств и психотропных веществ по Московской области	Начальник Управления
2010	2011	Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	Заместитель Директора департамента безопасности
2011	2011	Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	Директор департамента безопасности
2011	2014	Федеральная таможенная служба	Заместитель руководителя Федеральной таможенной службы
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Гончаров Валерий Анатольевич**

Год рождения: **1963**

Образование: **Высшее.**

**В 1987 году окончил Ленинградский кораблестроительный институт. Имеет степень доктора экономических наук.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству



Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2012	Открытое акционерное общество «Росжелдорпроект»	Заместитель Директора по экономике и финансам
2012	2012	Открытое акционерное общество «Росжелдорпроект»	Генеральный директор
2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления
2012	2013	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (с 04.04.2013 – Открытое акционерное общество «Российские сети»)	Заместитель исполнительного директора по инвестиционной деятельности
2013	2013	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	Член Совета директоров
2013	2014	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Член Совета директоров
2013	2014	Открытое акционерное общество «Институт ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Первый заместитель Председателя Правления
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Дикой Владимир Петрович***

Год рождения: ***1954***

Образование: ***Высшее.***

***В 1981 году окончил Московский энергетический институт по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства». Кандидат технических наук.***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	Открытое акционерное общество «Главная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»	Заместитель генерального директора по производству

2010	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель главного инженера
2013	наст. время	Открытое акционерное общество «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Открытое акционерное общество «Томские магистральные сети»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления - Главный инженер
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления
2014	наст. время	<b>Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»</b>	Председатель Совета директоров
2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Дальэнергосетьпроект»	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,000022**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,000022**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Зарагацкий Александр Аркадьевич**

Год рождения: **1976**

Образование: **Высшее.**

**В 2001 году закончил Санкт-Петербургский юридический институт Генеральной прокуратуры Российской Федерации, специальность юриспруденция.**

**В 2002 году закончил Институт управления и экономики (г. Санкт-Петербург), специальность Государственное и муниципальное управление. Кандидат экономических наук.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
С	по		
2007	2011	Законодательное Собрание Санкт-Петербурга	Начальник аппарата председателя ЗСПб
2011	2013	Законодательное Собрание Санкт-Петербурга	Руководитель аппарата Председателя ЗСПб
2013	наст. время	Публичное акционерное общество	Заместитель Председателя

		«Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Правления
2014	2015	Открытое акционерное общество «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	Председатель Совета директоров
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления
2015	наст. время	Открытое акционерное общество «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	наст. время	Акционерное общество «Научно-технический центр Федеральной сетевой компании Единой энергетической системы»	Член Совета Директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Пичугина Мария Николаевна**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее.**

**Окончила Государственный университет – Высшая школа экономики, по специальности финансы и кредит, «экономист» в 2003 г.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	Общество с ограниченной ответственностью «ПФК ЮНИВЕРС»	Исполнительный директор
2012	2012	Московское представительство фирмы «Роланд Бергер Стратеджи Консалтентс ГмбХ»	Руководитель проектов
2013	2013	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель Директора Департамента развития энергетики
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления
2013	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров, Генеральный директор (по совместительству)
2015	наст. время	Акционерное общество «Научно-технический центр Федеральной сетевой компании Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

2014	наст.время	Акционерное общество «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	Член Совета директоров
2014	наст.время	Открытое акционерное общество «Нурэнерго»	Член Совета директоров
2014	наст.время	Акционерное Общество Объединенная Энергетическая Система «СакРусэнерго»	Член Совета директоров
2015	наст.время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления
2016	наст.время	Общество с ограниченной ответственностью «ФСК – Управление активами»	Член Совета директоров, Генеральный директор (по совместительству)

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Поздняков Николай Игоревич***

Год рождения: ***1979***

Образование: ***Высшее.***

***МГУ им. Ломоносова, квалификация физик по специальности «физик».***

***Государственный университет – Высшая школа экономики, квалификация экономист, специальность «финансы и кредит».***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
С	по		
2008	2009	Открытое акционерное общество «Объединенная Энергостроительная Корпорация»	Заместитель Председателя Правления по экономике
2009	2010	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Начальник Отдела мониторинга и сопровождения инвестиционной программы Департамента инвестиционного планирования и отчетности
2010	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности
2013	2014	Открытое акционерное общество «Российские сети»	Заместитель Генерального директора по инвестициям
2014	наст.время	Публичное акционерное общество	Заместитель Председателя

		«Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Правления
2014	наст. время	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством»	Генеральный директор
2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Энерготехкомплект»	Член Совета директоров
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0000938**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0000938**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Тихонова Мария Геннадьевна**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее.**

**Окончила Волго-Вятскую академию государственной службы по специальности «Государственное и муниципальное управление», затем Высшую школу экономики по специальности «МВА - финансы», имеет степень кандидата экономических наук.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	Министерство энергетики Российской Федерации	Начальник отдела корпоративного управления и экономической экспертизы Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России, заместитель Директора Департамента, Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России
2009	2011	Открытое акционерное общество «Красный якорь»	Член Совета директоров
2009	2010	Открытое акционерное общество «Иркутскэнерго»	Член ревизионной комиссии
2009	2010	Открытое акционерное общество «Волжская	Член Совета директоров

		Территориальная генерирующая компания»	
2009	2010	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 5»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Трест Гидромонтаж»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Мосэнергоремонт»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Башкирэнерго»	Член Совета директоров
2009	2010	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 6»	Член Совета директоров
2009	2010	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Спецстройматериалы»	Член Совета директоров
2009	2012	Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2009	2011	Открытое акционерное общество «Газпром»	Член Ревизионной комиссии
2009	2010	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Член Совета директоров
2010	2011	Открытое акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»	Член Совета директоров
2010	2011	Открытое акционерное общество «Энерготрансснаб»	Член Совета директоров
2010	2011	Открытое акционерное общество «Тюменьэнерго»	Член Совета директоров
2011	2012	Открытое акционерное общество «Объединенная энергосервисная компания»	Член Совета директоров
2011	2012	Открытое акционерное общество «Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	Член Совета директоров
2011	2011	Открытое акционерное общество «Камчатскэнерго»	Член Совета директоров
2011	2013	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Член Совета директоров
2011	2013	Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Член Совета директоров
2011	2014	Открытое акционерное общество «Институт ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»	Член Совета директоров
2011	2012	Закрытое акционерное общество	Член Совета директоров

		«Арктикшельфнефтегаз»	
2011	2014	Открытое акционерное общество «НИИТеплоприбор»	Член Совета директоров
2011	2012	Открытое акционерное общество «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	Член Совета директоров
2011	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Ревизионной комиссии
2011	2014	Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»	Член Ревизионной комиссии
2011	2013	Открытое акционерное общество «Газпром»	Председатель Ревизионной комиссии
2011	2013	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	Член Совета директоров
2011	2013	Открытое акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Член Совета директоров
2012	2014	Открытое акционерное общество «ДАЛЬМОРНЕФТЕГЕОФИЗИКА»	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Янтарьэнерго»	Член Совета директоров
2013	2013	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	Член Совета директоров
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Шишкин Дмитрий Львович***

Год рождения: ***1967***

Образование: ***Высшее.***

***В 1992 году окончил Высшую школу КГБ СССР им. Ф.Э. Дзержинского по специальности «Правоведение».***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1985	2009	Служба в вооруженных силах Российской Федерации	
2009	2012	Газпром ЭП Интернэшнл Сервисез Б.В., Москва	Заместитель директора по безопасности
2013	2013	Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Директор по безопасности
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Директор по внутреннему контролю
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»	Член Ревизионной комиссии
2014	наст. время	Акционерное общество «ЭССК ЕЭС»	Член Совета директоров
2014	наст. время	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2015	наст. врем.	Акционерное общество «Московский узел связи энергетики»	Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст. врем.	Акционерное общество «Научно-технический центр Федеральной сетей компании Единой энергетической системы»	Член Ревизионной комиссии
2015	наст. врем.	Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»	Член Ревизионной комиссии

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

**5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента**

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации



расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	6 540,42	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	6 540,42	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» по решению общего собрания акционеров членам Совета директоров общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров общества. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением общего собрания акционеров.*

*Годовым Общим собранием акционеров Общества 26.06.2015 (протокол от 30.06.2015 № 16) было принято решение выплатить вознаграждение членам Совета директоров Общества, не являющимся государственными служащими, членами коллегиального исполнительного органа (единоличным исполнительным органом) Общества, по итогам 2014 года в размере, определенном в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» вознаграждений, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества от 29.06.2012 (протокол от 02.07.2012 № 12). Вознаграждение выплачивается в течение 60 дней после проведения годового Общего собрания акционеров Общества, на котором принято решение о выплате вознаграждений членам Совета директоров.*

*По состоянию на 31.12.2015 вознаграждение членам Совета директоров выплачено.*

*По состоянию на 31.03.2016 вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось.*

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Заработная плата	110 601	25 380
Премии	194 291	5 526
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	28 770	10 482
ИТОГО	333 662	41 388

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*Члены коллегиального исполнительного органа получают вознаграждения в виде заработной платы и премии. Порядок премирования членов Правления определяется Положением об условиях трудовых договоров и определения размеров вознаграждений и компенсаций Высшим менеджерам ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденным Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 17.06.2010 № 105). В соответствии с положениями указанного документа премирование Высших менеджеров осуществляется на основании оценки выполнения ключевых показателей эффективности. Соответствующие показатели, методика их расчета и целевые значения утверждены Советом директоров Общества.*

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2015	2016, 3 мес.
Совет директоров	-	-
Коллегиальный исполнительный орган	-	-

#### 5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

Описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
<b>Ревизионная комиссия</b>	Осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных структурных подразделений, в том числе путем осуществления плановых и внеплановых проверок (ревизий) финансово-хозяйственной деятельности.
<b>Совет директоров</b>	Обеспечивает создание и контроль функционирования системы управления рисками и системы внутреннего контроля, в том числе рассматривает отчеты исполнительных органов о функционировании системы управления рисками и системы внутреннего контроля.
<b>Комитет по аудиту</b>	Роль комитета по аудиту заключается в содействии эффективному выполнению функций Совета директоров в части контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании. Комитет по аудиту анализирует систему управления рисками и систему внутреннего контроля и вырабатывает рекомендации Совету директоров по ее дальнейшему совершенствованию; планирует внутренние аудиты и рассматривает их результаты; анализирует отчетность ПАО «ФСК ЕЭС» и результаты ее внешнего аудита; проводит оценку кандидатов в аудиторы Общества и разрабатывает рекомендации Совету директоров по подбору кандидатур внешних аудиторов, проведению ежегодного независимого аудита, определению оплаты услуг аудитора.
<b>Департамент внутреннего аудита</b>	Проводит систематическую и независимую оценку надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления.
<b>Департамент операционного контроллинга и комплаенс процедур</b>	Осуществляет реализацию Антикоррупционной политики Общества, комплекса мер по управлению рисками Общества, связанных с финансовым обеспечением обязательств контрагентов, а также обеспечивает комплаенс-контроль выполнения требований законодательства РФ и внутренних организационно-распорядительных документов Общества при проведении закупочных процедур.
<b>Дирекция внутреннего контроля и управления рисками</b>	Осуществляет общую координацию внутреннего контроля и процессов управления рисками в Обществе, оперативный контроль за реализации политик в области внутреннего контроля и управления рисками и формирование сводной отчетности о системах внутреннего контроля и управления рисками.
<b>Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центр технического надзора</b>	Осуществляет независимый технический надзор за состоянием и уровнем эксплуатации действующих объектов электросетевого хозяйства Общества и проверку выполнения функций строительного контроля и технического надзора на объектах реконструкции, технического перевооружения и нового строительства.
<b>Специализированные органы внутреннего контроля</b>	Подразделения и филиалы, осуществляющие специальные функции контроля деятельности Общества и филиалов, в том числе по обеспечению производственной, промышленной безопасности; контроля операционной эффективности; организации и осуществлению технического надзора и т.д.

Сведения об организации системы управления рисками и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Сведения о политике эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля, а также о наличии внутреннего документа эмитента устанавливающего правила по предотвращению

неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

*Система внутреннего контроля Общества регламентирована Положением о системе внутреннего контроля, утверждённым решением Совета директоров (протокол от 02.08.2012 № 170). Данным Положением установлены основные цели, задачи и принципы работы системы внутреннего контроля, а также ее компоненты. Согласно Положению внутренний контроль - составная часть управления Обществом, реализуемая уполномоченными органами и должностными лицами Общества, заключающаяся в осуществлении процедур, направленных на:*

- *обеспечение проведения государственной политики в электроэнергетике, безопасности, результативности и эффективности хозяйственной деятельности Общества и его дочерних обществ (операционные цели);*
- *достоверности всех видов отчетности Общества и его дочерних обществ (цели в области подготовки отчетности);*
- *соблюдение требований законодательства и локальных нормативных актов Общества (цели в области соответствия).*

*Нормы действующего Положения о системе внутреннего контроля Общества содержат принципы, необходимые для выстраивания эффективной системы внутреннего контроля, и направлены на предоставление Обществу разумной уверенности в достижении стоящих перед ним целей.*

*После выхода соответствующей Директивы Правительства Российской Федерации Общество намерено доработать и вынести на рассмотрение Совета директоров актуализированное Положение о системе внутреннего контроля.*

*В целях совершенствования системы внутреннего контроля и системы управления рисками Обществом разработана и решением Председателя Правления (приказ от 20.01.2016 № 16) утверждена Программа (дорожная карта) повышения качества системы внутреннего контроля ПАО «ФСК ЕЭС» на 2015-2017 гг.*

*Система управления рисками в Обществе регламентирована Положением о системе управления, утвержденным решением Совета директоров от 16.11.2015 (протокол от 19.11.2015 № 291), которое было разработано во исполнение Директивы Правительства от 24.06.2015 и на основе Методических указаний, одобренных Правительством Российской Федерации (поручение от 24.06.2015 № ИШ-П13-4148).*

*Данным Положением установлены основные цели, задачи и принципы функционирования системы управления рисками, а также этапы (компоненты) процессов управления рисками. Согласно Положению система управления рисками – это элемент системы внутреннего контроля и управления рисками Общества, являющейся частью общего процесса корпоративного управления, который представляет собой механизмы и инструменты, обеспечивающие организационные меры и структуру для разработки, внедрения, мониторинга, пересмотра и постоянного улучшения процессов управления рисками Общества.*

*Целью системы управления рисками является обеспечение снижения неопределенности в отношении достижения поставленных перед Обществом целей, установленных на всех уровнях управления Общества, в том числе в долгосрочной программе развития Общества и в документах тактического и операционного планирования (бизнес-планах, бюджетах и так далее). Система управления рисками направлена на определение событий, которые могут влиять на деятельность Общества, и управление связанными с этими событиями рисками, а также поддержание интегрального риска Общества на уровне «предпочтительного риска», то есть предельно допустимого уровня рисков, к которому стремится Общество.*

*Задачами системы управления рисками являются:*

- *обеспечение разумной уверенности в достижении целей Общества;*
- *обеспечение эффективности финансово-хозяйственной деятельности и экономического использования ресурсов Общества;*
- *выявление рисков Общества и управление такими рисками;*
- *обеспечение сохранности активов Общества;*
- *обеспечение полноты и достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и другой отчетности Общества;*
- *контроль соблюдения законодательства, а также внутренних политик, регламентов и процедур Общества.*

*В Обществе образован Комитет по аудиту Совета директоров.*

Основные функции комитета по аудиту:

*Решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» 16.11.2015 (протокол от 19.11.2015 № 291) утверждено Положение о Комитете по аудиту Совета директоров в новой редакции. Целью создания Комитета является содействие эффективной работе Совета директоров Общества. Основной задачей Комитета является разработка необходимых рекомендаций Совету директоров по вопросам, входящим в его компетенцию.*

*В соответствии с основной задачей Комитет по аудиту осуществляет:*

*1. в области бухгалтерской (финансовой) отчетности:*

- а) контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;*
- б) анализ существенных аспектов учетной политики Общества;*
- в) участие в рассмотрении существенных вопросов и суждений в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;*

*2. в области управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления:*

- а) контроль за надежностью и эффективностью системы управления рисками и внутреннего контроля и системы корпоративного управления, включая оценку эффективности процедур управления рисками и внутреннего контроля Общества, практики корпоративного управления и подготовку предложений по их совершенствованию;*
- б) анализ и оценка исполнения политики в области управления рисками и внутреннего контроля;*
- в) контроль процедур, обеспечивающих соблюдение Обществом требований законодательства, а также этических норм, правил и процедур Общества, требований бирж;*
- г) анализ и оценка исполнения политики управления конфликтом интересов;*

*3. в области проведения внутреннего и внешнего аудита:*

- а) обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита;*
- б) рассмотрение Положения о внутреннем аудите;*
- в) рассмотрение Политики в области организации функции (системы) внутреннего аудита Группы ПАО «ФСК ЕЭС»;*
- г) рассмотрение Программы оценки и повышения качества внутреннего аудита;*
- д) рассмотрение Руководства по организации внутреннего аудита;*
- е) рассмотрение плана деятельности подразделения внутреннего аудита;*
- ж) рассмотрение отчетов по результатам деятельности подразделения внутреннего аудита (в том числе включающих информацию о существенных рисках, недостатках, результатах и эффективности выполнения мероприятий по устранению выявленных недостатков, результатах выполнения плана деятельности подразделения внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления);*
- з) рассмотрение вопросов о назначении (освобождении от должности) руководителя подразделения внутреннего аудита и размере его вознаграждения;*
- и) рассмотрение существующих ограничений полномочий или бюджета на реализацию функции внутреннего аудита, способных негативно повлиять на эффективное осуществление функции внутреннего аудита;*
- к) оценка эффективности осуществления функции внутреннего аудита (внутренняя оценка качества деятельности функции внутреннего аудита проводится внутренними аудиторами Общества посредством самооценки не реже одного раза в год; внешняя оценка качества деятельности функции внутреннего аудита проводится не менее одного раза в пять лет);*
- л) оценка независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов внешних аудиторов Общества, включая оценку кандидатов в аудиторы Общества, выработку предложений по назначению, переизбранию и отстранению внешних аудиторов Общества, по оплате их услуг и условиям их привлечения;*
- м) надзор за проведением внешнего аудита и оценка качества выполнения аудиторской проверки и заключений аудиторов;*
- н) обеспечение эффективного взаимодействия между подразделением внутреннего аудита и внешними аудиторами Общества;*
- о) разработка и контроль за исполнением политики Общества, определяющей принципы оказания и совмещения аудитором услуг аудиторского и неаудиторского характера Обществу;*

4. в области противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц:

а) контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества и третьих лиц, а также об иных нарушениях в Обществе;

б) надзор за проведением специальных расследований по вопросам потенциальных случаев мошенничества, недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации;

в) контроль за реализацией мер, принятых исполнительным руководством Общества по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников и иных нарушениях.

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров количественный состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (трех) человек.

Персональный состав Комитета избирается решением Совета директоров Общества большинством голосов членов Совета директоров, участвующих в заседании, из числа кандидатов, представленных членами Совета директоров Общества. Членами Комитета могут быть только независимые члены Совета директоров Общества, а если это невозможно в силу объективных причин - большинство членов Комитета должны составлять независимые директора, а остальными членами Комитета могут быть члены Совета директоров, не являющиеся единоличным исполнительным органом и (или) членом коллегиального исполнительного органа Общества.

5. По решению Совета директоров Общества на рассмотрение Комитета по аудиту могут быть вынесены и другие вопросы.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Мироносецкий Сергей Николаевич	Да
Грачев Павел Сергеевич	Нет
Колесников Михаил Александрович	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

*Дирекция внутреннего контроля и управления рисками.*

Приказом Общества от 15.06.2015 создана Дирекция внутреннего контроля и управления рисками. Согласно приказу Общества от 01.09.2015 № 353 «О распределении обязанностей между руководителями исполнительного аппарата ПАО «ФСК ЕЭС» Дирекция внутреннего контроля и управления рисками входит в блок Председателя Правления и подотчётна Директору по внутреннему контролю.

Председателем Правления Общества утверждено Положение о Дирекции внутреннего контроля и управления рисками, в котором отражён функционал, соответствующий Методическим указаниям Росимущества и пункту 258 Кодекса корпоративного управления.

К задачам Дирекции внутреннего контроля и управления рисками относятся:

1. Общая координация процессов управления рисками;
2. Разработка методологических документов в области обеспечения процесса управления рисками;
3. Организация обучения работников общества в области управления рисками и внутреннего контроля;
4. Анализ портфеля рисков общества и выработка предложений по стратегии реагирования и перераспределению ресурсов в отношении управления соответствующими рисками;
5. Формирование сводной отчетности по рискам;
6. Осуществление оперативного контроля за процессом управления рисками подразделениями общества и в установленном порядке подконтрольными обществами;
7. Подготовка и информирование совета директоров и исполнительных органов общества об эффективности процесса управления рисками, а также по иным вопросам, предусмотренным политиками в области управления рисками и внутреннего контроля.

*Департамент операционного контроллинга и комплаенс процедур.*

*Основные задачи и функции Департамента операционного контроллинга и комплаенс процедур:*

- 1) обеспечение реализации Антикоррупционной политики Общества;
- 2) разработка и реализация комплекса мер, обеспечивающих эффективное противодействие коррупционным проявлениям при проведении закупочных процедур;
- 3) комплаенс-контроль выполнения требования законодательства Российской Федерации, а также внутренних ОРД при проведении Обществом закупочных процедур;
- 4) реализация комплекса мер по прогнозированию, выявлению и минимизации рисков Общества, его филиалов и ДЗО, связанных с финансовым обеспечением обязательств контрагентов;
- 5) реализация и совершенствование системы контроля финансовых показателей контрагентов;
- 6) реализация и совершенствование комплекса мер по выявлению аффилированности и урегулированию конфликта интересов.

Департамент операционного контроллинга и комплаенс процедур находится в подчинении у Директора по внутреннему контролю, который находится в прямом подчинении у Председателя Правления Общества.

**Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центр технического надзора.**

**Штатная численность филиала – 100 человек.**

**Основные функции филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Центр технического надзора:**

- 1) независимый технический надзор состояния и уровня эксплуатации действующих объектов электросетевого хозяйства;
- 2) проверка выполнения функций строительного контроля и технического надзора на объектах реконструкции, технического перевооружения и нового строительства;
- 3) проведение технической экспертизы инвестиционных проектов по объектам нового строительства, реконструкции и техперевооружения;
- 4) реализация функций экспертной организации при проведении технического освидетельствования на объектах Общества по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности производства;
- 5) контроль и оценка соответствия уровня безопасности производства (охрана труда, пожарная, промышленная и экологическая безопасность) установленным требованиям;
- 6) разработка предложений по принятию управленческих решений по результатам технического надзора.

Информация о наличии у эмитента структурного подразделения внутреннего аудита, его задачах и функциях:

**Департамент внутреннего аудита.**

Решением Совета директоров (протокол от 16.03.2015 № 255) Председателю Правления Общества А.Е. Мурову поручено при реализации Плана мероприятий («дорожной карты») по внедрению положений Кодекса корпоративного управления, одобренного Банком России 21.03.2014, обеспечить выполнение требований Кодекса корпоративного управления, требований Правил листинга, утвержденных Советом директоров ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и зарегистрированных Банком России 04.09.2014 № РБ-52-2/330, по созданию и поддержанию функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля, а также по организации выполнения функции внутреннего аудита, с внесением необходимых изменений во внутренние документы Общества. Приказом Председателя Правления Общества от 15.06.2015 № 246 образован Департамент внутреннего аудита.

Решением Годового общего собрания акционеров (протокол от 30.06.2015 № 16) в Уставе ПАО «ФСК ЕЭС» за Советом директоров Общества закреплены компетенции в части внутреннего аудита:

- утверждение политики в области внутреннего аудита (положения о внутреннем аудите);
- утверждение плана деятельности и бюджета подразделения внутреннего аудита;
- утверждение кандидатуры на должность руководителя подразделения внутреннего аудита Общества и прекращения его полномочий;
- определение условий вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита, а также рассмотрение существенных ограничений полномочий подразделения внутреннего аудита или иных ограничений, способных негативно повлиять на осуществление внутреннего аудита.

Приказом ПАО «ФСК ЕЭС» от 01.09.2015 № 353 «О распределении обязанностей между руководителями Исполнительного аппарата ПАО «ФСК ЕЭС» закреплена норма административного подчинения Департамента внутреннего аудита Председателю Правления, функционального – Совету директоров Общества.

16 ноября 2015 года Совет директоров Общества утвердил Положение о внутреннем аудите ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол 19.11.2015 № 291).

Для проведения систематической и независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления создан Департамент внутреннего аудита, к задачам которого относится:

1. Содействие исполнительным органам Общества и работникам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управлению Обществом;
2. Координация деятельности с внешним аудитором Общества, а также взаимодействие лицами, оказывающими услуги по консультированию в области управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления;
3. Проведение в рамках установленного порядка внутреннего аудита подконтрольных обществ;
4. Подготовка и предоставление Совету директоров и исполнительным органам отчетов по результатам деятельности подразделения внутреннего аудита (в том числе включающих информацию о существенных рисках, недостатках, результатах и эффективности выполнения мероприятий по устранению выявленных недостатков, результатах выполнения плана деятельности внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления);
5. Проверка соблюдения членами исполнительных органов Общества и его работниками положений законодательства и внутренних политик общества, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией, соблюдения требований Кодекса этики Общества;
6. Оценка эффективности системы внутреннего контроля;
7. Оценка эффективности системы управления рисками;
8. Оценка корпоративного управления.

25 февраля 2016 года Совет директоров Общества утвердил предварительно одобренный Комитетом по аудиту Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» Стандарт оценки эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 29.02.2016 № 309).

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 06.10.2011 № 144) утверждено Положение об инсайдерской информации ПАО «ФСК ЕЭС». Текст указанного Положения размещен в свободном доступе на странице Эмитента в сети Интернет по адресу [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>.

## 5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Ревизионная комиссия**

ФИО: **Кант Мандал Дэнис Ришиевич (Председатель)**

Год рождения: **1987**

Образование: **Высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2011	Общество с ограниченной ответственностью «Ренессанс Брокер»	Менеджер по работе с клиентами
2012	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Заместитель Начальника управления
2013	2013	Открытое акционерное общество «ТГК-5»	Член Совета Директоров
2014	наст. время	Публичное акционерное общество междугородной и международной электрической связи «Ростелеком».	Член Ревизионной комиссии
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	Член Ревизионной комиссии

2014	2015	Открытое акционерное общество «Российские сети»	Член Ревизионной комиссии
2014	2015	Открытое акционерное общество «Банк ВТБ»	Член Ревизионной комиссии
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст. время	Шиям Телесервисез Лимитед (МТС Индия)	Член Совета Директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Варламов Николай Николаевич***

Год рождения: ***1974***

Образование: ***Высшее.***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2011	Федеральная служба по финансовому мониторингу	Статс-секретарь - заместитель руководителя
2011	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Председателя Правления
2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Правления
2013	2015	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»	Председатель Совета директоров
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»	Член Совета директоров
2013	2015	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа»	Член Совета директоров
2013	2015	Открытое акционерное общество «Российские сети»	Заместитель Генерального директора по контрольно – ревизионной деятельности
2014	2015	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст. время	Публичное акционерное общество	Член Ревизионной комиссии



		«Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Заместитель Генерального директора – руководитель Аппарата, член Правления

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Лелекова Марина Алексеевна***

Год рождения: ***1961***

Образование: ***Высшее.***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель Руководителя Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита Начальник Департамента контроля и ревизий
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Директор Департамента внутреннего аудита и контроля  Директор Департамента контрольной деятельности  Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности
2013	2014	Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	Член Ревизионной комиссии
2013	2014	Открытое акционерное общество «Дальэнергосетьпроект»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»	Член Ревизионной комиссии
2013	2014	Открытое акционерное общество «Северо-	Член Ревизионной комиссии

		Западная энергетическая управляющая компания»	
2013	2015	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Акционерное общество «Тюменьэнерго»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (РаЭл)	Член Ревизионной комиссии
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Ревизионной комиссии
2014	наст. время	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Член Ревизионной комиссии
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо – Запада»	Член Ревизионной комиссии
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»	Член Ревизионной комиссии
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»	Член Ревизионной комиссии

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Литвинов Роман Владимирович***

Год рождения: ***1982***

Образование: ***Высшее.***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	Публичное акционерное общество «Газпром»	Заместитель Начальника отдела
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Ревизионной комиссии

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: **Измайлов Марат Викторович**

Год рождения: **1983**

Образование: **Высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	Открытое акционерное общество «Московский опытный светотехнический завод»	Начальник имущественного управления
2011	2012	Общество с ограниченной ответственностью «БЛ-ТРЕЙД»	Начальник службы по развитию конкуренции в закупках
2012	2013	Открытое акционерное общество «Российские сети»	Консультант Аппарата Совета Директоров
2014	2015	Открытое акционерное общество «Салаватинский химический завод»	Член Совета Директоров
2014	2015	Министерство энергетики Российской Федерации	Начальник отдела корпоративного управления
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»	Заместитель руководителя Аппарата Совета Директоров
2015	наст. время	Акционерное общество «НИЦ ЕЭС»	Член Совета Директоров
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Ревизионной комиссии

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Иное**

**Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»**

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Председатель Комитета по аудиту Совета директоров**

ФИО: **Мироносецкий Сергей Николаевич (независимый директор)**

Год рождения: **1965**

Образование: **Высшее.**

**В 1989 году окончил Новосибирский государственный университет по специальности «Экономическая кибернетика».**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2011	Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»	Заместитель Генерального директора, Член Правления
2009	2013	Общество с ограниченной ответственностью «УК Сибирская генерирующая компания» (с 07.09.2011 - Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская генерирующая компания»)	Генеральный директор, Председатель Правления
2006	2015	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»	Член Совета директоров
2009	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская генерирующая компания»	Член Совета директоров
2014	2015	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Член Совета директоров
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Иное**

**Департамент внутреннего аудита**

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита**

ФИО: **Алимурадова Изумруд Алигаджиевна**

Год рождения: **1971**

Образование: **Высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками
2009	2010	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Председатель Ревизионной комиссии
2010	2013	Открытое акционерное общество «Российские сети» (до 04.04.2013 - Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»)	Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками)
2012	2013	Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания»	Член Совета директоров
2012	2013	Открытое акционерное общество «Мосэнергоремонт»	Член Совета директоров
2013	2014	Некоммерческое партнерство «Институт внутренних аудиторов»	Член Совета
2013	2015	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками
2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством единой энергетической системы»	Председатель Ревизионной комиссии
2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»	Председатель Ревизионной комиссии
2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	Председатель Ревизионной комиссии
2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»	Председатель Ревизионной комиссии
2014	наст. время	Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС» (до 08.06.2015 - Открытое акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»)	Член Ревизионной комиссии
2014	2015	Закрытое акционерное общество «Агентство по прогнозированию балансов в	Председатель Ревизионной комиссии

		электроэнергетике»	
2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Научно-технический центр Федеральной сетевой компании Единой энергетической системы»	Председатель Ревизионной комиссии
2014	2015	Открытое акционерное общество «Московский узел связи энергетики»	Председатель Ревизионной комиссии
2014	2015	Открытое акционерное общество «Томские магистральные сети»	Председатель Ревизионной комиссии
2014	2015	Открытое акционерное общество «Кубанские магистральные сети»	Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст. время	Некоммерческое партнерство «Совет рынка»	Член Ревизионной комиссии
2015	наст. время	Некоммерческое партнерство «Российский Национальный Комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения» (РНК СИГРЭ)	Член Ревизионной комиссии
2015	2015	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (до 08.07.2015 - Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»)	Начальник Департамента внутреннего аудита
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (до 08.07.2015 - Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»)	Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало***

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Иное***

***Департамент операционного контроллинга и комплаенс процедур***

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Начальник Департамента***

ФИО: ***Пименов Илья Борисович***

Год рождения: ***1971***

Образование: ***Высшее.***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	Gazprom International	Начальник отдела
2013	2013	Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая	Начальник управления

		компания»	
2013	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (до 08.07.2015 – Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»)	Начальник Департамента операционного контроллинга и комплаенс процедур

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Иное**

**Дирекция внутреннего контроля и управления рисками**

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Руководитель Дирекции**

ФИО: **Сорокин Виталий Викторович**

Год рождения: **1972**

Образование: **Высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2014	Филиал Публичного акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания» - Южные электрические сети	Советник директора филиала по экономической безопасности, Заместитель директора филиала по безопасности, Директор по безопасности – начальник управления безопасности
2014	2015	Филиал Публичного акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания» - «Энергоучет»	Директор по безопасности – начальник управления безопасности
2015	2015	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Начальник контрольно-экспертного управления Департамента экономической безопасности
2015	наст. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Руководитель Дирекции внутреннего контроля и управления рисками

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Иное**

**Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центр технического надзора**

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Генеральный директор филиала**

ФИО: **Кольцов Андрей Валерьевич**

Год рождения: **1969**

Образование: **Высшее.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Начальник Департамента производственного контроля
2011	2011	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель главного инженера - начальник Департамента производственного контроля
2011	2012	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Директор по реализации программы развития электрических сетей Сочинского региона
2012	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Заместитель главного инженера
2012	2013	Открытое акционерное общество «Нурэнерго»	Член Совета директоров
2013	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Первый заместитель начальника Департамента технического надзора и аудита
2013	2013	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Генеральный инспектор по техническому надзору электросетевого комплекса
2013	2013	Филиал ОАО «Россети» - Центр технического надзора	Директор
2013	наст. время	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центр технического надзора	Генеральный директор

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области



финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

## 5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

### Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	573,48	0
Зарботная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	573,48	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

**Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «ФСК ЕЭС» вознаграждений и компенсаций утверждено решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» от 26.06.2015, протокол от 30.06.2015 № 16.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Комитет по аудиту Совета директоров**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-	0	0

хозяйственной деятельностью эмитента		
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

**Порядок выплаты вознаграждения членам Комитета по аудиту Совета директоров осуществляется в соответствии с Положением о Комитете по аудиту и Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» вознаграждений и компенсаций.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Департамент внутреннего аудита**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015*	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	12 106,17	7 500,8
Премии	2 975,88	1 609,7
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	427,00	547
ИТОГО	15 509,05	9 657,5

\*Вознаграждение указано с момента создания Департамента внутреннего аудита (20.05.2015).

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

**Выплаты в пользу сотрудников Департамента внутреннего аудита производятся в соответствии с заключенными трудовыми договорами.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Департамент операционного контроллинга и комплаенс процедур**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	21 307,36	4 936,16
Премии	5 080,30	1 163
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	501	342
ИТОГО	26 888,66	6 441,16

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

**Выплаты в пользу сотрудников Департамента операционного контроллинга и комплаенс процедур производятся в соответствии с заключенными трудовыми договорами.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Дирекция внутреннего контроля и управления рисками**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015*	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	3 593,12	2 869,7
Премии	1 098,80	746,7
Комиссионные	0,00	0
Иные виды вознаграждений	0,00	0
ИТОГО	4 691,92	3 616,4

\*Вознаграждение указано с момента создания Дирекция внутреннего контроля и управления рисками (15.06.2015).

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

**Выплаты в пользу сотрудников Дирекции внутреннего контроля и управления рисками производятся в соответствии с заключенными трудовыми договорами.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центр технического надзора**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	139 649,80	33 041,6
Премии	46 129,30	10 074,5
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	6 202,90	509
ИТОГО	191 982	43 625,1

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

**Выплаты в пользу сотрудников Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Центра технического надзора производятся в соответствии с заключенными трудовыми договорами.**

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2015	2016, 3 мес.
Ревизионная комиссия	-	-
Комитет по аудиту Совета директоров	-	-
Департамент внутреннего аудита	-	-
Департамент операционного контроллинга и комплаенс процедур	-	-
Дирекция внутреннего контроля и управления рисками	-	-
Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центр технического надзора	-	-

**5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	23 505	22 542
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	18 660 073	4 512 005
Выплаты социального характера работников за отчетный период	397 024,2	58 519,6

*Изменение численности работников Общества за 2015 год и за 1 квартал 2016 года было незначительным.*

*Сведения о сотрудниках, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента (ключевых сотрудниках), приведены в п. 5.2. настоящего Ежеквартального отчета.*

*Профсоюзный орган сотрудниками (работниками) Эмитента не создавался.*

**5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента**

*Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале Эмитента.*

**Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

**6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента**

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **408 948**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **43**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **447 042**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **12.05.2015**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **447 042**

**6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного)

капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Российские сети»**  
(до 17.07.2015 Открытое акционерное общество «Российские сети»)

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Россети»** (до 17.07.2015 ОАО «Россети»)

Место нахождения: **121353, г. Москва, ул. Беловежская, д.4**

ИНН: **7728662669**

ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **80,13%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **80,13%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1. Полное фирменное наименование:

**Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения: **109012 Россия, г. Москва, Никольский пер., 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): **участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) Эмитента.**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) Эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **87,81**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **88,67**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют.**

## **2. Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 234-4827; (495) 745-8122**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **[info@nsd.ru](mailto:info@nsd.ru)**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Банк России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **203 404 589 782**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Отсутствуют**

### **6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')**

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

*Указанных лиц нет*

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

#### ***Федеральная собственность***

Полное фирменное наименование: *Федеральное агентство по управлению государственным имуществом*

Место нахождения: *109012, г. Москва, Никольский пер., д. 9*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: *0,59%*

#### ***Собственность субъектов Российской Федерации***

Полное фирменное наименование: *Хабаровский край в лице министерства инвестиционной и земельно-имущественной политики Хабаровского края*

Место нахождения: *680000, г. Хабаровск, ул. Запарина, д. 76*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: *0,011%*

#### ***Собственность субъектов Российской Федерации***

Полное фирменное наименование: *Удмуртская Республика в лице Министерства имущественных отношений Удмуртской Республики*

Место нахождения: *426007, Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Пушкинская, д. 214*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: *0,0072%*

#### ***Собственность субъектов Российской Федерации***

Полное фирменное наименование: *Забайкальский край в лице Департамента государственного имущества и земельных отношений Забайкальского края*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Чита, ул. Амурская, д. 68*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: *0,0000000154%*

#### ***Муниципальная собственность***

Полное фирменное наименование: *Администрация Комсомольского муниципального района Хабаровского края*

Место нахождения: *681000, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Краснофлотская, д. 32б*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: *0,0089%*

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом («золотой акции»), срок действия специального права («золотой акции»)

*Указанное право не предусмотрено*

#### **6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента**

*Уставом Эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.*

*Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации:*

*Законодательством Российской Федерации установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента. В соответствии с п. 2 ст. 3 Федерального закона от 29.04.2008 № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства», Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства.*

*Согласно п. 3 ст. 2 указанного выше Федерального закона, сделки, которые совершаются иностранными государствами, международными организациями или находящимися под их контролем организациями и в результате совершения которых иностранные государства, международные организации или находящиеся под их контролем организации приобретают право прямо или косвенно распоряжаться более чем двадцатью пятью процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставные капиталы хозяйственных обществ, имеющих стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, или иную возможность блокировать решения органов управления таких хозяйственных обществ, подлежат предварительному согласованию в порядке, предусмотренном указанным Федеральным законом.*

*Иные ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента:*

*В соответствии с требованиями Федеральных законов от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью является открытым акционерным обществом. Доля участия Российской Федерации в уставном капитале организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в период реформирования Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Единая энергетическая система России» не может составлять менее 52 процентов.*

*По завершении реформирования контроль Российской Федерации над организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью осуществляется путем прямого или косвенного владения Российской Федерацией долей в ее уставном капитале не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция. В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 04.08.2004 № 1009 ОАО «ФСК ЕЭС» внесено в перечень стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ с закреплением доли государства 0,0000000055%.*

*С учетом размещенного дополнительного выпуска обыкновенных акций от 21.11.2013 № 1-01-65018-Д доля принадлежащих государству обыкновенных акций Общества на 31.03.2016 составила 0,59%.*

#### **6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций**

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2015**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Российские сети»**

(с 17.07.2015 Публичное акционерное общество «Российские сети»)

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Россети»** (с 17.07.2015 ПАО «Россети»)

Место нахождения: **121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4**

ИНН: **7728662669**

ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **80,13**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **80,13**

#### **6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность**

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	90	18 797 704 212
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	-	-
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	90	18 797 704 212
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	-	-

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

**Указанных сделок не совершалось**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имела заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

**Указанных сделок не совершалось**

#### **6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности**

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**



Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	48 407 997
в том числе просроченная	17 095 098
Дебиторская задолженность по векселям к получению	7 530 894
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	13 552 324
в том числе просроченная	3 035 613
Общий размер дебиторской задолженности	69 491 215
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	20 130 711

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Концерн Росэнергоатом»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7721632827**

ОГРН: **5087746119951**

Сумма дебиторской задолженности: **9 198 731**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **Просроченная задолженность отсутствует.**

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	54 799 060
в том числе просроченная	14 927 206
Дебиторская задолженность по векселям к получению	10 267 549
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	12 041 930
в том числе просроченная	3 271 900
Общий размер дебиторской задолженности	77 108 539
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	18 199 106

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС»**

Место нахождения: **117630, г. Москва, ул. Челомея, д. 5А**

ИНН: **7729601362**

ОГРН: **1087746560197**

Сумма дебиторской задолженности: **9 579 996**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

***Просроченная задолженность отсутствует.***

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Концерн Росэнергоатом»***

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7721632827**

ОГРН: **5087746119951**

Сумма дебиторской задолженности: **9 218 917**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***Просроченная задолженность отсутствует.***

## Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

### 7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

2015

#### Бухгалтерский баланс на 31.12.2015

Организация: <b>Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"</b> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: <b>Передача электроэнергии</b> Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>публичное акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности</b> Единица измерения: <b>тыс. руб.</b> Местонахождение (адрес): <b>117630 Россия, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А</b>	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	<b>31.12.2015</b>
	по ОКПО	<b>56947007</b>
	ИНН	<b>4716016979</b>
	по ОКВЭД	<b>40.12</b>
	по ОКОПФ / ОКФС	<b>47 / 41</b>
	по ОКЕИ	<b>384</b>

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Р.1 Пояснений* Р.3.2 Приложений**	Нематериальные активы	1110	3 494 151	3 265 522	1 258 891
Р.1 Пояснений* Р.3.6 Приложений**	Результаты исследований и разработок	1120	243 651	324 255	293 213
Р.2 Пояснений* Р.3.3 Приложений**	Основные средства, в том числе:	1130	823 624 985	788 861 095	715 008 677
	земельные участки и объекты природопользования	1131	1 698 972	1 631 794	1 547 211
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	817 957 414	782 636 932	708 271 656
	другие виды основных средств	1133	3 968 599	4 592 369	5 189 810
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
Р.3 Пояснений* Р.3.7 Приложений**	Финансовые вложения	1150	32 339 155	25 764 856	30 405 661
	Отложенные налоговые активы	1160			
Р.2 Пояснений*	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	264 636 543	299 704 867	345 662 295

	оборудование к установке	1171	33 850 277	33 218 459	35 196 369
Р.3.4 Приложений**	вложения во внеоборотные активы	1172	209 738 793	226 376 514	252 700 001
Р.5.1 Пояснений* Р.3.9 Приложений**	авансы под внеоборотные активы	1173	20 854 723	39 761 614	56 921 125
Р.3.11 Приложений**	прочие внеоборотные активы	1174	192 750	348 280	844 800
	ИТОГО по разделу I	1100	1 124 338 485	1 117 920 595	1 092 628 737
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Р.4 Пояснений* Р.3.10 Приложений**	Запасы, в том числе:	1210	12 632 339	9 635 100	8 802 454
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	12 632 325	9 635 083	8 581 729
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	14	17	29 986
	НЗП по профильным услугам на сторону	1213			190 739
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	881 583	1 146 693	1 548 763
Р.5 Пояснений* Р.3.9 Приложений**	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	69 491 215	60 162 888	53 842 100
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	9 503 739	1 110 748	1 709 965
	покупатели и заказчики	1232	8 654 597	4 877	4 851
	авансы выданные	1233			
	прочие дебиторы	1234	849 142	1 105 871	1 705 114
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	59 987 476	59 052 140	52 132 135
	покупатели и заказчики	1236	39 753 400	37 501 050	22 061 069
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237			
	авансы выданные	1238	766 050	1 559 543	1 932 565
	прочие дебиторы	1239	19 468 026	19 991 547	28 138 501
Р.3 Пояснений* Р.3.8 Приложений**	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	38 893 489	2 762 466	39 997 563
Р.3.19 Приложений**	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	21 977 333	39 480 358	17 331 698
Р.3.11 Приложений**	Прочие оборотные активы	1260	87 002	108 866	139 778
	ИТОГО по разделу II	1200	143 962 961	113 296 371	121 662 356
	БАЛАНС (актив)	1600	1 268 301 446	1 231 216 966	1 214 291 093

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Р.3.1 Приложений**	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	637 332 662	637 332 662	633 570 508
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	246 420 309	235 563 921	233 001 961
Р.3.1 Приложений**	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	31 867 163	31 867 163	31 867 163
	Резервный капитал	1360	13 295 300	13 038 463	13 038 463
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	-43 529 255	-63 312 639	-68 502 921
	Непокрытый убыток прошлых лет	1371	-61 399 392	-63 312 639	-68 502 921
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372			
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	17 870 137		
	Непокрытый убыток отчетного года	1374			
	ИТОГО по разделу III	1300	885 386 179	854 489 570	842 975 174
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Р.3.12 Приложений**	Заемные средства	1410	249 660 368	232 771 196	257 349 473
	Отложенные налоговые обязательства	1420	44 035 756	34 211 465	25 028 416
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	462 788	453 029	51 434
	ИТОГО по разделу IV	1400	294 158 912	267 435 690	282 429 323
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	31 361 933	29 544 812	29 488 107
Р.5.3 Пояснений* Р.3.13 Приложений**	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	54 748 132	77 550 930	58 051 033
	поставщики и подрядчики	1521	42 279 852	67 205 391	41 424 439
	задолженность перед персоналом организации	1522	18 486	221 038	204 732
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	310 101	84 162	54 719
	задолженность по налогам и сборам	1524	4 062 955	1 326 189	961 610
	авансы полученные	1525	6 129 644	6 085 001	8 497 875
	прочие кредиторы	1526	1 939 360	2 619 738	6 895 025
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1527	7 734	9 411	12 633
	Доходы будущих периодов	1530	740 903	760 936	
Р.7 Пояснений*	Оценочные обязательства	1540	1 905 387	1 435 028	1 347 456
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	88 756 355	109 291 706	88 886 596

	БАЛАНС (пассив)	1700	1 268 301 446	1 231 216 966	1 214 291 093
--	-----------------	------	---------------	---------------	---------------

---

\* - Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год.

\*\* - Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности за 2015 год.

**Отчет о финансовых результатах  
за Январь - Декабрь 2015 г.**

Организация: <b>Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"</b> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: <b>Передача электроэнергии</b> Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>публичное акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности</b> Единица измерения: <b>тыс. руб.</b> Местонахождение (адрес): <b>117630 Россия, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А</b>	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710002</b>
	по ОКПО	<b>31.12.2015</b>
	ИНН	<b>56947007</b>
	по ОКВЭД	<b>4716016979</b>
	по ОКОПФ / ОКФС	<b>40.12</b>
	по ОКЕИ	<b>47 / 41</b>
		<b>384</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес. 2015 г.	За 12 мес. 2014 г.
1	2	3	4	5
	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	2110	173 266 394	168 940 833
	услуги по передаче электроэнергии	2111	158 986 316	159 881 063
	прочая деятельность	2112	14 280 078	9 059 770
Р.6 Пояснений*	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	2120	-134 938 305	-132 458 801
	услуги по передаче электроэнергии	2121	-133 534 773	-130 965 160
	прочая деятельность	2122	-1 403 532	-1 493 641
	Валовая прибыль (2110 + 2120)	2100	38 328 089	36 482 032
	Коммерческие расходы	2210		
Р.6 Пояснений*	Управленческие расходы	2220	-7 850 741	-7 800 367
	Прибыль (убыток) от продаж (2100 + 2210 + 2220)	2200	30 477 348	28 681 665
	Доходы от участия в других организациях	2310	100 849	294 682
	Проценты к получению	2320	8 211 453	5 995 148
	Проценты к уплате	2330	-8 464 150	-5 543 701
Р.3.15 Приложений**	Прочие доходы	2340	23 540 512	16 256 265
Р.3.15 Приложений**	Прочие расходы	2350	-25 981 751	-31 345 836
	Прибыль (убыток) до налогообложения (2200 + 2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350)	2300	27 884 261	14 338 223
Р.3.5 Приложений**	Текущий налог на прибыль, в том числе	2410	-69 822	
	постоянные налоговые обязательства	2411	-4 317 261	-6 315 404
Р.3.5 Приложений**	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-9 530 440	-8 366 583

Р.3.5 Приложений**	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-293 851	-816 466
	Прочее, в том числе:	2460	-120 011	-18 431
	Иные аналогичные обязательные платежи	2461	-120 011	-18 227
	Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды	2462		-204
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	17 870 137	5 136 743
	СПРАВОЧНО:			
Р.3.3 Приложений**	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		13 866 221	3 052 302
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода			
	Совокупный финансовый результат периода		17 870 137	5 136 743
Р.3.16 Приложений**	Базовая прибыль (убыток) на акцию		0.01402	0.00404
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию			

\* - Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год.

\*\* - Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности за 2015 год.



**Отчет об изменениях капитала  
за Январь - Декабрь 2015 г.**

Организация: **Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности: **Передача электроэнергии**  
Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **117630 Россия, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А**

Обществом в форму добавлен дополнительный столбец: **Нет**

Форма по ОКУД	Коды
	<b>0710003</b>
Дата	<b>31.12.2015</b>
по ОКПО	<b>56947007</b>
ИНН	<b>4716016979</b>
по ОКВЭД	<b>40.12</b>
по ОКОПФ / ОКФС	<b>47 / 41</b>
по ОКЕИ	<b>384</b>

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.1	3100	633 570 508		264 869 124	13 038 463	-68 502 921	842 975 174
За 2014 г.2							
Увеличение капитала – всего:	3210	3 762 154		3 052 302		5 136 743	11 951 199
в том числе:							
чистая прибыль	3211					5 136 743	5 136 743
переоценка имущества	3212			3 052 302			3 052 302
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214	3 762 154					3 762 154
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
прочее	3217						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-436 803	-436 803
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						

расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-436 803	436 803
Изменение добавочного капитала	3230			-490 342		490 342	
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.2	3200	637 332 662		267 431 084	13 038 463	-63 312 639	854 489 570
За 2015 г.3							
Увеличение капитала – всего:	3310	0		13 866 221		17 870 137	31 736 358
в том числе:							
чистая прибыль	3311					17 870 137	17 870 137
переоценка имущества	3312			13 866 221			13 866 221
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						0
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-839 749	-839 749
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						

дивиденды	3327					-839 749	-839 749
прочее	3328						
Изменение добавочного капитала	3330			3 009 833		3 009 833	
Изменение резервного капитала	3340				256 837	-256 837	
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.3	3300	637 332 662		278 287 472	13 295 300	-43 529 255	885 386 179

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2013 г.	Изменения капитала за 2014 г.		На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	886 127 082	855 250 506	842 975 174

**Отчет о движении денежных средств  
за Январь - Декабрь 2015 г.**

Организация: <b>Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"</b> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: <b>Передача электроэнергии</b> Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>публичное акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности</b> Единица измерения: <b>тыс. руб.</b> Местонахождение (адрес): <b>117630 Россия, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А</b>	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710004</b>
	по ОКПО	<b>31.12.2015</b>
	ИНН	<b>56947007</b>
	по ОКВЭД	<b>4716016979</b>
	по ОКОПФ / ОКФС	<b>40.12</b>
	по ОКЕИ	<b>47 / 41</b>
		<b>384</b>

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2015 г.	За 12 мес.2014 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	173 692 115	170 786 303
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	160 139 058	156 512 674
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	972 286	973 585
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	12 580 771	13 300 044
Платежи - всего	4120	-74 602 597	-69 773 141
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-33 403 893	-31 692 812
в связи с оплатой труда работников	4122	-16 197 793	-16 341 345
процентов по долговым обязательствам	4123	-6 645 116	-5 485 996
налога на прибыль организаций	4124	1 164 771	510 624
прочие платежи	4129	-19 520 566	-16 763 612
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	99 089 518	101 013 162
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	10 357 241	43 053 184
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 337 320	32 499
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	568 000	
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	5 988 017	39 346 547
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и	4214	2 463 904	2 778 546

аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях			
субсидия из бюджета	4218		895 592
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	-142 986 572	-96 902 553
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-75 449 636	-77 197 748
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-192 192	
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-43 416 320	-2 110 500
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-23 926 874	-16 834 527
из субсидии из бюджета	4228		-758 976
прочие платежи	4229	-1 550	-802
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-132 629 331	-53 849 369
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	40 094 200	21
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	99 200	
денежных вкладов собственников (участников)	4312		21
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	39 995 000	
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-24 057 411	-25 015 080
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-847 383	-436 803
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-23 210 028	-24 578 277
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	16 036 789	-25 015 059
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-17 503 024	22 148 734
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	39 480 333	17 331 599
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	21 977 309	39 480 333
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Приложение к бухгалтерскому балансу

*Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету*

Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности

*Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» за 2015 год.*

*Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету*

Аудиторское заключение

*Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2015 год.*

*Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету*

## 7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

### Бухгалтерский баланс на 31.03.2016

Организация: **Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Передача электроэнергии**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **117630 Россия, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А**

Форма по ОКУД	Коды
Дата	<b>0710001</b>
по ОКПО	<b>31.03.2016</b>
ИНН	<b>56947007</b>
по ОКВЭД	<b>4716016979</b>
по ОКОПФ / ОКФС	<b>40.12</b>
по ОКЕИ	<b>47 / 41</b>
	<b>384</b>

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	3 486 641	3 494 151	3 265 522
	Результаты исследований и разработок	1120	223 500	243 651	324 255
	Основные средства, в том числе	1130	805 605 228	823 624 985	788 861 095
	земельные участки и объекты природопользования	1131	1 672 525	1 698 972	1 631 794
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	800 254 385	817 957 414	782 636 932
	другие виды основных средств	1133	3 678 318	3 968 599	4 592 369
	Доходные вложения и материальные ценности	1140			
	Финансовые вложения	1150	32 339 155	32 339 155	25 764 856
	Отложенные налоговые активы	1160			
	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	278 421 163	264 636 543	299 704 867
	оборудование к установке	1171	32 701 713	33 850 277	33 218 459
	вложения во внеоборотные активы	1172	219 334 759	209 738 793	226 376 514
	авансы под внеоборотные активы	1173	26 208 411	20 854 723	39 761 614
	прочие внеоборотные активы	1174	176 280	192 750	348 280
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>1 120 075 687</b>	<b>1 124 338 485</b>	<b>1 117 920 595</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы, в том числе:	1210	12 448 188	12 632 339	9 635 100
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	12 448 177	12 632 325	9 635 083
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	11	14	17
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	557 695	881 583	1 146 693

	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	77 108 539	69 491 215	60 162 888
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	15 685 589	9 503 739	1 110 748
	покупатели и заказчики	1232	14 832 813	8 654 597	4 877
	авансы выданные	1233			
	прочие дебиторы	1234	852 776	849 142	1 105 871
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	61 422 950	59 987 476	59 052 140
	покупатели и заказчики	1236	39 966 247	39 753 400	37 501 050
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237			
	авансы выданные	1238	977 198	766 050	1 559 543
	прочие дебиторы	1239	20 479 505	19 468 026	19 991 547
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	31 071 944	38 893 489	2 762 466
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	33 100 607	21 977 333	39 480 358
	Прочие оборотные активы	1260	69 878	87 002	108 866
	ИТОГО по разделу II	1200	154 356 851	143 962 961	113 296 371
	БАЛАНС (актив)	1600	1 274 432 538	1 268 301 446	1 231 216 966

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	637 332 662	637 332 662	637 332 662
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	246 377 726	246 420 309	235 563 921
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	31 867 163	31 867 163	31 867 163
	Резервный капитал	1360	13 295 300	13 295 300	13 038 463
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	-33 037 588	-43 529 255	-63 312 639
	Непокрытый убыток прошлых лет	1371	-61 356 809	-61 399 392	-63 312 639
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	17 870 137		
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	10 449 084	17 870 137	
	Непокрытый убыток отчетного года	1374			
	ИТОГО по разделу III	1300	895 835 263	885 386 179	854 489 570
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	249 660 368	249 660 368	232 771 196
	Отложенные налоговые обязательства	1420	46 959 195	44 035 756	34 211 465
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	488 605	462 788	453 029



	ИТОГО по разделу IV	1400	297 108 168	294 158 912	267 435 690
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	29 764 941	31 361 933	29 544 812
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	49 914 853	54 748 132	77 550 930
	поставщики и подрядчики	1521	31 453 252	42 279 852	67 205 391
	задолженность перед персоналом организации	1522	856 302	18 486	221 038
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	415 635	310 101	84 162
	задолженность по налогам и сборам	1524	9 300 669	4 062 955	1 326 189
	авансы полученные	1525	5 586 814	6 129 644	6 085 001
	прочие кредиторы	1526	2 294 509	1 939 360	2 619 738
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1527	7 672	7 734	9 411
	Доходы будущих периодов	1530	733 157	740 903	760 936
	Оценочные обязательства	1540	1 076 156	1 905 387	1 435 028
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	81 489 107	88 756 355	109 291 706
	БАЛАНС (пассив)	1700	1 274 432 538	1 268 301 446	1 231 216 966

**Отчет о финансовых результатах  
за Январь - Март 2016 г.**

Организация: <b>Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"</b> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: <b>Передача электроэнергии</b> Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>публичное акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности</b> Единица измерения: <b>тыс. руб.</b> Местонахождение (адрес): <b>117630 Россия, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А</b>	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710002</b>
	по ОКПО	<b>31.03.2016</b>
	ИНН	<b>56947007</b>
	по ОКВЭД	<b>4716016979</b>
	по ОКОПФ / ОКФС	<b>40.12</b>
	по ОКЕИ	<b>47 / 41</b>
		<b>384</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2016 г.	За 3 мес.2015 г.
1	2	3	4	5
	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	2110	43 644 803	39 868 469
	услуги по передаче электроэнергии	2111	41 570 059	39 169 283
	прочая деятельность	2112	2 074 744	699 186
	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	2120	-34 070 599	-32 329 793
	услуги по передаче электроэнергии	2121	-33 814 296	-32 037 917
	прочая деятельность	2122	-256 303	-291 876
	Валовая прибыль (2110 + 2120)	2100	9 574 204	7 538 676
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-1 426 982	-1 532 526
	Прибыль (убыток) от продаж (2100 + 2210 + 2220)	2200	8 147 222	6 006 150
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	2 091 576	1 860 335
	Проценты к уплате	2330	-2 417 330	-2 054 627
	Прочие доходы	2340	11 431 821	5 259 258
	Прочие расходы	2350	-3 502 487	-5 620 107
	Прибыль (убыток) до налогообложения (2200 + 2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350)	2300	15 750 802	5 451 009
	Текущий налог на прибыль, в том числе	2410	-2 378 272	
	постоянные налоговые обязательства	2411	-2 151 551	-3 477 202
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-2 858 714	-4 281 952
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-64 726	-285 451
	Прочее, в том числе:	2460	-6	-21 827
	Иные аналогичные обязательные платежи	2461	-6	-21 827
	Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды	2462		
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	10 449 084	861 779

	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	10 449 084	861 779
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.0082	0.00068
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

### 7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

*Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал*

2015 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2015**

Квартал:

*Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету*

### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

*Учетная политика ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год для целей бухгалтерского и налогового учета утверждена Приказом ПАО «ФСК ЕЭС» от 30.12.2015 № 535.*

*Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету*

### 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	3 702 701	619 917
Доля таких доходов в выручке от продаж %	2,14	1,4

### 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

*Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было.*

### 7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

*Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершённого финансового года и до даты окончания отчетного квартала.*

## Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

### 8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

#### 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **637 332 661 531,5**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость, руб.: **637 332 661 531,5**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость, руб.: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

*Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам Эмитента, действующим на момент окончания отчетного периода (Устав Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» зарегистрирован Межрайонной инспекцией ФНС России № 46 по г. Москве, ГРН № 2157747752413 от 08.07.2015 года).*

*Часть акций Эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций Эмитента*

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа) %: **0,0544**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **THE BANK OF NEW YORK MELLON (ЗЕ БЭНК ОФ НЬЮ-ЙОРК МЕЛЛОН)**

Место нахождения: **101 Barclay Street, New York, New York 10286**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

*Запуск программы депозитарных расписок (GDR), не прошедших процедуру листинга по Положению S и Правилу 144A, удостоверяющих права в отношении обыкновенных акций Эмитента, и созданной в связи с реорганизацией ОАО «ФСК ЕЭС» и РАО «ЕЭС России», состоялся 30 июня 2008 года.*

*Одна депозитарная расписка представлена 500 обыкновенными именными бездокументарными акциями Эмитента. С 1 июля 2013 года Банком-депозитарием программы является THE BANK OF NEW YORK MELLON (BNY Mellon).*

*В 2011 году Компания осуществила технический листинг депозитарных расписок на Основной площадке Лондонской Фондовой Биржи. 28 марта 2011 года началась торговля ГДР ОАО «ФСК ЕЭС» на Лондонской Фондовой Бирже.*

*По состоянию на 31 марта 2016 года объем программы депозитарных расписок Эмитента – 1 386 751 штука, что составляет 693 375 500 обыкновенных акций Эмитента.*

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

*Уведомление о выдаче разрешения на размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Эмитентом получено 25 июня 2008 г., исх. № 08-8К-03/13403.*

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

*Лондонская Фондовая Биржа (London Stock Exchange plc.).*

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

*Иные сведения не приводятся.*

### **8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента**

*Изменений размера УК за данный период не было*

### **8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента**

Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: *Общее собрание акционеров*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

*В соответствии со ст. 52 Федерального закона «Об акционерных обществах» (далее – Закон) сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 20 дней, а сообщение о проведении Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, – не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.*

*В случае, предусмотренном п. 2 и 8 ст. 53 Закона, сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до даты его проведения.*

*В соответствии с п. 11.4 ст. 11 Устава Общества Сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается на сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу: [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru) не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.*

*В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении общего собрания акционеров, а также информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.*

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

*В соответствии со ст. 55 Закона, внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требований.*

*Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.*

*В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении*

внеочередного Общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения ст. 53 Закона. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций. Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии со ст. 47 Закона годовое Общее собрание акционеров проводится в сроки, устанавливаемые Уставом Общества, но не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчетного года.

В соответствии со ст. 54 Закона при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Совет директоров Общества определяет дату, место, время проведения Общего собрания акционеров.

Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества (далее – лица, имеющие право созыва Общего собрания акционеров), должно быть проведено в течение 50 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, которые должны избираться путем кумулятивного голосования, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 95 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, если меньший срок не предусмотрен Уставом.

В случаях, когда в соответствии с Законом Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров Общества, такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества, если более ранний срок не предусмотрен уставом общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа Общества. В соответствии с п. 13.1 ст. 13 Устава Общества такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 90 дней после окончания финансового года.

В соответствии с п. 14.9. ст. 14 Устава Общества в случае если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решения о включении их в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в абзаце 2 настоящего подпункта.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и(или) номер документа, дата и место его выдачи, орган,

выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, совет директоров (наблюдательный совет) общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с п. 11.5. ст. 11 Устава Общества информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.

Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров должна быть доступна акционерам Общества на сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети Интернет не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до проведения Общего собрания акционеров Общества.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с п. 11.11. ст. 11 Устава Общества решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться до сведения лиц, включённых в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме Отчёта об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров, не позднее 4 (Четырёх) рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров.

В случае если на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом являлся номинальный держатель акций, Отчёт об итогах голосования направляется в электронной форме (в форме электронного документа, подписанного электронной подписью) номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов Отчёт об итогах голосования, полученный им в соответствии с вышеуказанным пунктом Устава Общества, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

#### **8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций**

Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Московский узел связи энергетики»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «МУС Энергетики»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117630, г. Москва, улица Академика Челомея, дом 5а*

ИНН: *7705039240*

ОГРН: *1027739290897*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: *100%*



Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Научно-технический центр Федеральной сетевой компании Единой энергетической системы»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «НТЦ ФСК ЕЭС»**

Место нахождения: **115201, г. Москва, Каширское шоссе, д. 22, корп. 3**

ИНН: **7728589190**

ОГРН: **1067746819194**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Электросетьсервис ЕНЭС»**

Место нахождения: **Московская область, г. Ногинск**

ИНН: **7705825187**

ОГРН: **1087746060676**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

4. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ЦИУС ЕЭС»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7728645409**

ОГРН: **1087746041151**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

5. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Энергостройснабкомплект ЕЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ЭССК ЕЭС»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7723185941**

ОГРН: **1027700035285**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

6. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Читатехэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Читатехэнерго»**

Место нахождения: **Забайкальский край, г. Чита**

ИНН: **7536053550**

ОГРН: **1037550044432**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

7. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»*

Сокращенное фирменное наименование: **АО «АПБЭ»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7729530055**

ОГРН: **1057747692815**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Мобильные ГТЭС»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119072, г. Москва, Берсеневская наб., д.16, стр. 5**

ИНН: **7706627050**

ОГРН: **1067746865493**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

9. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Нурэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Нурэнерго»**

Место нахождения: **Чеченская республика, г. Грозный, Старопромысловское шоссе, 6**

ИНН: **2020004046**

ОГРН: **1022002546136**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **77%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **77%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

10. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томские магистральные сети»*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томские магистральные сети»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Томск, пр. Кирова, 36**

ИНН: **7017114665**

ОГРН: **1057536132422**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **52.03%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **59.8%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

11. Полное фирменное наименование: *Акционерное Общество Объединенная Энергетическая Система «СакРусэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: **АО ОЭС «СакРусэнерго»**

Место нахождения: **Грузия, 0159, г. Тбилиси, ул. Маршала Геловани, № 2**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

12. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Энерготехкомплект»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Энерготехкомплект»**  
Место нахождения: **107143, г. Москва, ул. Вербная, дом 2**  
ИНН: **7709132641**  
ОГРН: **1027739091115**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **65.34%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

13. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Кубанские магистральные сети»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Кубанские магистральные сети»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Трамвайная, 5**  
ИНН: **2312130841**  
ОГРН: **1062309023611**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **49%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

14. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Северо-Восточная Энергетическая Компания»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Северовостокэнерго»**  
Место нахождения: **109028, г. Москва, Серебрянический переулок, д. 3, строение 1**  
ИНН: **7705002070**  
ОГРН: **1027739213622**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **49%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

15. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «АйТи Энерджи Сервис»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «АйТи Энерджи Сервис»**  
Место нахождения: **Россия, 109074 г. Москва, Китайгородский пр-д, д. 7, стр. 5**  
ИНН: **7729403949**  
ОГРН: **1037700018751**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **79,99%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

16. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ЭНИН»**  
Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, Ленинский проспект, дом 19**  
ИНН: **7725054454**  
ОГРН: **1027739431752**  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **38.24%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **38.24%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

17. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Интер РАО»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 3**

ИНН: **2320109650**

ОГРН: **1022302933630**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **14.07%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **14.07%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

18. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное Общество «ЭнергоРынок»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЭнергоРынок»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 125167, Москва, Эльдoradoвский пер., д. 5**

ИНН: **7714539023**

ОГРН: **1047796114673**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **8.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **8.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

19. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС»**

Место нахождения: **117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А**

ИНН: **7729601362**

ОГРН: **1087746560197**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

#### **8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал

**Указанные сделки в течение данного периода не совершались**

#### **8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента**

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: **Эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **«Standard & Poor's International Services Inc.»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Standard & Poor's»**

Место нахождения: **125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в

свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:  
<http://www.standardandpoors.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

**Международная шкала в иностранной валюте: BB+ / прогноз «Негативный»**

**Международная шкала в национальной валюте: BB+ / прогноз «Негативный»**

**Национальная шкала (Россия): ruAA+**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
04.02.2015	Международная шкала в иностранной валюте: BB+ / <b>прогноз «Негативный»</b> Международная шкала в национальной валюте: BB+ / <b>прогноз «Негативный»</b> <b>Национальная шкала (Россия): ruAA+</b>

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **нет**.

Объект присвоения рейтинга: **Эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **«Moody's Investors Service Ltd» Великобритания**

Сокращенное фирменное наименование: **«Moody's»**

Место нахождения: **One Canada Square, Canary Wharf, London E14 5FA, Великобритания**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:  
<http://www.moody.com>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

**Международная шкала в иностранной валюте: Ba1 / Рейтинг на пересмотре с возможностью понижения**

**Национальная шкала (Россия): Отозван по инициативе рейтингового агентства. Рейтинговое действие связано с прекращением присвоения агентством рейтингов по национальной шкале.**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
20.01.2015	<b>Международная шкала в иностранной валюте: Ba1 / на пересмотре с возможностью понижения</b> <b>Национальная шкала (Россия): Aa1.ru / на пересмотре с возможностью понижения</b>
26.02.2015	<b>Международная шкала в иностранной валюте: Ba1 / прогноз «Негативный»</b> <b>Национальная шкала (Россия): Aa1.ru</b>
07.12.2015	<b>Международная шкала в иностранной валюте: Ba1 / прогноз «Стабильный»</b> <b>Национальная шкала (Россия): Aa1.ru</b>
09.03.2016	<b>Международная шкала в иностранной валюте: Ba1 / на пересмотре с возможностью понижения</b>
10.03.2016	<b>Национальная шкала (Россия): Aa1.ru / на пересмотре с возможностью понижения</b>
18.03.2016	<b>Рейтинг долгосрочной кредитоспособности по национальной шкале отозван по инициативе рейтингового агентства. Рейтинговое действие связано с прекращением присвоения агентством рейтингов Российской Федерации по национальной шкале.</b>

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
	<i>Решение об отзыве рейтингов агентства по национальной шкале не повлияет на их присвоение по международной шкале.</i>

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *нет*.

Объект присвоения рейтинга: *Эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Ltd»*

Сокращенное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Ltd»*

Место нахождения: *Великобритания, 30 North Colonnade, Canary Wharf, Лондон E14 5GN*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:  
*<http://www.fitchratings.com>*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

*Долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента («РДЭ») в иностранной валюте: BBB- / прогноз «Негативный»*

*Долгосрочный РДЭ в национальной валюте: BBB- / прогноз «Негативный»*

*Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте: F3*

*Национальный долгосрочный рейтинг: AAA(rus) / прогноз «Стабильный»*

*Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте: BBB-*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
13.01.2015	<i>Долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента («РДЭ») в иностранной валюте: BBB- / прогноз «Негативный» Долгосрочный РДЭ в национальной валюте: BBB- / прогноз «Негативный» Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте: F3 Национальный долгосрочный рейтинг на уровне AAA(rus) / прогноз «Стабильный» Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте: BBB-</i>
10.07.2015	<i>Долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента («РДЭ») в иностранной валюте: BBB- / прогноз «Негативный» Долгосрочный РДЭ в национальной валюте: BBB- / прогноз «Негативный» Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте: F3 Национальный долгосрочный рейтинг на уровне AAA(rus) / прогноз «Стабильный» Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте: BBB-</i>

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *нет*.

## 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *0,5*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *1 274 665 323 063*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **72 140 500 768**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
10.09.2002	1-01-65018-D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

*Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав в соответствии с действующим законодательством:*

- *участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- *вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- *получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьёй 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- *получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- *преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;*
- *в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*
- *обжаловать решения органов управления Общества, влекущие гражданско-правовые последствия, в случаях и в порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации;*
- *требовать возмещения причинённых Обществу убытков;*
- *оспаривать совершенные Обществом сделки по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации, и требовать применения последствий их недействительности, а также применения последствий недействительности ничтожных сделок Общества;*
- *заключить между собой, а также с кредиторами Общества и иными третьими лицами договор об осуществлении корпоративных прав (корпоративный договор);*
- *осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.*

*Иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации:*

*В соответствии со ст. 34 Закона «Об акционерных обществах» (далее – Закон) акция, принадлежащая учредителю общества, не предоставляет права голоса до момента ее полной оплаты, если иное не предусмотрено Уставом Общества.*

*Согласно ст. 40 Закона акционеры общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа.)*

*Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им*

акций соответствующей категории (типа).

В соответствии со ст. 41 Закона лицо, имеющее преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, вправе полностью или частично осуществить свое преимущественное право путем подачи в общество письменного заявления о приобретении акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, и документа об оплате приобретаемых акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции.

Согласно ст. 46 Закона держатель реестра акционеров общества по требованию акционера или номинального держателя акций обязан подтвердить его права на акции путем выдачи выписки из реестра акционеров общества, которая не является ценной бумагой.

В соответствии со ст. 59 Закона голосование на общем собрании акционеров осуществляется по принципу «одна голосующая акция общества – один голос», за исключением проведения кумулятивного голосования в случае, предусмотренном Законом.

В соответствии со ст. 71 Закона общество или акционер (акционеры), владеющий в совокупности не менее чем 1 процентом размещенных обыкновенных акций общества, вправе обратиться в суд с иском к члену совета директоров (наблюдательного совета) общества, единоличному исполнительному органу общества (директору, генеральному директору), члену коллегиального исполнительного органа общества (правления, дирекции), а равно к управляющей организации или управляющему о возмещении убытков, причиненных обществу, в случае, предусмотренном п. 2 ст. 71 Закона.

Согласно ст. 72 Закона каждый акционер - владелец акций определенных категорий (типов), решение о приобретении которых принято, вправе продать указанные акции, а общество обязано приобрести их.

Согласно ст. 75 Закона акционеры - владельцы голосующих акций вправе требовать выкупа обществом всех или части принадлежащих им акций в случаях:

- реорганизации общества или совершения крупной сделки, решение об одобрении которой принимается общим собранием акционеров в соответствии с пунктом 3 статьи 79 Закона, если они голосовали против принятия решения о его реорганизации или одобрении указанной сделки либо не принимали участия в голосовании по этим вопросам;
- внесения изменений и дополнений в устав общества (принятия общим собранием акционеров решения, являющегося основанием для внесения изменений и дополнений в устав общества) или утверждения устава общества в новой редакции, ограничивающих их права, если они голосовали против принятия соответствующего решения или не принимали участия в голосовании;
- принятия общим собранием акционеров решения по вопросам, предусмотренным пунктом 3 статьи 7.2 и подпунктом 19.2 пункта 1 статьи 48 Закона, если они голосовали против принятия соответствующего решения или не принимали участия в голосовании.

Уставом Эмитента не предусмотрены привилегированные акции двух и более типов, по каждому из которых определен размер дивиденда.

### **8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента**

Информация о предыдущих выпусках ценных бумаг эмитента, за исключением его акций, раскрывается отдельно по выпускам, все ценные бумаги которых погашены, и выпускам, ценные бумаги которых не являются погашенными (могут быть размещены, размещаются, размещены и (или) находятся в обращении).

#### **8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены**

По каждому выпуску, все ценные бумаги которого были погашены в течение пяти последних завершенных отчетных лет и периода с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, в табличной форме указываются следующие сведения:

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **07.09.2006**



Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**  
Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**  
Количество ценных бумаг выпуска: **6 000 000**  
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**  
Объем выпуска по номинальной стоимости: **6 000 000 000**  
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.10.2011**  
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**  
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**  
Серия: **БО-01**  
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-01**  
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**  
Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-65018-D**  
Дата присвоения идентификационного номера: **06.06.2012**  
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**  
Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**  
Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**  
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**  
Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**  
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **21.10.2015**  
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

### **8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными**

Вид ценной бумаги: **облигации**  
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**  
Серия: **06**  
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 06, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска.**  
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**  
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-65018-D**  
Дата государственной регистрации: **05.11.2009**  
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**  
Количество ценных бумаг выпуска\*: **10 000 000**  
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**  
Номинал: **1 000**  
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**  
Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**  
Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**  
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **05.10.2010**  
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**  
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **15.09.2020**  
Указывается точно: **Да**  
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**  
Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**  
**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

*\* с 26.09.2013 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций и вторичного размещения облигаций в обращении находится 7 534 586 шт. облигаций.*

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 07, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-07-65018-D**

Дата государственной регистрации: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска\*: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **17.11.2010**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **16.10.2020**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

*\* с 27.10.2015 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций и вторичного размещения облигаций в обращении находится 1 760 821 шт. облигаций.*

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 08, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-65018-D**

Дата государственной регистрации: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска\*: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **05.10.2010**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **15.09.2020**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

*\* с 26.09.2013 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций и вторичного размещения облигаций в обращении находится 7 314 887 шт. облигаций.*

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 09, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-09-65018-D**

Дата государственной регистрации: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **17.11.2010**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **16.10.2020**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **10**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 10, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-10-65018-D**

Дата государственной регистрации: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска\*: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **05.10.2010**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **15.09.2020**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

*\* с 24.09.2015 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций в обращении находится 29 151 шт. облигаций.*

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **11**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 11, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-11-65018-D**

Дата государственной регистрации: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **17.11.2010**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **16.10.2020**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **12**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 12 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 4 368-й (Четыре тысячи триста шестьдесят восьмой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-12-65018-D**

Дата государственной регистрации: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **21.05.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **14**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **19.04.2019**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **13**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 13, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-13-65018-D**

Дата государственной регистрации: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **26.07.2011**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.06.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **15**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 15, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 4 368-й (Четыре тысячи триста шестьдесят восьмой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-15-65018-D**

Дата государственной регистрации: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска\*: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **03.11.2011**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12.10.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

*\* с 29.10.2014 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций в обращении находится 311 961 шт. облигаций*

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **18**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 18, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 4 368-й (Четыре тысячи триста шестьдесят восьмой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-18-65018-D**

Дата государственной регистрации: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска\*: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **Находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **23.12.2011**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **27.11.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

*\* с 13.06.2014 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций в обращении находится 109 762 шт. облигаций*

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **19**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 19, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента со сроком погашения в 4 368-й (Четыре тысячи триста шестьдесят восьмой) день с даты начала размещения облигаций выпуска*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-19-65018-D**

Дата государственной регистрации: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **26.07.2011**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.07.2023**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **21**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 21 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-21-65018-D**

Дата государственной регистрации: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **06.11.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.10.2027**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **22**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 22 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-22-65018-D**

Дата государственной регистрации: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **14.08.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **21.07.2027**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **23**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 23 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-23-65018-D**

Дата государственной регистрации: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **26.06.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **27.04.2048**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *облигации*



Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **24**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 24 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-24-65018-D**

Дата государственной регистрации: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **06.02.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **07.01.2028**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **25**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 25 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-25-65018-D**

Дата государственной регистрации: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **08.10.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **14.09.2027**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **26**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 26 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-26-65018-D**

Дата государственной регистрации: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **04.09.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.06.2048**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **27**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 27 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-27-65018-D**

Дата государственной регистрации: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **11 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **11 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **04.09.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.06.2048**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **28**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 28 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-28-65018-D**

Дата государственной регистрации: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **26.06.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **27.04.2048**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **29**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 29 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-29-65018-D**

Дата государственной регистрации: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **04.11.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **07.09.2048**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **30**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 30 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-30-65018-D**

Дата государственной регистрации: **14.11.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Банк России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **10.01.2014**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.10.2048**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **31**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 31 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-31-65018-D**

Дата государственной регистрации: **14.11.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Банк России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/), <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **32**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 32 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-32-65018-D**

Дата государственной регистрации: **14.11.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Банк России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/), <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия: **33**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 33 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-33-65018-D**

Дата государственной регистрации: **14.11.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Банк России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/), <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **34**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 34 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-34-65018-D**

Дата государственной регистрации: **14.11.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Банк России**

Количество ценных бумаг выпуска: **14 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **14 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **10.01.2014**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.10.2048**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/), <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

***Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет***

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **35**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 35 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-35-65018-D**

Дата государственной регистрации: **14.11.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Банк России**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12 740-й (Двадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/), <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

***Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет***

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **36**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 36 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-36-65018-D**

Дата государственной регистрации: **14.11.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *Банк России*

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да* Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/), <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **37**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 37 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-37-65018-D**

Дата государственной регистрации: **14.11.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *Банк России*

Количество ценных бумаг выпуска: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата предоставления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **27.05.2015**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **23.03.2050**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/), <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **38**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 38 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-38-65018-D**

Дата государственной регистрации: **14.11.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Банк России**

Количество ценных бумаг выпуска: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата предоставления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **27.05.2015**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **23.03.2050**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/), <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

***Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет***

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **39**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 39 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-39-65018-D**

Дата государственной регистрации: **14.11.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Банк России**

Количество ценных бумаг выпуска: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12 740-й (Двадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/), <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

***Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет***

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*



Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-65018-D**

Дата присвоения идентификационного номера: **06.06.2012**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-03*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-65018-D**

Дата присвоения идентификационного номера: **06.06.2012**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-04*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-65018-D**

Дата присвоения идентификационного номера: **06.06.2012**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-05*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-65018-D**

Дата присвоения идентификационного номера: **06.06.2012**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-06*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-65018-D**

Дата присвоения идентификационного номера: **06.06.2012**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-07*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-65018-D**

Дата присвоения идентификационного номера: **06.06.2012**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-08*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-65018-D**

Дата присвоения идентификационного номера: **06.06.2012**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *Размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **140**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12 740-й (Двенадцать тысяч семьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска**

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.fsk-ees.ru/](http://www.fsk-ees.ru/); <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

#### **8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением**

*Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.*

##### **8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием**

*Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены.*

##### **8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями**

*Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены.*

#### **8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «СТАТУС»*

Место нахождения: **109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1**

ИНН: **7707179242**

ОГРН: **1027700003924**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00304**

Дата выдачи: **12.03.2004**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **01.02.2011**

**В обращении находятся документарные ценные бумаги Эмитента с обязательным централизованным хранением**

Депозитарии

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Банк России**

## **8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам**

Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

**Налоговый кодекс Российской Федерации, часть 1 (опубликована 06.08.1998, начало действия документа 01.01.1999);**

**Налоговый кодекс Российской Федерации, часть 2 (опубликована 07.08.2000, начало действия документа 01.01.2001);**

**Федеральный закон от 27.11.2010 № 311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации» (опубликован 29.11.2010, начало действия документа 29.12.2010);**

**Федеральный закон от 02.12.1990 № 395-1 «О банках и банковской деятельности» (опубликован 06.12.1990, начало действия документа 27.02.1992);**

**Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» (опубликован 25.04.1996, начало действия документа 25.04.1996);**

**Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» (опубликован 01.03.1999, начало действия документа 04.03.1999);**

**Федеральный закон от 29.04.2008 № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» (опубликовано 05.05.2008, начало действия документа 07.05.2008);**

**Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» (опубликован 12.07.1999, начало действия документа 14.07.1999);**

**Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» (опубликован 15.12.2003, начало действия документа 15.06.2004);**

**Федеральный Закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» (опубликован 09.08.2001,**

начало действия документа 01.02.2002).

Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ (опубликован 29.12.1995, начало действия документа 01.01.1996);

Федеральный закон «О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» от 10.07.2002 № 86-ФЗ (опубликован 13.07.2002, начало действия документа 13.07.2002);

Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 № 46-ФЗ (опубликован 08.03.1999, начало действия документа 11.03.1999);

Федеральный закон от 21.07.2014 № 213-ФЗ «Об открытии банковских счетов и аккредитивов, о заключении договоров банковского вклада хозяйственными обществами, имеющими стратегическое значение для оборонно-промышленного комплекса и безопасности Российской Федерации, и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (опубликован 22.07.2014, начало действия документа 22.07.2014);

Инструкция ЦБР «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации, связанных с проведением валютных операций, порядке оформления паспортов сделок, а также порядке учета уполномоченными банками валютных операций и контроля за их проведением» от 04.06.2012 № 138-И (опубликован 17.08.2012, начало действия документа 01.10.2012);

Указание Банка России от 21.10.2014 № 3420-У «О дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания владельцев облигаций» (опубликовано 26.02.2015, начало действия документа 09.03.2015);

Положение об открытии Банком России банковских счетов нерезидентов в валюте Российской Федерации и проведении операций по указанным счетам от 04.05.2005 № 269-П (опубликовано 08.06.2005, начало действия документа 19.06.2005).

## **8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента**

### **8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента**

Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

*Решения о выплате дивидендов за 2011, 2012 и 2013 гг. Эмитентом не принимались.*

Дивидендный период

Год: **2014**

Период: **3 мес.**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов:

**Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.06.2014**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **16.07.2014**

Дата составления протокола: **30.06.2014**

Номер протокола: **15**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:  
**0,0003426806681**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:  
**436 803 164,51**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:  
**434 995 646,3**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **36**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,59**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

*Номинальным держателям и являющимися профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров Общества, – не позднее 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов (не позднее 30 июля 2014 г.)*

*Другим лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Общества, – не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов (не позднее 20 августа 2014 г.).*

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

*Денежными средствами*

*Объявленные дивиденды по акциям Эмитента выплачены Эмитентом не в полном объеме*

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

*Дивиденды выплачены в полном объеме всем лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Общества, за исключением 1 807 518,21 руб. лицам, своевременно не проинформировавшим держателя реестра акционеров Общества об изменении ими своих данных, а также лицам, в отношении которых реестр акционеров Общества содержит некорректные реквизиты для выплаты дивидендов.*

Дивидендный период

Год: **2014**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов:

*Общее собрание акционеров*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **26.06.2015**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **16.07.2015**

Дата составления протокола: **30.06.2015**

Номер протокола: **16**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

**0,0006647883**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

**847 382 551,42**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

**843 549 131,58**

Источник выплаты объявленных дивидендов: *Чистая прибыль отчетного года*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **16,5**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,55**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

*Номинальным держателям и являющимися профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ФСК ЕЭС», – не позднее 10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов (не позднее 30 июля 2015 г.)*

*Другим лицам, зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ФСК ЕЭС», – не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов (не позднее 20 августа 2015 г.).*

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: *денежными средствами*

*Объявленные дивиденды по акциям Эмитента выплачены Эмитентом не в полном объеме*

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

*Дивиденды выплачены в полном объеме всем лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Общества, за исключением 3 833 419,84 руб. лицам, своевременно не проинформировавшим держателя реестра акционеров Общества об изменении ими своих данных, а также лицам, в отношении которых реестр акционеров Общества содержит некорректные реквизиты для выплаты дивидендов.*

## 8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *04*

*Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-04-65018-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *07.09.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

*Отчет об итогах выпуска*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *08.11.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *6 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *6 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<i>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<i>4-04-65018-D от 07.09.2006</i>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	7-й купон; 8-й купон	-	-	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	7-й купон: 36.40; 8-й купон: 36.40	-	-	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	7-й купон: 218 400; 8-й купон: 218 400	-	-	-	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	7-й купон: 08.04.2010; 8-й купон: 07.10.2010	-	-	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	-	-	-	-	-



Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	7-й купон: 218 400; 8-й купон: 218 400	-	-	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	-	-	-	-	-
В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежащие выплате доходы выплачены в полном объеме	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **05.10.2010**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-06-65018-D от 05.11.2009</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	9-й купон; 10-й купон	11-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	1-й купон: 35,65; 2-й купон: 35,65	3-й купон: 35,65; 4-й купон: 35,65	5-й купон: 35,65; 6-й купон: 35,65	7-й купон: 41,14; 8-й купон: 41,14	9-й купон: 41,14; 10-й купон: 41,14	11-й купон: 41,14
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 356 500; 2-й купон: 356 500	3-й купон: 356 500; 4-й купон: 356 500	5-й купон: 356 500; 6-й купон: 356 500	7-й купон: 309 973; 8-й купон: 309 973	9-й купон: 309 973; 10-й купон: 309 973	11-й купон: 309 973
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	1-й купон: 29.03.2011; 2-й купон: 27.09.2011	3-й купон: 27.03.2012; 4-й купон: 25.09.2012	5-й купон: 26.03.2013; 6-й купон: 24.09.2013	7-й купон: 25.03.2014; 8-й купон: 23.09.2014	9-й купон: 24.03.2015; 10-й купон: 22.09.2015	11-й купон: 22.03.2016

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 356 500; 2-й купон: 356 500	3-й купон: 356 500; 4-й купон: 356 500	5-й купон: 356 500; 6-й купон: 356 500	7-й купон: 309 973; 8-й купон: 309 973	9-й купон: 309 973; 10-й купон: 309 973	11-й купон: 309 973
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	100	100	100	100	100
В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежащие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	с 26.09.2013 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций и вторичного размещения облигаций в обращении находится 7 534 586 шт. облигаций					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 07 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **17.11.2010**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>1 квартал 2016</b>
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 07 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-07-65018-D от 05.11.2009</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	9-й купон; 10-й купон	-

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	1-й купон: 37,40; 2-й купон: 37,40	3-й купон: 37,40; 4-й купон: 37,40	5-й купон: 37,40 6-й купон: 37,40	7-й купон: 37,40; 8-й купон: 37,40	9-й купон: 37,40; 10-й купон: 37,40	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 187 000; 2-й купон: 187 000	3-й купон: 187 000; 4-й купон: 187 000	5-й купон: 187 000 6-й купон: 187 000	7-й купон: 187 000; 8-й купон: 187 000	9-й купон: 187 000; 10-й купон: 187 000	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	1-й купон: 29.04.2011; 2-й купон: 28.10.2011	3-й купон: 27.04.2012; 4-й купон: 26.10.2012	5-й купон: 26.04.2013 6-й купон: 25.10.2013	7-й купон: 25.04.2014; 8-й купон: 24.10.2014	9-й купон: 24.04.2015; 10-й купон: 23.10.2015	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	-
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 187 000; 2-й купон: 187 000	3-й купон: 187 000; 4-й купон: 187 000	5-й купон: 187 000 6-й купон: 187 000	7-й купон: 187 000; 8-й купон: 187 000	9-й купон: 187 000; 10-й купон: 187 000	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	100	100	100	100	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	с 27.10.2015 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций и вторичного размещения облигаций в обращении находится 1 760 821 шт. облигаций					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **08**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 08 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-08-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **05.10.2010**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 08 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-08-65018-D от 05.11.2009</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	9-й купон; 10-й купон	11-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	1-й купон: 35.65; 2-й купон: 35.65	3-й купон: 35,65; 4-й купон: 35,65	5-й купон: 35,65; 6-й купон: 35,65	7-й купон: 41,14; 8-й купон: 41,14	9-й купон: 41,14; 10-й купон: 41,14	11-й купон: 41,14
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 356 500; 2-й купон: 356 500	3-й купон: 356 500; 4-й купон: 356 500	5-й купон: 356 500; 6-й купон: 356 500	7-й купон: 300 934; 8-й купон: 300 934	9-й купон: 300 934; 10-й купон: 300 934	11-й купон: 300 934
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	1-й купон: 29.03.2011; 2-й купон: 27.09.2011	3-й купон: 27.03.2012; 4-й купон: 25.09.2012	5-й купон: 26.03.2013; 6-й купон: 24.09.2013	7-й купон: 25.03.2014; 8-й купон: 23.09.2014	9-й купон: 24.03.2015; 10-й купон: 22.09.2015	11-й купон: 22.03.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 356 500; 2-й купон: 356 500	3-й купон: 356 500; 4-й купон: 356 500	5-й купон: 356 500; 6-й купон: 356 500	7-й купон: 300 934; 8-й купон: 300 934	9-й купон: 300 934; 10-й купон: 300 934	11-й купон: 300 934
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	100	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	с 26.09.2013 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций и вторичного размещения облигаций в обращении находится 7 314 887 шт. облигаций					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **09**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 09 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-09-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **17.11.2010**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 09 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-09-65018-D от 05.11.2009</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	9-й купон; 10-й купон	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	1-й купон: 39,84; 2-й купон: 39,84	3-й купон: 39,84; 4-й купон: 39,84	5-й купон: 39,84 6-й купон: 39,84	7-й купон: 39,84; 8-й купон: 39,84	9-й купон: 39,84; 10-й купон: 39,84	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 199 200; 2-й купон: 199 200	3-й купон: 199 200; 4-й купон: 199 200	5-й купон: 199 200 6-й купон: 199 200	7-й купон: 199 200; 8-й купон: 199 200	9-й купон: 199 200; 10-й купон: 199 200	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	1-й купон: 29.04.2011; 2-й купон: 28.10.2011	3-й купон: 27.04.2012 4-й купон: 26.10.2012	5-й купон: 26.04.2013 6-й купон: 25.10.2013	7-й купон: 25.04.2014 8-й купон: 24.10.2014	9-й купон: 24.04.2015; 10-й купон: 23.10.2015	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	-
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 199 200; 2-й купон: 199 200	3-й купон: 199 200 4-й купон: 199 200	5-й купон: 199 200 6-й купон: 199 200	7-й купон: 199 200 8-й купон: 199 200	9-й купон: 199 200; 10-й купон: 199 200	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	100	100	100	100	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					-

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют
--	-------------

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *10*

*Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 10 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-10-65018-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *05.11.2009*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

*Уведомление об итогах выпуска*

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: *05.10.2010*

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<i>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 10 с обязательным централизованным хранением</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<i>4-10-65018-D от 05.11.2009</i>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	9-й купон; 10-й купон	11-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	1-й купон: 38,64; 2-й купон: 38,64	3-й купон: 38,64; 4-й купон: 38,64	5-й купон: 38,64; 6-й купон: 38,64	7-й купон: 38,64; 8-й купон: 38,64	9-й купон: 38,64; 10-й купон: 38,64	11-й купон: 38,64
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 386 400; 2-й купон: 386 400	3-й купон: 386 400; 4-й купон: 386 400	5-й купон: 386 400; 6-й купон: 386 400	7-й купон: 386 400; 8-й купон: 386 400	9-й купон: 386 400; 10-й купон: 386 400	11-й купон: 1 126
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	1-й купон: 29.03.2011; 2-й купон: 27.09.2011	3-й купон: 27.03.2012; 4-й купон: 25.09.2012	5-й купон: 26.03.2013; 6-й купон: 24.09.2013	7-й купон: 25.03.2014; 8-й купон: 23.09.2014	9-й купон: 24.03.2015; 10-й купон: 22.09.2015	11-й купон: 22.03.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 386 400; 2-й купон: 386 400	3-й купон: 386 400; 4-й купон: 386 400	5-й купон: 386 400; 6-й купон: 386 400	7-й купон: 386 400; 8-й купон: 386 400	9-й купон: 386 400; 10-й купон: 386 400	11-й купон: 1 126

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	100	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	с 24.09.2015 с 26.09.2013 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций 29 151 шт. облигаций					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **11**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 11 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-11-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **17.11.2010**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 11 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-11-65018-D от 05.11.2009</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	7-й купон: 398 400; 8-й купон: 398 400	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	1-й купон: 39,84; 2-й купон: 39,84	3-й купон: 39,84; 4-й купон: 39,84	5-й купон: 39,84; 6-й купон: 39,84	7-й купон: 39,84; 8-й купон: 39,84	9-й купон: 39,84; 10-й купон: 39,84	-

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 398 400; 2-й купон: 398 400	3-й купон: 398 400 4-й купон: 398 400	5-й купон: 398 400 6-й купон: 398 400	7-й купон: 398 400; 8-й купон: 398 400	9-й купон: 398 400; 10-й купон: 398 400	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	1-й купон: 29.04.2011; 2-й купон: 28.10.2011	3-й купон: 27.04.2012; 4-й купон: 26.10.2012	5-й купон: 26.04.2013; 6-й купон: 25.10.2013	7-й купон: 25.04.2014; 8-й купон: 24.10.2014	9-й купон: 24.04.2015; 10-й купон: 23.10.2015	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	-
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	1-й купон: 398 400; 2-й купон: 398 400	3-й купон: 398 400; 4-й купон: 398 400	5-й купон: 398 400; 6-й купон: 398 400	7-й купон: 398 400; 8-й купон: 398 400	9-й купон: 398 400; 10-й купон: 398 400	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	100	100	100	100	100	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме					-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **12**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 12 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-12-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **21.05.2012**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 12 с обязательным централизованным хранением</b>					



Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	4-12-65018-D от 07.06.2011					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	1-й купон	2-й купон; 3-й купон	4-й купон; 5-й купон	6-й купон; 7-й купон	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	1-й купон: 40,39	2-й купон: 40,39; 3-й купон: 40,39	4-й купон: 40,39; 5-й купон: 40,39	6-й купон: 40,39; 7-й купон: 40,39	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 403 900	2-й купон: 403 900; 3-й купон: 403 900	4-й купон: 403 900; 5-й купон: 403 900	6-й купон: 403 900; 7-й купон: 403 900	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	1-й купон: 26.10.2012	2-й купон: 26.04.2013; 3-й купон: 25.10.2013	4-й купон: 25.04.2014; 5-й купон: 24.10.2014	6-й купон: 24.04.2015; 7-й купон: 23.10.2015	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	-
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 403 900	2-й купон: 403 900; 3-й купон: 403 900	4-й купон: 403 900; 5-й купон: 403 900	6-й купон: 403 900; 7-й купон: 403 900	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	100	100	100	100	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме				-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **13**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 13 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-13-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **26.07.2011**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
Наименование показателя						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 13 с обязательным централизованным хранением					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	4-13-65018-D от 07.06.2011					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон; 5-й купон	6-й купон; 7-й купон	8-й купон; 9-й купон	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	1-й купон: 42,38; 2-й купон: 42,38	3-й купон: 42,38; 4-й купон: 42,38; 5-й купон: 42,38	6-й купон: 42,38; 7-й купон: 42,38	8-й купон: 42,38; 9-й купон: 42,38	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон 423 800 2-й купон 423 800	3-й купон 423 800 4-й купон 423 800 5-й купон 423 800	6-й купон 423 800 7-й купон 423 800	8-й купон 423 800; 9-й купон: 423 800	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	1-й купон 10.01.2012 2-й купон 03.07.2012	3-й купон 09.01.2013 4-й купон 02.07.2013 5-й купон 31.12.2013	6-й купон: 01.07.2014; 7-й купон: 30.12.2014	8-й купон: 30.06.2015; 9-й купон: 29.12.2015	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	-
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон 423 800 2-й купон 423 800	3-й купон 423 800 4-й купон 423 800 5-й купон 423 800	6-й купон: 423 800; 7-й купон: 423 800	8-й купон: 423 800; 9-й купон: 423 800	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	100	100	100	100	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме				-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *15*

*Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 15 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-15-65018-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *07.06.2011*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

*Уведомление об итогах выпуска*

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: *03.11.2011*

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
Наименование показателя						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<i>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 15 с обязательным централизованным хранением</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<i>4-15-65018-D от 07.06.2011</i>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	1-й купон: 43,63; 2-й купон: 43,63	3-й купон: 43,63; 4-й купон: 43,63	5-й купон: 43,63; 6-й купон: 43,63	7-й купон: 43,63; 8-й купон: 43,63	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 436 300; 2-й купон: 436 300	3-й купон: 436 300; 4-й купон: 436 300	5-й купон: 436 300; 6-й купон: 436 300	7-й купон: 13 611; 8-й купон: 13 611	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	1-й купон: 26.04.2012; 2-й купон: 25.10.2012	3-й купон: 25.04.2013; 4-й купон: 24.10. 2013	5-й купон: 24.04. 2014; 6-й купон: 23.10. 2014	7-й купон: 23.04. 2015; 8-й купон: 22.10.2015	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	-
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 436 300; 2-й купон: 436 300	3-й купон: 436 300; 4-й купон: 436 300	5-й купон: 436 300; 6-й купон: 436 300	7-й купон: 13 611; 8-й купон: 13 611	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	100	100	100	100	-

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	с 29.10.2014 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций в обращении находится 311 961 шт. облигаций		

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **18**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 18 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-18-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **23.12.2011**

Количество облигаций выпуска: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 18 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-18-65018-D от 07.06.2011</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	1-й купон: 42,38; 2-й купон: 42,38	3-й купон: 42,38; 4-й купон: 42,38	5-й купон: 42,38; 6-й купон: 42,38	7-й купон: 42,38; 8-й купон: 42,38	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 635 700; 2-й купон: 635 700	3-й купон: 635 700; 4-й купон: 635 700	5-й купон: 635 700; 6-й купон: 4 652	7-й купон: 4 652; 8-й купон: 4 652	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	1-й купон: 11.06.2012; 2-й купон: 10.12.2012	3-й купон: 10.06.2013; 4-й купон: 09.12.2013	5-й купон: 09.06.2014; 6-й купон: 08.12.2014	7-й купон: 08.06.2015; 8-й купон: 07.12.2015	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	-

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 635 700; 2-й купон: 635 700	3-й купон: 635 700; 4-й купон: 635 700	5-й купон: 635 700; 6-й купон: 4 652	7-й купон: 4 652; 8-й купон: 4 652	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	100	100	100	100	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме				-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	с 13.06.2014 по результатам исполнения Эмитентом оферты по требованию владельцев облигаций в обращении находится 109 762 шт. облигаций					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **19**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 19 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-19-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **07.06.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **26.07.2011**

Количество облигаций выпуска: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 19 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-19-65018-D от 07.06.2011</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон	9-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	1-й купон: 39,64; 2-й купон: 39,64	3-й купон: 39,64; 4-й купон: 39,64	5-й купон: 39,64; 6-й купон: 39,64	7-й купон: 39,64; 8-й купон: 39,64	9-й купон: 39,64
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 792 800; 2-й купон: 792 800	3-й купон: 792 800; 4-й купон: 792 800	5-й купон: 792 800; 6-й купон: 792 800	7-й купон: 792 800; 8-й купон: 792 800	9-й купон: 792 800

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	1-й купон: 19.01.2012; 2-й купон: 19.07.2012	3-й купон: 17.01.2013; 4-й купон: 18.07.2013	5-й купон: 16.01.2014; 6-й купон: 17.07.2014	7-й купон: 15.01.2015; 8-й купон: 16.07.2015	9-й купон: 14.01.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	1-й купон: 792 800; 2-й купон: 792 800	3-й купон: 792 800; 4-й купон: 792 800	5-й купон: 792 800; 6-й купон: 792 800	7-й купон: 792 800; 8-й купон: 792 800	9-й купон: 792 800
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	100	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме				
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **21**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 21 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-21-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **06.11.2012**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 21 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-21-65018-D от 21.06.2012</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	-

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	1-й купон: 43,63; 2-й купон: 43,63	3-й купон: 43,63; 4-й купон: 43,63	5-й купон: 43,63; 6-й купон: 43,63	-	
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 436 300; 2-й купон: 436 300	3-й купон: 436 300; 4-й купон: 436 300	5-й купон: 436 300; 6-й купон: 436 300	-	
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон: 24.04.2013; 2-й купон: 23.10.2013	3-й купон: 23.04.2014; 4-й купон: 22.10.2014	5-й купон: 22.04.2015; 6-й купон: 21.10.2015	-	
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	-	
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 436 300; 2-й купон: 436 300	3-й купон: 436 300; 4-й купон: 436 300	5-й купон: 436 300; 6-й купон: 436 300	-	
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	100	100	100	-	
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме				-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют						

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **22**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 22 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-22-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **05.09.2012**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 22 с обязательным централизованным хранением</b>					

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	4-22-65018-D от 21.06.2012					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	1-й купон: 44,88; 2-й купон: 44,88	3-й купон: 46,87; 4-й купон: 44,88	5-й купон: 51,36; 6-й купон: 69,31	7-й купон: 88,76
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 448 800; 2-й купон: 448 800	3-й купон: 468 700; 4-й купон: 448 800	5-й купон: 513 600; 6-й купон: 693 100	7-й купон: 887 600
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон: 06.02.2013; 2-й купон: 07.08.2013	3-й купон: 05.02.2014; 4-й купон: 06.08.2014	5-й купон: 04.02.2015; 6-й купон: 05.08.2015	7-й купон: 03.02.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 448 800; 2-й купон: 448 800	3-й купон: 468 700; 4-й купон: 448 800	5-й купон: 513 600; 6-й купон: 693 100	7-й купон: 887 600
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме			
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **23**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 23 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-23-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **26.06.2013**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**



Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
Наименование показателя						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<i>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 23 с обязательным централизованным хранением</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<i>4-23-65018-D от 21.06.2012</i>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон; 5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон; 9-й купон; 10-й купон	11-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	1-й купон: 20,94; 2-й купон: 18,70	3-й купон: 18,20; 4-й купон: 17,70; 5-й купон: 20,69; 6-й купон: 21,19	7-й купон: 23,19; 8-й купон: 39,89; 9-й купон: 43,38; 10-й купон: 41,39	11-й купон: 41,39
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 209 400; 2-й купон: 187 000	3-й купон: 182 000; 4-й купон: 177 000; 5-й купон: 206 900; 6-й купон: 211 900	7-й купон: 231 900; 8-й купон: 398 900; 9-й купон: 433 800; 10-й купон: 413 900	11-й купон: 413 900
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон: 09.09.2013; 2-й купон: 09.12.2013	3-й купон: 10.03.2014; 4-й купон: 09.06.2014; 5-й купон: 08.09.2014; 6-й купон: 08.12.2014	7-й купон: 009.03.2015; 8-й купон: 08.06.2015; 9-й купон: 07.09.2015; 10-й купон: 07.12.2015	11-й купон: 07.03.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 209 400; 2-й купон: 187 000	3-й купон: 182 000; 4-й купон: 177 000; 5-й купон: 206 900; 6-й купон: 211 900	7-й купон: 231 900; 8-й купон: 398 900; 9-й купон: 433 800; 10-й купон: 413 900	11-й купон: 413 900

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме			
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **24**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 24 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-24-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **06.02.2013**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 24 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-24-65018-D от 21.06.2012</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон	2-й купон; 3-й купон	4-й купон; 5-й купон	6-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	1-й купон 39,89	2-й купон: 39,89; 3-й купон: 39,89	4-й купон: 39,89; 5-й купон: 39,89	6-й купон: 39,89
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон 398 900	2-й купон: 398 900; 3-й купон: 398 900	4-й купон: 398 900; 5-й купон: 398 900	6-й купон: 398 900
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон 26.07.2013	2-й купон: 24.01.2014; 3-й купон: 25.07.2014	4-й купон: 23.01.2015; 5-й купон: 24.07.2015	6-й купон: 22.01.2016

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон 398 900	2-й купон: 398 900; 3-й купон: 398 900	4-й купон: 398 900; 5-й купон: 398 900	6-й купон: 398 900
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме			
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **25**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 25 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-25-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **08.10.2012**

Количество облигаций выпуска: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 25 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-25-65018-D от 21.06.2012</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	7-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	1-й купон: 42,88; 2-й купон: 42,88	3-й купон: 42,88; 4-й купон: 42,88	5-й купон: 42,88; 6-й купон: 42,88	7-й купон: 42,88

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 643 200; 2-й купон: 643 200	3-й купон: 643 200; 4-й купон: 643 200	5-й купон: 643 200; 6-й купон: 643 200	7-й купон: 643 200
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон: 02.04.2013; 2-й купон: 01.10.2013	3-й купон: 01.04.2014; 4-й купон: 30.09.2014	5-й купон: 31.03.2015; 6-й купон: 29.09.2015	7-й купон: 29.03.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 643 200; 2-й купон: 643 200	3-й купон: 643 200; 4-й купон: 643 200	5-й купон: 643 200; 6-й купон: 643 200	7-й купон: 643 200
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме			
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **26**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 26 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-26-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **04.09.2013**

Количество облигаций выпуска: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 26 с обязательным централизованным хранением</b>					

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-26-65018-D от 21.06.2012</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон	2-й купон; 3-й купон; 4-й купон; 5-й купон	6-й купон; 7-й купон; 8-й купон; 9-й купон	10-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	1-й купон: 18,70	2-й купон: 17,70; 3-й купон: 18,70; 4-й купон: 19,70; 5-й купон: 21,94	6-й купон: 22,44; 7-й купон: 30,92; 8-й купон: 44,63; 9-й купон: 40,64	10-й купон: 41,64
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 280 500	2-й купон: 265 500; 3-й купон: 280 500; 4-й купон: 295 500; 5-й купон: 329 100	6-й купон: 336 600; 7-й купон: 463 800; 8-й купон: 669 450; 9-й купон: 609 600	10-й купон: 624 600
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон: 12.11.2013	2-й купон: 11.02.2014; 3-й купон: 13.05.2014; 4-й купон: 12.08.2014; 5-й купон: 11.11.2014	6-й купон: 10.02.2015; 7-й купон: 12.05.2015; 8-й купон: 11.08.2015; 9-й купон: 10.11.2015	10-й купон: 09.02.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 280 500	2-й купон: 265 500; 3-й купон: 280 500; 4-й купон: 295 500; 5-й купон: 329 100	6-й купон: 336 600; 7-й купон: 463 800; 8-й купон: 669 450; 9-й купон: 609 600	10-й купон: 624 600
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме			

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют
--	-------------

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **27**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 27 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-27-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **04.09.2013**

Количество облигаций выпуска: **11 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **11 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 27 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-27-65018-D от 21.06.2012</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон	2-й купон; 3-й купон; 4-й купон; 5-й купон	6-й купон; 7-й купон; 8-й купон; 9-й купон	10-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	1-й купон: 18,70	2-й купон: 17,70; 3-й купон: 18,70; 4-й купон: 19,70; 5-й купон: 21,94	6-й купон: 22,44; 7-й купон: 30,92; 8-й купон: 44,63; 9-й купон: 40,64	10-й купон: 41,64
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 205 700	2-й купон: 194 700; 3-й купон: 205 700; 4-й купон: 216 700; 5-й купон: 241 340	6-й купон: 246 840; 7-й купон: 340 120; 8-й купон: 490 930; 9-й купон: 447 040	10-й купон: 458 040

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон: 12.11.2013	2-й купон: 11.02.2014; 3-й купон: 13.05.2014; 4-й купон: 12.08.2014; 5-й купон: 11.11.2014	6-й купон: 10.02.2015; 7-й купон: 12.05.2015; 8-й купон: 11.08.2015; 9-й купон: 10.11.2015	10-й купон: 09.02.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 205 700	2-й купон: 194 700; 3-й купон: 205 700; 4-й купон: 216 700; 5-й купон: 241 340	6-й купон: 246 840; 7-й купон: 340 120; 8-й купон: 490 930; 9-й купон: 447 040	10-й купон: 458 040
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме			
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **28**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 28 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-28-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **26.06.2013**

Количество облигаций выпуска: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 28 с обязательным централизованным хранением</b>					

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-28-65018-D от 21.06.2012</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон; 5-й купон; 6-й купон	7-й купон; 8-й купон; 9-й купон; 10-й купон	11-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	1-й купон: 20,94; 2-й купон: 18,70	3-й купон: 18,20; 4-й купон: 17,70; 5-й купон: 20,69; 6-й купон: 21,19	7-й купон: 23,19; 8-й купон: 39,89; 9-й купон: 43,38; 10-й купон: 41,39	11-й купон: 41,39
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 418 800; 2-й купон: 374 000	3-й купон: 364 000; 4-й купон: 354 000; 5-й купон: 413 800; 6-й купон: 423 800	7-й купон: 463 800; 8-й купон: 797 800; 9-й купон: 867 600; 10-й купон: 827 800	11-й купон: 827 800
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон: 09.09.2013; 2-й купон: 09.12.2013	3-й купон: 10.03.2014; 4-й купон: 09.06.2014; 5-й купон: 08.09.2014; 6-й купон: 08.12.2014	7-й купон: 09.03.2015; 8-й купон: 08.06.2015; 9-й купон: 07.09.2015; 10-й купон: 07.12.2015	11-й купон: 07.03.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 418 800; 2-й купон: 374 000	3-й купон: 364 000; 4-й купон: 354 000; 5-й купон: 413 800; 6-й купон: 423 800	7-й купон: 463 800; 8-й купон: 797 800; 9-й купон: 867 600; 10-й купон: 827 800	11-й купон: 827 800
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	100	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме			



Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют
--	-------------

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **29**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 29 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-29-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.06.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **14.11.2013**

Количество облигаций выпуска: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 29 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-29-65018-D от 21.06.2012</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	-	1-й купон; 2-й купон; 3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон; 7-й купон; 8-й купон	9-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	-	1-й купон: 17,70; 2-й купон: 18,70; 3-й купон: 19,70; 4-й купон: 21,94;	5-й купон: 22,44; 6-й купон: 25,18; 7-й купон: 44,63; 8-й купон: 40,64	9-й купон: 41,64
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	-	1-й купон: 354 000; 2-й купон: 374 000; 3-й купон: 394 000; 4-й купон: 438 800	5-й купон: 448 800; 6-й купон: 503 600; 7-й купон: 892 600; 8-й купон: 812 800	9-й купон: 832 800

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	-	1-й купон: 20.01.2014; 2-й купон: 21.04.2014; 3-й купон: 21.07.2014; 4-й купон: 20.10.2014	5-й купон: 19.01.2015; 6-й купон: 20.04.2015; 7-й купон: 20.07.2015; 8-й купон: 19.10.2015	9-й купон: 18.01.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	-	1-й купон: 354 000; 2-й купон: 374 000; 3-й купон: 394 000; 4-й купон: 438 800	5-й купон: 448 800; 6-й купон: 503 600; 7-й купон: 892 600; 8-й купон: 812 800	9-й купон: 832 800
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	-	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	-	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме		
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *30*

*Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 30 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-30-65018-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *14.11.2013*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *Банк России*

*Уведомление об итогах выпуска*

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: *10.01.2014*

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<i>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 30 с обязательным централизованным хранением</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<i>4-30-65018-D от 14.11.2013</i>					

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	-	1-й купон; 2-й купон; 3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон; 7-й купон; 8-й купон	9-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	-	1-й купон: 18,70; 2-й купон: 17,70; 3-й купон: 20,69; 4-й купон: 21,19	5-й купон: 23,19; 6-й купон: 39,89; 7-й купон: 43,38; 8-й купон: 41,39	9-й купон: 41,39
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	-	1-й купон: 187 000; 2-й купон: 177 000; 3-й купон: 206 900; 4-й купон: 211 900	5-й купон: 231 900; 6-й купон: 398 900; 7-й купон: 433 800; 8-й купон: 413 900	9-й купон: 413 900
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	-	1-й купон: 14.03.2014; 2-й купон: 13.06.2014; 3-й купон: 12.09.2014; 4-й купон: 12.12.2014	5-й купон: 13.03.2015; 6-й купон: 12.06.2015; 7-й купон: 11.09.2015; 8-й купон: 11.12.2015	9-й купон: 11.03.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	-	1-й купон: 187 000; 2-й купон: 177 000; 3-й купон: 206 900; 4-й купон: 211 900	5-й купон: 231 900; 6-й купон: 398 900; 7-й купон: 433 800; 8-й купон: 413 900	9-й купон: 413 900
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	-	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	-	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме		
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **34**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 34 с обязательным**

**централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-34-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.11.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска **Банк России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **10.01.2014**

Количество облигаций выпуска: **14 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **14 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
Наименование показателя						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 34 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-34-65018-D от 14.11.2013</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	-	1-й купон; 2-й купон; 3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон; 7-й купон; 8-й купон	9-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	-	1-й купон: 18,70; 2-й купон: 17,70; 3-й купон: 20,69; 4-й купон: 21,19	5-й купон: 23,19; 6-й купон: 39,89; 7-й купон: 43,38; 8-й купон: 41,39	9-й купон: 41,39
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	-	1-й купон: 261 800; 2-й купон: 247 800; 3-й купон: 289 660; 4-й купон: 296 660	5-й купон: 324 660; 6-й купон: 558 460; 7-й купон: 607 320; 8-й купон: 579 460	9-й купон: 579 460
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	-	1-й купон: 14.03.2014; 2-й купон: 13.06.2014; 3-й купон: 12.09.2014; 4-й купон: 12.12.2014	5-й купон: 13.03.2015; 6-й купон: 12.06.2015; 7-й купон: 11.09.2015; 8-й купон: 11.12.2015	9-й купон: 11.03.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	-	1-й купон: 261 800; 2-й купон: 247 800; 3-й купон: 289 660; 4-й купон: 296 660	5-й купон: 324 660; 6-й купон: 558 460; 7-й купон: 607 320; 8-й купон: 579 460	9-й купон: 579 460
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	-	100	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	-	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме		
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **37**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 37 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-37-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.11.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска **Банк России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **27.05.2015**

Количество облигаций выпуска: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 37 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-37-65018-D от 14.11.2013</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	-	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	-	-	1-й купон: 44,63; 2-й купон: 40,64	3-й купон: 41,64
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	-	-	1-й купон: 892 600; 2-й купон: 812 800	3-й купон: 832 800

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	-	-	1-й купон: 05.08.2015 2-й купон: 04.11.2015	3-й купон: 03.02.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	-	-	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	-	-	1-й купон: 892 600; 2-й купон: 812 800	3-й купон: 832 800
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	-	-	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	-	-	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме	
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **38**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 38 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-38-65018-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.11.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска **Банк России**

**Уведомление об итогах выпуска**

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **27.05.2015**

Количество облигаций выпуска: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
<b>Наименование показателя</b>						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<b>Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 38 с обязательным централизованным хранением</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации:	<b>4-38-65018-D от 14.11.2013</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	-	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	-	-	1-й купон: 44,63; 2-й купон: 40,64	3-й купон: 41,64

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	-	-	1-й купон: 892 600; 2-й купон: 812 800	3-й купон: 832 800
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	-	-	1-й купон: 05.08.2015 2-й купон: 04.11.2015	3-й купон: 03.02.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	-	-	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	-	-	1-й купон: 892 600; 2-й купон: 812 800	3-й купон: 832 800
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	-	-	100	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	-	-	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме	
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Отсутствуют					

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-01**

*Облигации биржевые документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-65018-D**

Дата присвоения идентификационного номера: **06.06.2012**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:	2011	2012	2013	2014	2015	1 квартал 2016
Наименование показателя						
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций:	<i>Облигации биржевые документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением</i>					
Идентификационный номер выпуска и дата его присвоения:	<b>4B02-01-65018-D от 06.06.2012</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон; 2-й купон	3-й купон; 4-й купон	5-й купон; 6-й купон	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.:	-	-	1-й купон: 40,39; 2-й купон: 40,39	3-й купон: 40,39; 4-й купон: 40,39	5-й купон: 40,39; 6-й купон: 40,39	-

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 403 900; 2-й купон: 403 900	3-й купон: 403 900; 4-й купон: 403 900	5-й купон: 403 900; 6-й купон: 8 205	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:	-	-	1-й купон: 24.04.2013; 2-й купон: 23.10.2013	3-й купон: 23.04.2014; 4-й купон: 22.10.2014	5-й купон: 22.04.2015; 6-й купон: 21.10.2015	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):	-	-	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	-
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.:	-	-	1-й купон: 403 900; 2-й купон: 403 900	3-й купон: 403 900; 4-й купон: 403 900	5-й купон: 403 900; 6-й купон: 8 205	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:	-	-	100	100	100	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:	-	-	Подлежавшие выплате доходы выплачены в полном объеме			-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	Выпуск биржевых облигаций полностью погашен 21.10.2015					

#### 8.8. Иные сведения

*Иных сведений нет.*

#### 8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

*Эмитент не является Эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.*



## **Приложения к ежеквартальному отчету**



Приложение к Приказу  
Минэнерго РФ от  
02.07.2010 № 60н (в  
ред. Приказа Минэнерго  
РФ от 05.10.2011  
№ 246)

# ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2015 год

Публичное акционерное общество  
"Федеральная сетевая компания  
Единой энергетической системы"

## передача электроэнергии

публичное акционерное общество / смешанная российская  
собственность с долей федеральной собственности

тыс. руб.

КОДЫ		Форма NS по ОКУД
		Дата [год, месяц, число]
		0710005
		20151231
		по ОКПО
		56947007
		ИНН
		4716016979
		по ОКВЭД
		40.12
		по ОКФС
		4741
		по ОКЕИ
		384

## 1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

### 1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель				На начало года		Изменения за период					На конец периода		
Наименование	Код	Период	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Амортизация	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация
						Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	5100	за 2015 г.	9 979 699	(6 714 177)	1 451 099	-	-	(1 222 470)	-	-	-	11 430 798	(7 936 647)
	5110	за 2014 г.	4 458 878	(3 199 987)	5 526 952	(6 131)	-	(3 514 190)	-	-	-	9 979 699	(6 714 177)
в том числе:	5101	за 2015 г.	254 276	(61 569)	61 994	-	-	(26 896)	-	-	-	316 270	(88 465)
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5111	за 2014 г.	145 440	(34 767)	108 836	-	-	(26 802)	-	-	-	254 276	(61 569)
	5102	за 2015 г.	7 120 411	(5 346 299)	1 365 138	-	-	(880 435)	-	-	-	8 485 549	(6 226 734)
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5112	за 2014 г.	2 912 035	(2 067 387)	4 214 507	(6 131)	-	(3 278 912)	-	-	-	7 120 411	(5 346 299)
	5103	за 2015 г.	246	(246)	-	-	-	-	-	-	-	246	(246)
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5113	за 2014 г.	246	(235)	-	-	-	(11)	-	-	-	246	(246)
	5104	за 2015 г.	2 604 766	(1 306 063)	23 967	-	-	(315 139)	-	-	-	2 628 733	(1 621 202)
	5114	за 2014 г.	1 401 157	(1 097 598)	1 203 609	-	-	(208 465)	-	-	-	2 604 766	(1 306 063)
Прочие													

### 1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
I	2	3	4	5
Всего	5120	-	-	-

14

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Итого	5130	5 612 715	4 090 740	2 353 466
в том числе				
Прочие	5131	5 612 715	4 090 740	2 353 466

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 2015 г.	403 971	(79 716)	-	-	-	(80 604)	403 971	(160 320)
	5150	за 2014 г.	298 153	(4 940)	105 818	-	-	(74 776)	403 971	(79 716)
из них:										
Связанные с общей информационной моделью ЭЭС на основе стандартов МЭК	5141	за 2015 г.	65 811	(9 872)	-	-	-	(13 162)	65 811	(23 034)
	5151	за 2014 г.	-	-	65 811	-	-	(9 872)	65 811	(9 872)
Разработка концепции ААС	5142	за 2015 г.	80 007	(17 335)	-	-	-	(16 002)	80 007	(33 337)
	5152	за 2014 г.	80 007	(1 333)	-	-	-	(16 002)	80 007	(17 335)
Программа модернизации ЕНЭС России на период до 2020 года с перспективой до 2030 года	5143	за 2015 г.	84 955	(18 407)	-	-	-	(16 991)	84 955	(35 398)
	5153	за 2014 г.	84 955	(1 416)	-	-	-	(16 991)	84 955	(18 407)
Программа информационного развития ОАО "ФСК ЕЭС" до 2020 года	5144	за 2015 г.	60 819	(13 178)	-	-	-	(12 164)	60 819	(25 342)
	5154	за 2014 г.	60 819	(1 014)	-	-	-	(12 164)	60 819	(13 178)
Прочие	5145	за 2015 г.	112 379	(20 924)	-	-	-	(22 285)	112 379	(43 209)
	5155	за 2014 г.	72 372	(1 177)	40 007	-	-	(19 747)	112 379	(20 924)

126

1.5. Незаконченные и неоформленные ПНОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Планирование показателей	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве ПМА или ПНОКР*	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2015 г.	4 389 233	254 466	-	(83 095)	4 568 604
	5170	за 2014 г.	5 797 989	672 012	(148 212)	(1 932 556)	4 389 233
в том числе:							
Разработка ТТ, конструкции, изготовление и испытание ПТСИ кабеля постоянного тока, испытания преобразователя	5161	за 2015 г.	864 177	54 999	-	(7 551)	911 625
	5171	за 2014 г.	658 267	211 905	-	(5 995)	864 177
Создание интеллектуальной сети в ОЭС Востока	5162	за 2015 г.	214 075	30 900	-	(8 239)	236 756
	5172	за 2014 г.	163 869	61 588	-	(11 382)	214 075
Разработка и изготовление опытно-промышленного образца для ВЛ 500 кВ Санкт-Петербургской ГЭС	5163	за 2015 г.	155 268	22 350	-	(5 491)	172 127
	5173	за 2014 г.	54 218	101 050	-	-	155 268
Прочие	5164	за 2015 г.	3 155 713	146 217	-	(61 814)	3 248 116
	5174	за 2014 г.	4 921 635	297 469	(148 212)	(1 915 179)	3 155 713
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2015 г.	1 669 231	652 540	(18 853)	(1 369 983)	948 935
	5190	за 2014 г.	5 448 450	493 706	(78 388)	(4 194 617)	1 669 231
в том числе:							
Создание комплексного программного-аппаратного и технологического решения "СМ"	5181	за 2015 г.	188 454	83 470	-	(56 276)	215 648
	5191	за 2014 г.	67 985	120 469	-	-	188 454
Изменение численности персонала АНИС КУЭ	5182	за 2015 г.	60 081	-	-	-	60 001
	5192	за 2014 г.	-	60 001	-	-	68 001
Создание ОСНЭС электросетевых объектов	5183	за 2015 г.	55 475	-	-	-	55 475
	5193	за 2014 г.	-	55 475	-	-	55 475
Создание АСУ Капмайнство	5184	за 2015 г.	-	135 209	-	-	135 289
	5194	за 2014 г.	-	-	-	-	-
Модернизация ЕАСУ-01 очередь	5185	за 2015 г.	-	169 392	-	-	169 392
	5195	за 2014 г.	-	-	-	-	-
Специализированное ПО АНИС КУЭ ВПЭС	5186	за 2015 г.	64 727	69 263	-	-	133 990
	5196	за 2014 г.	16 847	47 880	-	-	64 727
Прочие	5188	за 2015 г.	1 300 574	195 206	(10 853)	(1 313 787)	171 220
	5198	за 2014 г.	5 363 618	269 881	(78 308)	(4 194 617)	1 380 574

\* в строках 5160 и 5170 отражен расход в основные средства

2. Основные средства  
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			поступило		выбыло объектов		пероценена		начислено амортизации	первоначальная стоимость	пероценена		накопленная амортизация
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2015 г.	1 370 707 288	(581 846 193)	99 262 311	(97 161)	(11 223 820)	8 691 398	(75 995 873)	28 188 603	(14 061 568)	1 486 934 382	(663 309 397)
в том числе:	5210	за 2014 г.	1 222 060 418	(507 051 741)	151 476 121	(71 969)	(3 745 716)	2 167 967	(76 703 340)	916 465	(187 110)	1 370 707 288	(581 846 193)
Здания	5201	за 2015 г.	76 236 787	(16 745 681)	7 559 052	(3 826)	(1 948 524)	671 375	(2 867 310)	1 985 790	(639 988)	83 833 105	(19 585 430)
	5211	за 2014 г.	68 563 685	(13 914 108)	7 239 178	(3 720)	(146 284)	64 799	(2 668 442)	580 208	(224 210)	76 236 787	(16 745 681)
Современные и передаточные устройства	5202	за 2015 г.	838 843 751	(374 355 608)	46 974 142	(2 403)	(6 298 516)	5 465 076	(35 685 831)	12 774 766	(6 914 524)	892 294 143	(411 493 380)
	5212	за 2014 г.	743 081 056	(337 454 887)	98 544 099	(5 051)	(696 272)	435 497	(38 064 500)	(2 085 132)	733 333	838 843 751	(374 355 608)
Машины и оборудование	5203	за 2015 г.	442 834 789	(184 177 106)	43 954 895	(82 918)	(2 796 086)	2 388 506	(36 129 689)	13 422 486	(6 505 901)	497 416 084	(224 507 106)
	5213	за 2014 г.	398 392 609	(150 396 699)	44 745 186	(3 162)	(2 724 027)	1 510 381	(34 591 412)	2 421 021	(696 214)	442 834 789	(184 177 106)
Транспортные средства	5204	за 2015 г.	7 862 630	(4 354 663)	131 742	(6 157)	(117 234)	106 687	(1 007 516)	-	-	7 862 630	(5 261 649)
	5214	за 2014 г.	7 678 786	(3 343 290)	296 844	(10 914)	(113 000)	101 474	(1 101 927)	-	-	7 862 630	(4 354 663)
Принадлежности и хозяйственный инвентарь	5205	за 2015 г.	2 763 846	(1 877 424)	229 371	(1 767)	(55 147)	52 119	(256 105)	14	(14)	2 938 084	(2 083 191)
	5215	за 2014 г.	2 345 865	(1 664 330)	479 836	(30 643)	(61 856)	53 094	(235 544)	1	(1)	2 763 846	(1 877 424)
Другие виды основных средств	5206	за 2015 г.	533 691	(335 711)	2 024	-	(8 313)	7 635	(32 227)	5 547	(1 141)	532 949	(361 444)
	5216	за 2014 г.	451 206	(278 421)	86 395	(18 479)	(4 277)	2 722	(41 515)	367	(18)	533 691	(335 711)
Земельные участки и объекты природопользования	5207	за 2015 г.	1 631 794	-	67 178	-	-	-	-	-	-	1 698 972	-
	5217	за 2014 г.	1 547 211	-	84 583	-	-	-	-	-	-	1 631 794	-
Основные средства, полученные по договору лизинга	5220	за 2015 г.	-	-	343 987	-	-	-	(17 195)	-	-	343 987	(17 195)
	5230	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

14

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	По началу года	Изменение за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незавершенные опции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5250	за 2015 г.	259 594 973	96 869 758	(13 858 969)	(99 016 692)	243 589 070
	5240	за 2014 г.	287 896 370	144 292 523	(21 341 344)	(151 252 576)	259 594 973
в том числе:							
новое строительство	5251	за 2015 г.	111 656 622	48 601 776	(1 052 638)	(65 950 539)	93 255 221
	5241	за 2014 г.	137 603 074	89 638 853	(1 020 957)	(114 564 348)	111 656 622
модернизация и реконструкция	5252	за 2015 г.	105 015 235	33 333 423	(873 538)	(30 943 836)	106 531 284
	5242	за 2014 г.	99 200 621	38 749 089	(167 958)	(32 766 517)	105 015 235
приобретение объектов основных средств	5253	за 2015 г.	419 526	1 846 937	(3 999)	(2 120 338)	142 126
	5243	за 2014 г.	905 200	3 084 453	(133 063)	(3 437 064)	419 526
объекты ННОКР	5254	за 2015 г.	4 389 233	254 466	(81 116)	(1 979)	4 560 504
	5244	за 2014 г.	5 797 989	672 012	(1 596 121)	(484 647)	4 389 233
создание ИМА	5255	за 2015 г.	1 669 231	652 540	(1 380 836)	-	940 935
	5245	за 2014 г.	5 448 450	493 706	(4 272 925)	-	1 669 231
незавершенные ПИР	5256	за 2015 г.	3 226 667	1 868 651	(786 695)	-	4 308 623
	5246	за 2014 г.	3 744 667	637 443	(1 155 443)	-	3 226 667
оборудование к установке	5257	за 2015 г.	33 218 459	10 311 965	(9 680 147)	-	33 850 277
	5247	за 2014 г.	35 196 369	11 016 967	(12 994 877)	-	33 218 459

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	за 2015 г.		за 2014 г.	
		1	2	1	2
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	28 660 928	27 595 059		
в том числе:					
Здания	5261	652 208	1 705 819		
Сооружения и передаточные устройства	5262	24 887 730	22 805 366		
Машины и оборудование	5263	3 116 146	3 083 988		
Транспортные средства	5264	675	116		
Производственный и хозяйственный инвентарь	5265	233	686		
Прочие	5266	3 936	84		
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(26 582)	(71 839)		
в том числе:					
Здания	5271	(300)	(149)		
Сооружения и передаточные устройства	5272	(26 055)	(59 939)		
Машины и оборудование	5273	(227)	(11 641)		
Транспортные средства	5274	-	(110)		
Производственный и хозяйственный инвентарь	5275	-	-		

15

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Переведенные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	10 313 874	5 818 381	5 980 387
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	30 925 398	29 613 882	22 037 467
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	189 135 531	183 302 369	155 135 099
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	87 768	91 045	252 796
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода				
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	Выбыло (погашено)		текущей рыночной стоимости (убыток от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка			
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
в том числе:	Долгосрочные - всего	5301	за 2015 г.	102 612 989	(76 848 133)	3 312 460	-	(1 726 854)	-	4 988 693	104 198 595	(71 859 440)	
		5321	за 2014 г.	102 615 889	(72 210 228)	-	-	(2 900)	-	(4 637 905)	102 612 989	(76 848 133)	
	Вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за 2015 г.	78 616 955	(68 400 958)	111 324	-	-	-	5 838 352	78 728 279	(62 562 606)	
		5322	за 2014 г.	78 616 955	(63 933 922)	-	-	-	-	(4 467 036)	78 616 955	(68 400 958)	
	Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5303	за 2015 г.	23 991 914	(8 447 175)	180 180	-	(582)	-	(849 659)	24 171 512	(9 296 834)	
		5323	за 2014 г.	23 992 914	(8 276 306)	-	-	(1 000)	-	(170 869)	23 991 914	(8 447 175)	
	Ценные бумаги (вексели)	5304	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		5324	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Несоблаженные займы	5305	за 2015 г.	951	-	3 020 956	-	(1 723 103)	-	-	1 298 804	-	
		5325	за 2014 г.	2 851	-	-	-	(1 900)	-	-	951	-	
	Договорные вклады	5306	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		5326	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Прочие	5307	за 2015 г.	3 169	-	-	-	(3 169)	-	-	-	-	
	5327	за 2014 г.	3 169	-	-	-	-	-	-	3 169	-		
Краткосрочные - всего	5308	за 2015 г.	15 633 287	(12 870 821)	42 118 793	-	(5 987 770)	-	2 616 051	-	51 764 310	(12 870 821)	
	5328	за 2014 г.	53 156 583	(13 159 020)	2 111 688	-	(39 703 245)	-	1 939 185	288 199	15 633 287	(12 870 821)	
в том числе:	Вклады в уставные капиталы других организаций	5309	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		5329	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5310	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		5330	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Ценные бумаги (вексели)	5311	за 2015 г.	12 369 521	(12 369 521)	-	-	-	-	-	12 369 521	(12 369 521)	
		5331	за 2014 г.	14 006 767	(12 657 720)	-	-	(1 705 507)	-	68 261	288 199	12 369 521	(12 369 521)
	Предоставленные займы	5312	за 2015 г.	3 255 046	(501 300)	12 000 950	-	(5 987 770)	-	-	9 268 226	(501 300)	
		5332	за 2014 г.	1 143 596	(501 300)	2 111 688	-	(238)	-	-	3 255 046	(501 300)	
	Ассетовые вклады	5313	за 2015 г.	-	-	30 116 320	-	-	-	2 616 051	-	30 116 320	-
		5333	за 2014 г.	37 997 500	-	-	-	(37 997 500)	-	1 870 924	-	-	-
	Прочие	5314	за 2015 г.	8 720	-	1 523	-	-	-	-	10 243	-	-
		5334	за 2014 г.	8 720	-	-	-	-	-	-	8 720	-	-
	Финансовые вложений - Итого	5300	за 2015 г.	118 246 276	(89 718 954)	45 431 253	-	(7 714 624)	-	2 616 051	4 988 693	155 962 905	(84 730 261)
	5320	за 2014 г.	155 772 472	(85 369 248)	2 111 688	-	(39 706 145)	-	1 939 185	(4 349 706)	118 246 276	(89 718 954)	

\* Проценты по депозитам не попадают в строку баланса "Краткосрочные финансовые вложения"

Наименование показателя		Кол	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5	6
Финансовые вложения, находящиеся в залоге:					
всего	53200	-	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продаж) - всего	53205	-	-	-	-
Прочие предоставляемые финансовые вложения	53209	-	-	-	-

19



4. Запасы  
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			состоятельность	величина утрат под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло (показано)	резерв под снижение стоимости	убыток от снижения стоимости	оборот танасон между их группами (сданы)	состоятельность	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 2015 г.	9 635 100	-	7 193 895	(4 196 657)	-	-	-	12 632 339	-
Сырье, материалы и другие материальные ценности	5410	за 2014 г.	8 802 454	-	6 232 108	(5 399 462)	-	-	-	9 635 100	-
	5401	за 2015 г.	9 635 083	-	7 192 832	(4 195 590)	-	-	-	12 632 325	-
	5421	за 2014 г.	8 581 729	-	6 050 775	(4 997 421)	-	-	-	9 635 083	-
товары и продукция и товары для перепродажи	5402	за 2015 г.	17	-	1 064	(1 067)	-	-	-	14	-
	5422	за 2014 г.	29 986	-	1 768	(31 735)	-	-	-	17	-
УЗП по профсоюзным услугам на сторону	5403	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2014 г.	190 739	-	179 567	(370 366)	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
Запасы, накопившиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность.  
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода			
			учтенная по условиям договора	основная резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по ссуде операции)	привнесения процентов, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	востановление резерва	списание за счет резерва	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	основная резерва по сомнительным долгам	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего:	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	5501	за 2015 г.	1 110 836	(88)	8 720 738	-	(52 366)	-	(50 767)	-	(224 614)	9 584 584	(50 855)	
	5521	за 2014 г.	1 883 956	(173 991)	152 376	-	(925 496)	-	173 903	-	-	1 110 836	(88)	
	5502	за 2015 г.	4 877	-	8 713 575	-	(44 498)	-	-	-	(19 357)	8 654 597	-	
	5522	за 2014 г.	4 851	-	633	-	(607)	-	-	-	-	4 877	-	
	5503	за 2015 г.	88	(88)	4 635	-	(4 635)	-	-	-	-	88	(88)	
	5523	за 2014 г.	88	(88)	15	-	(15)	-	-	-	-	88	(88)	
	5504	за 2015 г.	1 108 871	-	2 528	-	(3 233)	-	(50 767)	-	(205 257)	899 909	(50 767)	
	5524	за 2014 г.	1 879 017	(173 903)	151 728	-	(924 874)	-	173 903	-	-	1 108 871	-	
	5510	за 2015 г.	113 913 413	(54 861 273)	628 585 561	1 216 161	(616 584 691)	(23 821)	(4 091 818)	52 720	(8 166 056)	118 887 847	(58 900 371)	
	5530	за 2014 г.	107 266 372	(55 134 237)	521 779 203	1 707 956	(516 038 653)	(28 545)	(499 956)	772 920	-	113 913 413	(54 861 273)	
	Краткосрочная дебиторская задолженность - всего:	5511	за 2015 г.	44 687 556	(7 186 506)	212 119 637	-	(197 958 449)	-	(3 742 782)	3 077	(8 166 056)	50 679 611	(10 926 211)
		5531	за 2014 г.	34 086 184	(12 025 115)	204 838 238	-	(193 534 520)	-	4 136 263	702 346	-	44 687 556	(7 186 506)
5512		за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5532		за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5513		за 2015 г.	3 540 506	(1 980 963)	71 530 913	-	(72 323 833)	(17)	(556)	1 414	-	2 746 155	(1 980 105)	
5533		за 2014 г.	3 910 100	(1 977 535)	73 172 011	-	(73 540 659)	(161)	(4 213)	785	-	3 540 506	(1 980 963)	
5514		за 2015 г.	65 685 351	(45 693 804)	344 935 011	1 216 161	(346 302 409)	(23 804)	(348 680)	48 229	-	65 462 081	(45 994 055)	
5534		за 2014 г.	69 270 088	(41 131 587)	243 768 954	1 707 956	(248 963 474)	(28 384)	(4 632 006)	69 789	-	65 685 353	(45 693 804)	
5515		за 2015 г.	41 609 152	(1 847 538)	286 082 920	-	(301 407 908)	-	(3 581 903)	11 198	-	26 272 966	(5 418 243)	
5535		за 2014 г.	57 105 643	(2 845 518)	226 638 302	-	(242 102 580)	-	(1 695 233)	32 213	-	41 609 152	(1 847 538)	
Итого		5500	за 2015 г.	156 633 401	(56 708 899)	923 389 219	1 216 161	(918 044 565)	(23 821)	(7 724 488)	63 918	(8 390 670)	154 715 407	(64 369 469)
		5520	за 2014 г.	166 255 971	(55 492 746)	748 569 881	1 707 956	(759 066 729)	(28 545)	(2 021 286)	806 133	-	156 633 401	(56 708 899)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
Всего:	2	37 857 026	18 476 959	26 427 560	14 074 584	17 457 757	5 165 647
из них: за 2015 г.	5540	28 021 309	17 095 098	20 076 480	12 880 974	14 652 729	2 627 614
покупатели и заказчики	5541	1 849	-	2 335	-	1 829	-
данные выданные	5542	3 033 764	-	1 316 597	-	80 648	-
прочие дебиторы	5543	6 800 104	1 381 861	5 032 148	3 184 610	2 722 551	2 538 033
Авансы под выданные акты (строка Бухг. Баланса, 1173)	5544						

10

5.3. Начисление и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление		выбытие				
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по списку операций)	привлечение процентов, штрафов и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2015 г.	483 029	33 086	-	(6 335)	-	(16 992)	-	462 788
	5571	за 2014 г.	51 434	497 251	-	(5 656)	-	-	-	453 029
	5560	за 2015 г.	77 550 930	567 351 019	253 252	(590 373 194)	(13 698)	(28 177)	-	54 748 132
	5580	за 2014 г.	58 051 033	629 623 531	69 900	(610 147 812)	(45 722)	-	-	77 550 930
в том числе:										
поставщики и подрядчики	5561	за 2015 г.	67 205 391	198 246 329	42	(223 152 380)	(13 408)	(6 122)	-	42 285 974
	5581	за 2014 г.	41 424 439	210 095 071	123	(184 272 110)	(42 132)	-	-	67 205 391
Задолженность перед персоналом организации	5562	за 2015 г.	221 038	25 409 648	-	(25 612 200)	-	-	-	18 486
	5582	за 2014 г.	204 732	19 881 587	-	(19 865 281)	-	-	-	221 038
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 2015 г.	84 162	5 084 909	-	(4 858 680)	(290)	-	-	310 391
	5583	за 2014 г.	54 719	4 717 898	-	(4 718 455)	-	-	-	84 162
Задолженность по налогам и сборам	5564	за 2015 г.	1 326 189	74 456 831	11 248	(71 731 313)	-	-	-	4 062 955
	5584	за 2014 г.	961 610	6 810 690	7 021	(6 453 132)	-	-	-	1 326 189
Авансы полученные	5565	за 2015 г.	6 085 001	233 957 505	-	(233 898 807)	-	(14 055)	-	6 143 699
	5585	за 2014 г.	8 497 875	234 099 018	-	(236 511 220)	(672)	-	-	6 085 001
Прочие кредиторы	5566	за 2015 г.	2 619 738	29 508 804	241 962	(30 431 144)	-	-	-	1 939 360
	5586	за 2014 г.	6 895 025	153 552 395	62 756	(157 887 520)	(2 918)	-	-	2 619 738
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5567	за 2015 г.	9 411	686 993	-	(688 670)	-	-	-	7 734
	5587	за 2014 г.	12 633	436 572	-	(440 094)	-	-	-	9 411
Итого	5550	за 2015 г.	78 003 959	567 384 105	253 252	(590 379 529)	(13 698)	(37 169)	-	55 210 920
	5570	за 2014 г.	58 102 467	630 030 782	69 900	(610 153 468)	(45 722)	-	-	78 003 959

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	778 259	59 680	1 140
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	743 507	24 928	1 140
Авансы полученные	5592	34 752	34 752	-
Прочие кредиторы	5593	-	-	-

6. Затраты на ирригационный

Наименование показателя	Кол		за 2015 г.		за 2014 г.	
	1	2	3	4	5	6
Материальные затраты		5610	23 929 722	21 589 555		
Расходы на оплату труда		5620	18 872 485	19 106 688		
Отчисления на социальные нужды		5630	4 259 701	4 061 480		
Амортизация		5640	77 216 689	78 400 196		
Прочие затраты		5650	18 510 449	17 501 349		
Итого по элементам		5660	142 789 046	140 259 168		
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):						
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])		5670	-	-		
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])		5680	-	-		
Итого расходы по обычным видам деятельности		5690	142 789 046	140 259 168		

7. Резервы под условные обязательства

Показатель		Кол	Период	Остаток на начало года	Начислено	Использование	Восстановлено	Остаток на конец периода
Наименование	1							
Условные обязательства		5700	за 2015 г. за 2014 г.	1 435 028 690 159	3 441 538 2 111 923	(2 949 824) (2 050 576)	(21 355) -	1 905 387 751 506
в том числе:								
Осуществленные обязательства по неиспользованным отпускам		5701	за 2015 г. за 2014 г.	751 506 690 159	2 298 861 2 111 923	(2 287 748) (2 050 576)	- (21 355)	762 619 876 899
Осуществленные обязательства по выплате страховых периодов		5702	за 2015 г. за 2014 г.	683 522 657 297	876 808 690 123	(662 076) (639 041)	(21 355) (24 957)	876 899 683 522
Осуществленные обязательства по иному государственному пенсионному фонду		5703	за 2015 г. за 2014 г.	- -	265 869 -	- -	- -	265 869 -

8. Обеспеченная обязательность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
I	2	3	4	5
Полученные — всего	5900	50 884 425	67 459 319	97 191 373
в том числе:				
Банковские гарантии	5901	50 063 709	67 131 149	96 906 591
Договор займа и имущества	5902	721 557	209 059	141 369
Прочие	5903	90 159	119 111	143 413
Выданные под собственные обязательства — всего	5910	136 709	171 537	170 963
в том числе:				
Поручительство	5911	136 709	171 537	170 963

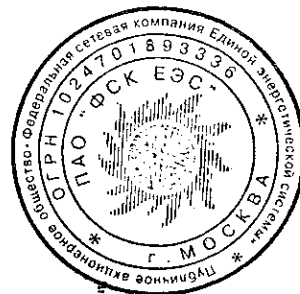
9. Государственные полномочия

Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
I	2	3	4
Получено бюджетных средств — всего	5900	-	895 592
в том числе:			
на вложения во внеоборотные активы	5901	-	895 592

Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись)  
А.В. Мухомов  
(расшифровка подписи)

"24" февраля 2016 года

\_\_\_\_\_  
(подпись)  
А.В. Маскер  
(расшифровка подписи)  
Главный бухгалтер



22

**Федеральная  
Сетевая Компания**



**Единой  
Энергетической Системы**

# **ПИСЬМЕННЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ**

**К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

**ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА**

**«ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ**

**ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»**

**ЗА 2015 ГОД**

I.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ .....	3
1.1	Информация об Обществе .....	3
1.2	Основные виды деятельности .....	4
1.3	Исполнительные и контрольные органы .....	7
1.4	Обособленные структурные подразделения Общества .....	8
II.	УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА .....	11
2.1	Основа составления .....	11
2.2	Активы и обязательства в иностранных валютах .....	11
2.3	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства .....	11
2.4	Основные средства .....	12
2.5	Нематериальные активы .....	15
2.6	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР) .....	15
2.7	Материально-производственные запасы .....	15
2.8	Учет финансовых вложений .....	16
2.9	Расходы будущих периодов .....	18
2.10	Дебиторская задолженность .....	18
2.11	Уставный, добавочный и резервный капитал .....	18
2.12	Кредиты и займы полученные .....	19
2.13	Доходы и расходы организации .....	19
2.14	Оценочные обязательства .....	20
2.15	Исправления ошибок .....	21
2.16	Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств .....	22
2.17	Изменения в учетной политике Общества .....	22
2.18	Данные прошлых отчетных периодов .....	23
III.	РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ .....	24
3.1	Капитал и резервы .....	24
3.2	Нематериальные активы .....	24
3.3	Основные средства .....	28
3.4	Прочие внеоборотные активы .....	29
3.5	Налоги .....	30
3.6	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР) .....	33
3.7	Долгосрочные финансовые вложения .....	33
3.8	Краткосрочные финансовые вложения .....	33
3.9	Дебиторская задолженность .....	37
3.10	Запасы .....	44
3.11	Прочие оборотные и внеоборотные активы .....	44
3.12	Займы и кредиты полученные .....	45
3.13	Кредиторская задолженность .....	47
3.14	Доходы будущих периодов .....	51
3.15	Прочие доходы и расходы .....	52
3.16	Прибыль на акцию .....	53
3.17	Связанные стороны .....	54
3.18	Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики .....	60
3.19	Денежные средства и их эквиваленты .....	62
3.20	Информация по сегментам .....	63
3.21	Обеспечения обязательств .....	63
3.22	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы .....	65
3.23	Информация о затратах на энергоресурсы .....	64
3.24	Экологические показатели .....	64
3.25	Финансовый кризис .....	66
3.26	Сопоставимость данных .....	67
3.27	События после отчетной даты .....	73

# **I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

## **1.1 Информация об Обществе**

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – Общество) создано во исполнение решений Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 25.01.2002 г. и от 07.05.2002 г., а также решения Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 21.01.2001 в соответствии с постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации».

Устав Общества утвержден распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» от 18.06.2002 г. № 42р, зарегистрирован Учреждением юстиции – Ленинградской областной регистрационной палатой 25.06.2002 г. Новая редакция Устава утверждена решением общего собрания акционеров Общества 26.06.2015 г. и зарегистрирована Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

Место нахождения и юридический адрес Общества: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а.

Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц – Свидетельство о государственной регистрации юридического лица и включении в реестр под № 00/03124 выдано Ленинградской областной регистрационной палатой 25 июня 2002 г. Перерегистрация - Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1024701893336 от 20.08.2002 г. выдано Инспекцией МНС по Тосненскому району Ленинградской области.

Общество создано без ограничения срока деятельности и действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом Общества.

Общество имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, исполнять обязанности, быть истцом и ответчиком в суде. Общество вправе в установленном порядке открывать банковские счета на территории Российской Федерации и за ее пределами. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.

Общество обеспечивает управление Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС), предусматривающее единство технологического управления и оказание субъектам рынка электроэнергетики на возмездной договорной основе услуги по передаче энергии по ЕНЭС.



В соответствии с Федеральным законом «О естественных монополиях» от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ Федеральная энергетическая комиссия Российской Федерации своим Постановлением от 25.06.2003 г. № 49-э/1 включила Общество в раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии» Реестра субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 47.1.110.

По состоянию на 31.12.2015г. зарегистрированный уставный капитал Общества составляет 637 332 661 531,50 рублей. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 1 274 665 323 063 шт. номинальной стоимостью 50 копеек каждая.

Основным акционером Общества по состоянию на 31.12.2015 является ПАО «Россети». На 31.12.2015 доля участия ПАО «Россети» в уставном капитале Общества составляет 80,13 %.

Среднесписочная численность работников Общества за 2015 год составляет 22 781 человека (за 2014 год – 24 168 человек).

Акции Общества котируются в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже, начиная с июля 2008 года.

24 июня 2008 года Общество получило разрешение ФСФР России на размещение и обращение за пределами России эмиссионных ценных бумаг. Запуск программы депозитарных расписок (далее - GDR), не прошедших процедуру листинга по Положению S и Правилу 144A, удостоверяющих права в отношении обыкновенных акций Общества, и созданной в связи с реорганизацией Общества и ПАО «ЕЭС России», состоялся 30 июня 2008 года.

Одна депозитарная расписка представлена 500 обыкновенными именными бездокументарными акциями Федеральной сетевой компании. Банком-депозитарием программы является THE BANK OF NEW YORK MELLON (BNY Mellon).

В 2011 году Общество осуществило технический листинг депозитарных расписок на Основной площадке Лондонской Фондовой Биржи. 28 марта 2011 года началась торговля GDR Общества на Лондонской Фондовой Бирже.

По состоянию на 31 декабря 2015 года объем программы депозитарных расписок ФСК – 8 678 323 штуки, что составляет 4 339 161 500 штук обыкновенных акций. Максимальное количество GDR, которое может выпустить Компания, 2 511 896 256 штук.

## **1.2 Основные виды деятельности**

Основными целями создания Общества являются:

- обеспечение надежного функционирования, повышение эффективности работы и развитие Единой энергетической системы Российской Федерации, включая изолированные энергосистемы;
- поддержания и развития инфраструктуры (линии и трансформаторы), позволяющей обеспечить выдачу мощности станций и передачу электрической энергии по ЕНЭС в распределительные сети, субъектам оптового рынка, а также иным лицам, имеющим на праве

собственности или на ином предусмотренным федеральными законами основании объекты электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к ЕНЭС, на возмездной договорной основе;

- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии;
- содействие в осуществлении эффективного управления и контроля государственной собственностью в электросетевом хозяйстве отрасли;

- организационно-технического обеспечения ведения реестра объектов электросетевого хозяйства, входящего в ЕНЭС, а также внесения сведений в данный реестр по объектам электросетевого хозяйства, отнесенных в установленном порядке к ЕНЭС;

- реализация государственной политики в электроэнергетике;

- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления электрическими сетями, являющимися частью Единой энергетической системы России;

- осуществление эксплуатации и развития телекоммуникационной инфраструктуры рынка электроэнергии;

- реализация единой стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития электрических сетей и Единой энергетической системы России;

- разработка и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий;

- получение прибыли.

Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии;

- оказание услуг по присоединению к электрическим сетям;

- оказание услуг связи;

- оказание услуг по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учета;

- диагностика, эксплуатация, ремонт электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства и технологическое управление ими;

- диагностика, эксплуатация, ремонт сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, а также оборудования, предназначенного для управления ЕЭС России;

- разработка долгосрочных прогнозов, перспективных и текущих планов развития электросетевого комплекса, целевых комплексных научно-технических, экономических и социальных программ;

- развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;
- развитие сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, а также оборудования, предназначенного для управления ЕЭС России, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;
- оказание услуг по передаче и распределению тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в собственности Общества и используемым для собственных технологических целей;
- эксплуатация взрывоопасных, химических и пожароопасных производственных объектов, связанных с функционированием электросетевого хозяйства;
- деятельность по предупреждению и тушению пожаров, монтаж, ремонт и обслуживание средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений, связанных с функционированием электросетевого хозяйства;
- осуществление технологического контроля, проведение экспертизы промышленной безопасности и охраны труда на объектах электросетевого хозяйства;
- хранение нефтепродуктов, используемых для технологических целей;
- осуществление внешнеэкономической деятельности, торгово-экономического и научно-технического сотрудничества с зарубежными фирмами в соответствии с единой технической политикой электросетевого комплекса, в рамках обеспечения предусмотренных Уставом видов деятельности Общества, в целях интеграции в глобальные международные энергетические рынки;
- образовательная деятельность в целях подготовки, переподготовки и обучения персонала, включая проверку знаний персоналом норм и правил по устройству электроустановок и технической эксплуатации, по охране труда, по пожарной безопасности и по другим действующим нормативным документам;
- перевозка грузов и пассажиров автомобильным, железнодорожным и авиационным транспортом в технологических целях;
- эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт автомобильного, железнодорожного и авиационного транспорта и грузоподъемных механизмов, используемых в технологических целях;
- проведение организационных, практических и профилактических мероприятий по обеспечению комплексной безопасности (антитеррористической и противокриминальной защите, экономической безопасности, противодействию коррупции и информационной безопасности);
- организация и проведение мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством;

- осуществление иных, не запрещенных действующим законодательством Российской Федерации видов деятельности, связанных с достижением предусмотренных Уставом целей.

### 1.3 Исполнительные и контрольные органы

Совет директоров Общества избран решением Общего годового собрания акционеров от 26.06.2015 г.

Состав Совета директоров Общества на 31.12.2015 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Кравченко Вячеслав Михайлович	Председатель Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», заместитель Министра энергетики Российской Федерации
2	Быстров Максим Сергеевич	Заместитель Председателя Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления НП «Совет рынка»; Председатель совета директоров ОАО «Курорты Северного Кавказа», ОАО «Международный аэропорт Минеральные Воды»; Член совета директоров ОАО «РусГидро»; Действительный государственный советник Российской Федерации 2 класса.
3	Бударгин Олег Михайлович	Генеральный директор ПАО «Россети»
4	Грачев Павел Сергеевич	Генеральный директор Polyus Gold International. Председатель совета директоров ОАО «Группа компаний ПИК», Член совета директоров ОАО «Полюс Золото», ОАО «Уралкалий», ОАО «Полиметалл»
5	Демин Андрей Александрович	Первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети»
6	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «Интер РАО ЕЭС»
7	Колесников Михаил Александрович	Руководитель Группы компаний занимающейся инжинирингом и производством энергетического и электротехнического оборудования. Вице-президент Общероссийской общественной организации малого и среднего предпринимательства «ОПОРА РОССИИ»
8	Мироносецкий Сергей Николаевич	Член совета директоров ООО «Сибирская генерирующая компания».
9	Муров Андрей Евгеньевич	Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
10	Шматко Сергей Иванович	Член Комиссии при Президенте РФ по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности Специальный представитель Президента РФ по вопросам международного сотрудничества в области электроэнергетики
11	Шульгинов Николай Григорьевич	Председатель правления – генеральный директор ПАО «РусГидро»

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 26.06.2015 г. в состав Совета директоров были внесены следующие изменения:

- избраны: Грачев Павел Сергеевич, Колесников Михаил Александрович.

- исключены: Нозадзе Георгий Автандилович, Федоров Денис Владимирович.

Состав Правления Общества по состоянию 31.12.2015 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Муров Андрей Евгеньевич	Председатель Правления
2	Гончаров Валерий Анатольевич	Первый Заместитель Председателя Правления
3	Васильев Александр Васильевич	Заместитель Председателя Правления
4	Дикой Владимир Петрович	Заместитель Председателя Правления
5	Зарагацкий Александр Аркадьевич	Заместитель Председателя Правления
6	Пичугина Мария Николаевна	Заместитель Председателя Правления
7	Поздняков Николай Игоревич	Заместитель Председателя Правления
8	Тихонова Мария Геннадьевна	Заместитель Председателя Правления
9	Шишкин Дмитрий Львович	Заместитель Председателя Правления

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2015 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Варламов Николай Николаевич	Заместитель Генерального директора – руководитель Аппарата ПАО «Россети»
2	Измайлов Марат Викторович	Начальник отдела Департамента Минэнерго России
3	Кант Мандал Дэнис Ришиевич	И.о. Заместителя начальника Управления Росимущества
4	Лелекова Марина Алексеевна	Директор Департамента контрольной деятельности ПАО «Россети»
5	Литвинов Роман Владимирович	Заместитель начальника отдела ОАО «Газпром»

#### **1.4 Обособленные структурные подразделения Общества**

Особенностью структуры Общества, влияющей на выбор способов и методов бухгалтерского учета, является наличие обособленных структурных подразделений, выделенных на отдельный баланс и имеющих расчетные и текущие счета в учреждениях банков.

Все подразделения Общества структурно сгруппированы по направлениям деятельности и географическим регионам.

Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с:

- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- другими документами внутреннего нормативного регулирования, принятыми в Обществе.

Обособленные структурные подразделения по месту нахождения:

- осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями, в пределах, установленных законодательством РФ и документами внутреннего нормативного регулирования Общества;
- собирают, обрабатывают и передают Обществу информацию, необходимую для нормальной деятельности Общества;
- выполняют иные работы и функции, вытекающие из целей и задач Общества, в соответствии с решениями руководящих органов Общества.

По состоянию на 31.12.2015 г. Общество имело следующие филиалы:

1. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Центра;
2. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Северо-Запада;
3. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Волги;
4. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Юга;
5. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Урала;
6. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Западной Сибири;
7. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири;
8. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Востока;
9. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Чернозёмное предприятие магистральных электрических сетей;
10. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Окское предприятие магистральных электрических сетей;
11. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Донское предприятие магистральных электрических сетей;
12. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Вологодское предприятие магистральных электрических сетей;
13. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приокское предприятие магистральных электрических сетей;
14. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Московское предприятие магистральных электрических сетей;
15. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Верхне-Донское предприятие магистральных электрических сетей;
16. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Валдайское предприятие магистральных электрических сетей;
17. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Брянское предприятие магистральных электрических сетей;
18. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Выборгское предприятие магистральных электрических сетей;
19. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Новгородское предприятие магистральных электрических сетей;
20. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Карельское предприятие магистральных электрических сетей;
21. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ленинградское предприятие магистральных электрических сетей;
22. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное предприятие магистральных электрических сетей;
23. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
24. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
25. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Самарское предприятие магистральных электрических сетей;
26. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижегородское предприятие магистральных электрических сетей;
27. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ставропольское предприятие магистральных электрических сетей;

28. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Кубанское предприятие магистральных электрических сетей;
29. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ростовское предприятие магистральных электрических сетей;
30. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Каспийское предприятие магистральных электрических сетей;
31. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Сочинское предприятие магистральных электрических сетей;
32. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Свердловское предприятие магистральных электрических сетей;
33. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Южно-Уральское предприятие магистральных электрических сетей;
34. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Пермское предприятие магистральных электрических сетей;
35. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Оренбургское предприятие магистральных электрических сетей;
36. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центральное предприятие магистральных электрических сетей;
37. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Южное предприятие магистральных электрических сетей;
38. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное предприятие магистральных электрических сетей;
39. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ямало-Ненецкое предприятие магистральных электрических сетей;
40. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Красноярское предприятие магистральных электрических сетей;
41. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Забайкальское предприятие магистральных электрических сетей;
42. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Кузбасское предприятие магистральных электрических сетей;
43. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Омское предприятие магистральных электрических сетей;
44. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей;
45. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хакаское предприятие магистральных электрических сетей;
46. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Томское предприятие магистральных электрических сетей;
47. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Амурское предприятие магистральных электрических сетей;
48. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хабаровское предприятие магистральных электрических сетей;
49. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское предприятие магистральных электрических сетей;
50. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Специализированная производственная база «Белый Раст»;
51. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центр технического надзора.

Филиалы Общества выделены на отдельные балансы.

## **II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА**

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

### **2.1 Основа составления**

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06.10.2008 г. № 106н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.1998 г. № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства Финансов от 06.07.1999 г. № 43н.

### **2.2 Активы и обязательства в иностранных валютах**

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на день совершения операции. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2015 г. Курсы валют составили на эту дату 72, 8827 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2014 г. – 56,2584 руб., 31 декабря 2013 г. – 32,7292 руб.), 79, 6972 руб. за 1 евро (31 декабря 2014 г. – 68,3427 руб., 31 декабря 2013 г. – 44,9699 руб.)

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчетах их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы и расходы.

### **2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев. Остальные виды вышеуказанных активов и обязательств представлены как долгосрочные.

Проценты по долгосрочным финансовым вложениям, долгосрочным кредитам и займам выданным, и долгосрочным кредитам и займам полученным отражаются в Бухгалтерском балансе по строке 1235 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» и по строке 1510 «Заемные средства» соответственно.



Авансы под вложения во внеоборотные активы отражаются в составе внеоборотных активов по строке 1173 с учетом НДС. Авансы выданные (отличные от авансов под внеоборотные активы) отражаются по строке 1238 с учетом НДС.

Авансы полученные отражаются по строке 1525 с учетом НДС.

#### **2.4 Основные средства**

Материальные активы признаются в качестве основных средств при одновременном соблюдении условий, установленных п. 4 ПБУ 6/01 (Приказ Минфина РФ от 30 марта 2001 г. N 26н). В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты, используемые Обществом в производстве продукции при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд организации, со сроком службы более 12 месяцев.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Обществом не устанавливается лимит первоначальной (восстановительной) стоимости для объектов основных средств. Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию списываются на затраты на производство (расходы на продажу) путем равномерного начисления амортизации в течение срока их полезного использования.

Объекты специализированного жилого фонда Общества, принадлежащие Обществу на праве собственности, принимаются для целей учета в качестве объектов основных средств и учитываются обособленно.

Объекты специализированного жилого фонда Общества признаются объектами, обслуживающими производства и хозяйства (ОПХ).

Приобретаемые книги, брошюры и другие печатные издания при принятии к учету не признаются основными средствами. Затраты на их приобретение признаются расходами того отчетного периода, в котором они совершены. Библиотечный фонд в Обществе не формируется.

Общество с момента вступления в силу 17.11.2014 года изменений Федерального закон от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)», если предмет лизинга соответствует критериям, указанным в ПБУ 6/01, то применяет подход к учету имущества, полученного в лизинг, и учитывает его на балансе лизингополучателя.

Начисление амортизации на лизинговое имущество, учитываемое на балансе лизингополучателя, производится линейным способом и отражается обособленно.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования. Срок полезного использования основного электросетевого оборудования и ЛЭП, введенным в состав основных средств, начиная с 01.12.2013, устанавливается в соответствии с принятыми нормативными сроками, утвержденными распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 19.10.2012 № 703р «Об утверждении Порядка отнесения

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год имущества к основным средствам». При определении сроков полезного использования объектов основных средств, не относящихся к основному электросетевому оборудованию и ЛЭП Общество использует классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

При отсутствии отдельных объектов основных средств в Классификации, срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества в соответствии с техническими условиями, следующим образом:

- исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью и мощностью;
- исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок их полезного использования определяется:

- исходя из срока полезного использования, установленного в вышеуказанном порядке, уменьшенного на количество месяцев эксплуатации данного объекта предыдущим собственником;
- если определить срок полезного использования указанным выше способом не возможно, то комиссия самостоятельно определяет срок полезного использования указанного основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

Объекты основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с Законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены строительные, технические и соответствующие первичные документы по приемке-передаче, но права собственности, на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, переводятся в состав основных средств.

Общество ежегодно проводит переоценку текущей (восстановительной) стоимости объектов основных средств. Переоценка проводится в соответствии с распорядительными документами по группам однородных объектов основных средств исходя из текущей (восстановительной) стоимости. В настоящее время переоцениваются следующие группы

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год

основных средств: здания (кроме временных), жилища, передаточные устройства (кроме временных), сооружения (кроме временных), машины и оборудование (высоковольтное оборудование).

Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и по иным аналогичным основаниям, а также в случае переоценки.

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта амортизируемых основных средств, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится переустройство существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкции основных средств в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

В случае улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации, срок полезного использования по этому объекту может быть пересмотрен.

Амортизация после уточнения срока полезного использования рассчитывается как отношение остаточной стоимости объекта к новому оставшемуся сроку полезного использования. Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Затраты на текущий и капитальный ремонт объектов основных средств признаются затратами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Объекты специализированного жилого фонда Общества, приобретенные Обществом, признаются амортизируемым имуществом..

Расходы на капитальный ремонт объектов специализированного жилого фонда Общества, входят в оплату за проживание в жилом помещении и оплачиваются пользователем на основании договора найма жилого помещения.

В части затрат на помещения, не переданные в найм и находящиеся в простое, расходы на капитальный ремонт жилых помещений специализированного жилого фонда несет ЦФО

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год (МЭС/ПМЭС, ИА), на балансе которого находится указанное жилое помещение, в установленном порядке и учитывает данные затраты в расходах по объектам ОПХ того периода, в котором они понесены. Затраты на реконструкцию, модернизацию относятся на увеличение стоимости объектов ЖФК.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договорах аренды.

## **2.5 Нематериальные активы**

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом исходя из установленного срока полезного использования нематериальных активов.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на отдельном счете.

В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности величина незавершенных капитальных вложений подлежит раскрытию в разделе I "Внеоборотные активы" бухгалтерского баланса по строке 1172 "Вложения во внеоборотные активы"

## **2.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)**

Списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам осуществляется равномерно линейным способом в течение принятого срока списания. Срок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам определяется Обществом самостоятельно исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, в течение которого организация может получать экономические выгоды, но не более 5 лет. НИОКР, по которым получены положительные результаты и срок списания которых определен более чем один год, отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие внеоборотные активы». В случае если расходы по НИОКР не дали положительного результата, данные расходы признаются прочими расходами отчетного периода.

## **2.7 Материально-производственные запасы**

Материально-производственные запасы учитываются по фактической себестоимости их приобретения (заготовления).

Товары, приобретенные для продажи, оцениваются по стоимости их фактического приобретения.

Материально-производственные запасы, полученные Обществом по договору дарения или безвозмездно, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету, и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.

Материально-производственные запасы, остающиеся от ликвидации, разборки и демонтажа ОС и объектов незавершенного строительства или извлекаемые в процессе текущего содержания, ремонта, реконструкции и модернизации объектов ОС и других активов, а также выявленные как излишки при инвентаризации, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.

Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных активов

При отпуске материально-производственных запасов и товаров в производство и ином выбытии их оценка производится в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс, по способу средней себестоимости с применением метода среднескользящей оценки.

Специальная одежда, специальные инструменты, специальные приспособления и специальное оборудование независимо от срока полезного использования при принятии к учету признаются материально-производственными запасами.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в полной сумме списывается на затраты в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Общества.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, погашается линейным способом начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, в Правилах обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных Приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 01 июня 2009 г. № 290н, а так же во внутренних нормативных документах Общества.

## **2.8 Учет финансовых вложений**

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости. Проверку на обесценение таких финансовых вложений Общество производит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года. В случае устойчивого снижения стоимости указанных финансовых вложений Общество образует резерв под обесценение на величину разницы между их учетной и оценочной или расчетной стоимостью. Резерв под обесценение финансовых вложений отражается в отчете о прибылях и убытках в составе прочих расходов. В бухгалтерской отчетности стоимость финансовых вложений, рыночная стоимость которых не определяется и по которым создан резерв под обесценение, показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежегодно по состоянию на последнюю отчетную дату. Для определения рыночной стоимости финансовых вложений на указанную отчетную дату используются данные Московской межбанковской валютной биржи (ММВБ).

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, Общество относит разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, на финансовые результаты (в составе прочих доходов и расходов). Для целей расчета прочих доходов в виде дисконта по векселям срок действия векселя определяется исходя из предполагаемого периода обращения векселя (периода от даты приобретения до последнего дня (даты) когда вексель должен быть предъявлен к платежу в соответствии с вексельным законодательством), который определяется в следующем порядке:

- по векселям со сроком «по предъявлении» - 365 (366) дней с даты составления векселя;
- по векселям со сроком «по предъявлению, но не ранее определенной даты» - 365 (366) дней плюс срок от даты составления векселя до минимальной даты предъявления векселя к платежу;
- по векселям со сроком «на определенный день», «во столько-то времени от составления», «во столько-то времени от предъявления» - период с даты составления векселя до первого дня, когда вексель должен быть оплачен (если указанный день приходится на выходной день - следующий рабочий день).

Операции, связанные с вкладами в депозиты отражаются в бухгалтерской отчетности в следующем порядке:

- вклады в депозиты, с установленным сроком возврата более 3-х месяцев, отражаются в составе финансовых вложений;
- вклады в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев, являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов.

Принадлежность к составу финансовых вложений или денежных эквивалентов определяется на момент размещения депозита и не изменяется в течение всего срока.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки. Если на дату выбытия переоценка таких финансовых вложений с момента их приобретения не производилась, то их стоимость определяется по способу ФИФО.

## **2.9 Расходы будущих периодов**

Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, подлежат списанию равномерно, в течение периода, к которому они относятся. Период списания определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода).

Расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев показываются в Бухгалтерском балансе по строке 1260 «Прочие оборотные активы», со сроком списания более 12 месяцев - по строке 1174 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы», платежи по договорам страхования в счет будущих страховых периодов показываются в Бухгалтерском балансе по строке 1239 или 1234 «Прочая дебиторская задолженность»,

## **2.10 Дебиторская задолженность**

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Для достоверного отражения в отчетности дебиторской задолженности у Общества создается резерв по сомнительным долгам.

Сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последний день квартала инвентаризации дебиторской задолженности и определяется в зависимости от срока ее возникновения по задолженности, возникшей в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, а также с учетом знаний руководства о степени платежеспособности контрагентов и сложившейся практики истребования задолженности от них. Порядок начисления резерва по сомнительным долгам прочих дебиторов и по авансам выданным обусловлен знанием руководства о степени платежеспособности контрагентов и сложившейся практике истребования задолженности от них.

Расходы на создание резерва включаются в состав прочих расходов, восстановление ранее начисленного резерва отражается в прочих доходах.

В отчете о финансовых результатах Общества отражаются свернуто расходы и связанные с ним доходы, возникшие в результате начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам.

## **2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал**

Уставный капитал Общества отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая в количестве 1 274 665 323 063 (одного триллиона двухсот семидесяти четырех миллиардов шестисот шестидесяти пяти миллионов трехсот двадцати трех тысяч шестидесяти трех) штук на общую сумму 637 332 662 (Шестьсот тридцать семь миллиардов триста тридцать два миллиона шестьсот шестьдесят две) тыс. рублей.

В соответствии с законодательством Обществом создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет не менее 5 (пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

## **2.12 Кредиты и займы полученные**

По полученным кредитам и займам Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную Обществом производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

По размещенным облигациям Общество отражает номинальную стоимость выпущенных и проданных облигаций как кредиторскую задолженность. При начислении дохода по облигациям в форме процентов Общество указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним.

Дополнительные затраты, произведенные Обществом в связи с получением кредитов и займов, выпуском и размещением заемных обязательств, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Проценты по полученным займам и кредитам, распределяются между стоимостью инвестиционного актива и текущими расходами в порядке, предусмотренном внутренними организационно-распорядительными документами Общества. В целях более достоверного представления о стоимости актива Общества, проценты по векселям и облигациям так же подлежат распределению на стоимость инвестиционного актива.

## **2.13 Доходы и расходы организации**

Выручка от продажи товаров, продукции, работ услуг признается по мере реализации товаров, продукции, выполнения работ, оказания услуг.

Выручка отражается в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

Доходы от сдачи имущества в аренду признаются Обществом доходами от обычных видов деятельности. Доходы, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности, признаются прочими доходами.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- поступления от продажи основных средств, векселей и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным или дисконтным



Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год  
векселям третьих лиц. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;

- суммы восстановленных резервов;
- прочие доходы.

Доходы от деятельности, связанной с предоставлением жилых помещений в наём, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

Расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактической оплаты.

Расходы обособленных подразделений по обычным видам деятельности являются полностью производственными без выделения расходов на управление.

Расходы от сдачи имущества в аренду признаются расходами по обычным видам деятельности.

Расходы по деятельности связанной с предоставлением жилых помещений в наём, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

Управленческие расходы Общества распределяются по видам деятельности в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества (Методика по планированию, учету и распределению расходов по видам деятельности).

Все расходы филиалов Общества включаются в себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг и признаются производственными (строка 2120 «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» Отчета о финансовых результатах).

В составе прочих расходов Общества признаны:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, векселей и иных активов;
- резерв по сомнительным долгам;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- прочие расходы.

В отчете о финансовых результатах Общества отражаются свернуто расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате отражения доходов и расходов прошлых лет, связанных с операцией выставления исправительных счетов-фактур.

## **2.14 Оценочные обязательства**

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество отражает оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) неиспользованных отпусков работников. Величина оценочного обязательства по

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год

предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату. При признании оценочного обязательства по оплате отпусков в расчет включаются также обязательства организации по страховым взносам, которые приведут к уменьшению экономических выгод организации в случае наступления события в виде предоставления отпуска работнику или выплаты компенсации за неиспользованный отпуск. Если в отчетном периоде фактические расходы на выплату отпускных больше, чем размер созданного резерва на оплату отпускных на начало периода, то сумма превышения включается в текущие затраты.

Расчет оценочного обязательства на оплату ежегодных (основных и дополнительных отпусков) и порядок отражения в учете осуществляется в соответствии с утвержденной Обществом Методикой.

Общество создает оценочное обязательство на выплату вознаграждения работникам (премии по итогам месяца, квартала, года, единовременное вознаграждение за выполнение особо важных заданий), предусмотренные положением по оплате труда Общества, начисляемые и выплачиваемые в периоде, следующем за отчетным.

Расчет оценочного обязательства на выплату вознаграждений осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года, с учетом обязательств организации по страховым взносам.

В связи с тем, что в РСБУ не прописан расчет определения оценочного обязательства по негосударственному пенсионному обеспечению (далее – НПО) и Общество не применяет IAS19 для целей РСБУ, то Общество самостоятельно оценивает оценочное обязательство по НПО, исходя из следующей методики: обязательства по выплате негосударственной пенсии возникает с даты наступления у сотрудника возраста, дающего право на пенсию, и имеющего стаж работы в компаниях электроэнергетического комплекса не менее десяти лет. Право на назначение негосударственной пенсии прекращаются по истечении шести месяцев с наступления даты, дающей право на пенсию. Величина оценочного обязательства определяется индивидуально для каждого сотрудника, исходя из оклада и стажа работы.

Расчет оценочного обязательства по НПО осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года.

## **2.15 Исправления ошибок**

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период.

Исправление ошибок и порядок раскрытия информации об ошибках в бухгалтерском учете и отчетности организаций, а также степень влияния ошибки на экономические решения

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год пользователей определяет Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» ПБУ 22/2010.

## **2.16 Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств**

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Операции, связанные с вкладами в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев, являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа. Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой с целью перепродажи и продажей указанных финансовых вложений;
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС;
- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера).

## **2.17 Изменения в учетной политике Общества**

### **Изменения в учетной политике на 2015 год**

В 2015 году добавлен порядок учета финансовой аренды, если предмет лизинга соответствует критериям, указанным в ПБУ 6/01, то имущество, полученное в лизинг, учитывается на балансе лизингополучателя на счете 01 «Основные средства»

В отчете о финансовых результатах Общества отражаются свернуто расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной жизни:

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год

- от начисления и восстановления резервов по сомнительным долгам;
- от доходов и расходов по курсовым разницам;
- при отражении доходов и расходов прошлых лет, связанных с операцией выставления исправительных счетов-фактур.

Налог на имущество в отчете о финансовых результатах Общества отражается в составе себестоимости проданных товаров, работ и услуг по имуществу, используемому в производстве(работ, услуг), в составе управленческих расходов по имуществу, используемому в управленческих целях, в составе прочих расходов по имуществу, используемому в иных случаях.

Остальные изменения учетной политики Общества в 2015 носили уточняющий характер, и не вносили изменений в оценки статей отчетности.

#### Изменения в учетной политике на 2016 год

Пересмотрен и закреплён в разделе «Учет финансовых вложений» учетной политики избранный вариант проведения:

- корректировки оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость;
- проверки на обесценение финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость.

Остальные изменения учетной политики Общества в 2016 носили уточняющий характер, и не вносили изменений в оценки статей отчетности.

#### **2.18 Данные прошлых отчетных периодов**

Бухгалтерская отчетность за 2015 год сформирована по формам, рекомендованным Приказом Минфина РФ № 66н.

Показатель строки 1374 Непокрытый убыток отчетного года за 2014 г. в формах годовой бухгалтерской отчетности полностью включен в строку 1371 в связи с реформацией баланса.

### III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

#### 3.1 Капитал и резервы

На 31.12.2015 г. уставный капитал Общества составляет 637 332 662 (Шестьсот тридцать семь миллиардов триста тридцать два миллиона шестьсот шестьдесят две) тыс. рублей и состоит из 1 274 665 323 063 (одного триллиона двухсот семидесяти четырех миллиардов шестисот шестидесяти пяти миллионов трехсот двадцати трех тысяч шестидесяти трех) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 50 копеек каждая. По состоянию на 31.12.2013, 31.12.2014 и на 31.12.2015 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.15 80,13% акций Общества принадлежит ПАО «Российские сети». 19,28% размещенных акций Общества находится в собственности миноритарных акционеров, 0,59% размещенных акций Общества принадлежит Росимуществу.

Добавочный капитал (без переоценки) сформирован за счет:

тыс. руб.

Показатель	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Сумма добавочных капиталов присоединенных обществ при реорганизации	21 316 409	21 316 409	21 316 409
Эмиссионный доход	10 501 227	10 501 227	10 501 227
Сумма НДС по основным средствам, принятым в качестве взноса в уставный капитал	49 527	49 527	49 527
<b>Итого</b>	<b>31 867 163</b>	<b>31 867 163</b>	<b>31 867 163</b>

Переоценка основных средств производилась на основании отчета независимого оценщика.

По результатам работы 2015 г. получена прибыль в размере 17 870 137 тыс. рублей. По результатам работы 2014 года получена прибыль в размере 5 136 743 тыс. рублей.

#### 3.2 Нематериальные активы

тыс. руб.

Наименование нематериального актива	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Корпоративная система управления пространственно-распределительными ресурсами (КСУПР).	378 956	553 859	-
Автоматизированная система комплексного управления инвестиционной деятельностью ПАО "ФСК ЕЭС" (АСКИД).	335 991	-	-
СПО АИИС КУЭ ЕНЭС Специализированное ПО Автоматизированной информационно-измерительной системы Коммерческого учета электроэнергии.	255 614	-	-
«Автоматизированная система управления казначейскими операциями ПАО «ФСК ЕЭС».	135 209	-	-
Карты климатического районирования территории по субъектам РФ.	134 130	174 368	-
Сметно-нормативная база автоматизированной системы управления техническим обслуживанием и ремонтами.	91 944	121 764	-
Техническое предложение на создание опытного образца взрывобезопасного маслonaполненного автотрансформатора.	85 305	108 053	-

Кр констр. док на композитные опоры кл.напр.220кВн фундам. констр. тех.усл. на опоры из композ. мат.для ВЛ.	62 737	82 548	-
АСУР ХСИД Автоматизированная система управления работами,выполняемыми хоз.способом в рамках инвестиционной деятельности.	61 303	-	-
Комплект рабочей конструкторской документации на УПГМ и УСГМ,тех.условия и руководство по эксплуатации.	58 693	75 072	-
Развитие модулей АСУД и интеграционных решений с SAP.	56 008	74 173	-
База данных о размещении строящихся, запроектированных и планируемых к строительству электросетевых объектов.	54 257	-	-
«Комплект РКД и технические условия на комбинированный изолятор классов напряжения 110-330 кВ».	54 244	70 517	-
АС АСУУР АСУУЗ «Автоматизированная Система Управления» Учет результатов» и Управленческий учет затрат».	52 472	66 161	-
«Модули бизнес-деятельности АСУД ПАО «ФСК ЕЭС».	49 986	-	-
«Специальное ПО по изменению исчисления времени АИИС КУЭ ЕНЭС ПАО «ФСК ЕЭС».	49 001	-	-
Обоснование целесообразности и эффективности создания автоматизированной системы регулирования напряжения.	48 115	61 543	-
«Децентрализация ландшафта EMC Documentum».	47 835	-	-
«Единая автоматизированная система учета расчетов с потребителями электрической энергии».	46 460	-	-
Специализированный клиент ГИС в рамках создания Геоинформационной системы ПАО «ФСК ЕЭС».	43 315	55 403	-
Технические предложения по созданию системы собственной наблюдательной сети на объектах ЕНЭС.	42 679	54 873	-
Автоматиз. сист. формир, соглас.и контроляиспол.пл.тех.обслуж.и ремонта обор.(ФБАО АСУТОиР).	34 946	76 881	-
Инвестиционно-строительный Портал Ситуационно-Аналитический Центр ПАО «ФСК ЕЭС» (ИСП САЦ).	34 379	44 957	-
«Результ.исслед.и разраб.осн.направлений развития сист.упр.эл.сист.в рамках и ЭСААС по общ.вопр.орган.	32 921	42 798	-
«Укрупненные стоимостные показатели линий электропередач и подстанций напряжением 35-1150 кВ».	32 853	-	-
Платформа внутрикорпоративных сервисов КИСУ ПАО «ФСК ЕЭС».	31 974	41 332	-
Автоматизированная система управления Договорами (АСУ Договоры).	30 949	40 987	-
Альбомы карт районирования территории РФ по степени загрязнения изоляции ВЛ.	28 878	37 330	-
Компл. РКД на ОБ высокотемпер.компл.провода с композисердечником и линейную армат. для высокотемпер. провода.	28 080	36 504	-
Автоматизированная система финансовой отчетности ПАО«ФСК ЕЭС» (АСФО).	27 247	35 032	-
Модернизированная аналитическая система управления персоналом (АСУП-М).	25 230	-	-
Технический проект полномасштабного макетного образца гибкой гибридной энергетической магистрали совместной транспортировки элект. Энерг. и жид.водорода.	23 978	30 995	-
Система управления материально-техническим обеспечением ПАО «ФСК ЕЭС» (СУ МТО).	23 805	38 089	-
Струк. Сист. Сбора и Перед. Инф.имеющихся алгоритмов программ оцен.сост.ЕНЭС .	23 268	32 275	41 282

Автоматизированная система формирования консолид-й финансовой отчетности ПАО «ФСК ЕЭС».	23 189	29 513	-
«Автоматизированная система мобильной отчетности по технологическому присоединению для руководства».	22 274	-	-
Создание новой функциональности системы АСПБ ПАО «ФСК ЕЭС» (АСПБ-Т).	22 109	35 374	-
Программа формирования элементов графических форм в соответствии с требованиями ст(АСДТУ).	21 504	27 798	-
Пилотный проект МЭС Сибири с использованием элементов ААС.	21 477	29 791	38 105
Технико-экономическое обоснование передачи постоянного тока от ЛАЭС-2 в части основных тех. решений.	21 012	27 162	-
Интегрированная система мониторинга информации ПАО «ФСК ЕЭС» (ИСМИ).	20 474	26 324	-
Комплект документации на систему автоматического регулирования установки плавки гололеда.	20 164	25 925	-
Программа установки ср-ва компенсации реактивной мощн.и регулир.напряж.в ЕНЭС.	19 023	26 387	33 751
«Проект Инновационных схемно-компоновочных решений для ОРУ 500».	18 631	24 220	-
Результаты исследований и разработок тех. решений для организации режима реверса КВПУ-4 на ВыборгПС.	18 195	20 236	-
«Проект Инновационных схемно-компоновочных решений для ОРУ 330 кВ».	17 975	23 367	-
Основные положения методических рекомендаций по выбору сечения проводов для основной сети 220-750кВ.	17 795	22 338	-
Техническое предложение на опытный образец компенсатора с переменной частотой вращения мощностью 100 МВА.	15 737	20 128	-
Крконстр.док.на опыт.образец системы мониторинга гололеда на возд.линиях локац.мет.ТУ.	15 725	20 691	-
Автоматизированная система размещения на официальном сайте информации о закупках и реестра договоров, закл. в резул.закупок.	15 281	-	-
Технич.предлож.по реконстр.Выборгского преобразовательного компл.на основе инновац.схемы технич. решений	15 093	21 130	27 168
Результаты исследований молниезащиты объектов электроэнергетики напряжением 110-750 кВ.	14 209	18 472	-
«Система управления инцидентами, изменениями и конфигурациями (АСУИИиК) ПАО «ФСК ЕЭС».	14 186	-	-
«Модуль интеграции АСУД с SAP SRM».	12 555	-	-
Модуль сопряжения комп-ых тренажеров комплекс Модус и Феникс между собой и с операт.-диспет.комплексом "ОИК СК".	12 515	16 574	-
«Программа автоматизированного расчета уставок релейной защиты и автоматики+» («ПАРУС РЗА+»).	12 162	17 775	23 388
Технико-эконом. обоснование выбора пилот. Проектовинтеллектуальной сети ОЭС Северо-Запада.	11 626	16 127	20 627
Технические предложения по координации токов короткого замыкания в элект.сетях мегаполисов.	10 838	15 173	19 508
Тех. требов.и констр.док.на линейн.разрядники для обеспеч. молниезащиты ВЛ220-330кВ в рай-х с пл. провод. грунтами	10 326	14 081	17 836
«Программно-технический комплекс для проведения оценки потерь электроэнергии в сети.	10 166	-	-
Модернизация базовых моделей КИСУ. Переход(апгрейд)на нов.верс.ПО SAP R/3 (UPGRADE).	10 125	34 426	58 727
Компьютерный тренажерный комплекс с функциями контроля режима работы энергосистемы.	9 844	13 037	-

Комплект РКД на ИРМК (ГИРМК), комплект РКД на сист. компл. монит. эффект. работы ИРМК (ГИРМК) грозовой обстан. в зоне ВЛ.	9 737	12 811	-
«Автоматизированная система учета инвестированного капитала ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУ БИК)».	9 461	-	-
Автоматиз. система управ. имущ-м в ИА, фил. и доч. завис. общ. ПАО «ФСК ЕЭС» (АСУ «Имущество+»).	9 290	120 775	232 259
Геоинформационное обеспечение по территории Приокского ПМЭС (ГИО Приокского ПМЭС).	8 680	-	-
Система оповещения ПАО «ФСК ЕЭС» (СОПО).	8 434	10 902	-
Тех. треб. для реализации совместимости микропроцессорных терминалов ДФЗ различных производителей.	8 344	10 786	-
Конструкторская документация на опытный образец автомат-й системы контроля эксплуат-ой готовности сис-ы РЗА	8 225	-	-
«Автоматизированная система управления учетом фактически отработанного времени»	7 177	-	-
КД на изгот. и установку на объекте образца системы непрерыв. контроля перегруз. способ-ти трансформаторов	7 150	10 011	12 871
Конструкторская документация на высотные опоры 220кВ	7 095	9 336	-
Методические указания по применению СНЭ в ЕНЭС, требования экономической эффективности инвестиций и обоснованные предложения.	6 836	8 789	-
Результ. анал. компл. сист. испыт. Ас компенсаторов 100Мвар на ПС 500 кВ Бескудниково	6 077	8 287	10 496
КД на двухцеп. одностоечные концевые многогран. опор для перехода ВЛ 220кВ «Зеленый угол-Русская» в каб. л	5 394	7 551	9 709
«Электронный архив документов (АСПД)»	4 738	61 598	118 457
«Система управления проектами развития и изменениями продуктивных систем (СУР) КИСУ SAP	4 734	14 203	-
«Хозспособ в АСУ ТоИР»	4 637	10 201	-
Технические предложения по применению полимерных изоляторов на ВЛ и ПС напряжением 110-500 кВ	4 632	6 425	8 218
Комп. раб. констр. док. «Железобет. модули каб. каналов, обеспеч. электромаг. совместимость тех. средств ПС ЕНЭС	4 602	6 056	-
Методика расчета динамики проводов ВЛ при сбросе гололеда в результате плавки	4 562	5 897	-
СДО «Система Дистанционного Обучения ПАО «ФСК ЕЭС»	4 560	5 964	-
Тех. эк. обосн. примен. модерниз. констр. стальных решет опор ВЛ 220-500кВ и фундаментов к ним	4 491	5 988	7 485
Рабочая документация на переходную опору АТ-105 «Металлические конструкции переходной опоры раздел 2	4 317	-	-
Результ. моделир. последствий аварий. взрыва ВЛ маслонаблюдения и замкнут. объемах закр. подстанций	4 308	5 924	7 539
«Способ ограничения тока короткого замыкания в системах защиты от разруш. высоковольт. оборуд»	4 149	4 442	4 735
«Устройство управления взрывным размыкателем»	4 132	4 430	4 729
«База инвестированного капитала» ПАО «ФСК ЕЭС»	3 813	-	-
Результаты обследования изоляции ВЛ 220кВ МЭС Сибири и мероприятия, направленные на снижение числа аварийных отключений.	3 754	4 852	-
Компьютерный тренажерный комплекс для проведения общесетевых тренировок по энергообеспечению Олимпийских объектов в г. Сочи	3 677	4 870	-
Анкерный метал. оголовок железобетонного фундамента	3 489	4 463	5 437



Компьютерный тренажерный комплекс оперативных переключений подстанций филиала ПАО «ФСК ЕЭС»	3 440	4 556	-
Результаты исследований алгоритмов регулятора мощности(КУРМ)и режимов работы оборудования Выборгского преобраз.комплекса	3 335	4 311	-
Методика оценки эффективности выполнения НИОКР и внедрения инновационного оборудования, конструкций, материалов, технологий и нов.тех-ки.	3 313	4 237	-
«Электромагнитный реактор»	3 255	-	-
Полезная модель «Промежуточная порталная опора для ВЛЭ»	3 183	3 932	4 681
Устройство для криостатирования сверхпроводника	3 165	3 533	-
АСУ НСИ Классификатор МТриО, работ и услуг	-	30 925	105 147
Единая Автоматизированная Система Учета и Отчетности – ЕАСУиО	-	15 306	61 222
СПО АИИС КУЭ ЕНЭС	-	-	142 890
База данных системы управления активами ПАО "ФСК ЕЭС" (БДСУА)	-	14 683	-
Регламент процесса управления интеллектуальной собственностью в ПАО "ФСК ЕЭС"	-	10 371	-
Автоматизированная система управления "Зарплата модернизация" - АСУ "Зарплата-2"	-	10 091	40 365
Система управления активами (СУА)	-	5 115	-
Методики в области повышения пропускной способности управляемых ВЛ в ЕНЭС	-	3 872	10 510
АСУ ТОиР в Северный ПМЭС	-	3 728	12 674
Автоматизированная система "Отчетность по закупочной деятельности" - АС "Отчетность по ЗД"	-	1 625	6 502
Прочие	326 993	323 113	172 573
<b>ИТОГО</b>	<b>3 494 151</b>	<b>3 265 522</b>	<b>1 258 891</b>

(\*) В строку прочие входят объекты НМА стоимостью менее 3 000 тыс. рублей.

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным годом.

Тест на обесценение нематериальных активов не проводился ввиду отсутствия признаков обесценения.

В составе нематериальных активов по состоянию на отчетную дату учитываются объекты, стоимость которых полностью погашена. Информация по указанным объектам приведена в разделе 1.3 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Указанные объекты не списаны, поскольку Общество продолжает использовать их в своей деятельности.

### 3.3 Основные средства

По состоянию на 31 декабря 2015 года Общество переоценило по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком, следующие группы основных средств: здания, сооружения, линии электропередач, а также высоковольтное оборудование подстанций.

Сумма переоценки указанных объектов в 2015 году составила 14 127 035 тыс. рублей (в 2014 г. – 729 355 тыс. рублей, в 2013 г. – 15 869 296 тыс. рублей), в том числе:

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год

- сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал - 13 866 221 тыс. рублей (в 2014 г. – 3 052 302 тыс. рублей, в 2013 г. – 16 370 551 тыс. рублей)

- сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы – 1 697 565 тыс. рублей (в 2014 г. – 185 939 тыс. рублей, в 2013 г. – 914 975 тыс. рублей)

- сумма уценки, отнесенная на прочие расходы - 1 436 751 тыс. рублей (в 2014 г. – 2 508 886 тыс. рублей, в 2013 г. – 1 416 230 тыс. рублей).

В балансе основные средства отражены по остаточной стоимости.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

### 3.4 Прочие внеоборотные активы

Вложения во внеоборотные активы, строка 1172

Вид вложений во внеоборотные активы	тыс. руб.		
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Проектно-изыскательские работы, приобретение и строительство основных средств	204 237 253	220 318 050	241 453 562
Приобретение и создание нематериальных активов	940 935	1 669 231	5 448 450
Расходы по незавершенным НИОКР	4 560 605	4 389 233	5 797 989
<b>Итого вложений во внеоборотные активы</b>	<b>209 738 793</b>	<b>226 376 514</b>	<b>252 700 001</b>

Информация по незавершенным объектам НИОКР и незаконченным операциям по приобретению нематериальных активов приведена в разделе 1.5 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расходы на проектно-изыскательские работы, приобретение и строительство основных средств числятся в следующих основных подразделениях Общества:

Наименование подразделения	тыс. руб.		
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Исполнительный аппарат	145 945	2 195 440	2 400 301
МЭС Центра	50 874 530	56 890 209	49 159 840
МЭС Северо-Запада	37 633 919	43 294 921	48 342 874
МЭС Волги	17 533 086	16 716 427	22 736 771
МЭС Юга	18 963 743	20 666 236	27 060 789
МЭС Урала	13 503 231	15 093 214	13 951 004
МЭС Сибири	22 197 298	20 265 583	29 876 903
МЭС Западной Сибири	19 505 462	25 546 931	28 110 467
МЭС Востока	23 880 039	19 649 089	19 814 613
<b>Итого по всем подразделениям</b>	<b>204 237 253</b>	<b>220 318 050</b>	<b>241 453 562</b>

### 3.5 Налоги

На 31.12.2015 г. в составе суммы налога на добавленную стоимость долгосрочная часть составляет 6 885 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 23 485 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. – 34 596 тыс. рублей), и представляет собой НДС по строительно-монтажным и проектно-изыскательским работам до 2005 года, который будет возмещен из бюджета в момент ввода объектов незавершенного строительства в эксплуатацию.

По данным налогового учета, сформированного в соответствии с требованиями главы 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации, налогооблагаемая прибыль за 2015 год составляет 3 190 050 тыс. рублей, в 2014 году налогооблагаемая прибыль составляла 5 271 184 тыс. рублей.

Прибыль до налогообложения для целей бухгалтерского учета увязывается с текущим налогом на прибыль следующим образом:

Показатель	тыс. руб.	
	2015	2014
Прибыль (убыток) до налогообложения	27 884 261	14 338 223
Условный расход (доход) по налогу на прибыль при ставке 20%	5 576 852	2 867 645
Постоянное налоговое обязательство	4 317 261	6 315 404
Отложенный налоговый актив	(293 851)	(816 466)
Отложенное налоговое обязательство	(9 530 440)	(8 366 583)
Текущий налог на прибыль	(69 822)	-

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, нечисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 21 586 308 тыс. рублей, в 2014 г. – 31 577 020 тыс. рублей. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении следующих доходов и расходов:

#### 2015 год

Доходы	тыс. руб.	
	Сумма дохода	Постоянный налоговый актив
Доходы в виде восстановленных резервов по сомнительной задолженности	15 295 893	3 059 179
Доходы от переоценки акций	7 030 374	1 406 075
Доходы от восстановления уценки основных средств	1 697 565	339 513
Восстановление ранее доначисленных налогов	208 620	41 724
Доходы от долевого участия в российских организациях	100 849	20 170
Прочие доходы	21 073	4 214
<b>Итого доходы</b>	<b>24 354 374</b>	<b>4 870 875</b>

Расходы	Сумма расхода	Постоянное налоговое обязательство
Отчисление в резерв по сомнительным долгам	21 260 790	4 252 158
Амортизация основных средств	18 660 158	3 732 032
Резерв под обесценение ценных бумаг	2 041 681	408 336
Расходы от уценки основных средств	1 436 751	287 350
Списание НЗС и ПИР	1 046 078	209 216
Убытки прошлых лет	363 552	72 710
Материальная помощь и выплаты соц.характера	289 297	57 859
Доначисления НДС по КП	275 641	55 128
Невозмещаемый НДС	71 886	14 377
Расходы по безвозмездно переданному имуществу	55 622	11 124
Расходы на благотворительные цели	50 897	10 179
Платежи некоммерческим организациям	41 234	8 247
Прочие расходы	347 095	69 419
<b>Итого расходы</b>	<b>45 940 682</b>	<b>9 188 136</b>

2014 год

тыс. руб.

Доходы	Сумма дохода	Постоянный налоговый актив
Доходы в виде восстановленных резервов по сомнительной задолженности	19 201 403	3 840 281
Доходы от переоценки акций	455 551	91 110
Восстановление ранее доначисленных налогов	341 629	68 326
Доходы от долевого участия в российских организациях	294 551	58 910
Доходы от восстановления уценки основных средств	185 939	37 188
Прочие доходы	25 165	5 033
<b>Итого доходы</b>	<b>20 504 238</b>	<b>4 100 848</b>
Расходы	Сумма расхода	Постоянное налоговое обязательство
Амортизация основных средств	21 486 742	4 297 348
Отчисление в резерв по сомнительным долгам	16 668 824	3 333 765
Отрицательная разница от переоценки ценных бумаг	4 467 034	893 407
Расходы от уценки основных средств	2 508 886	501 777
Расходы по беспроцентным векселям	1 573 104	314 621
Доначисления НДС по КП	1 054 229	210 846
Расходы по безвозмездно переданному имуществу	1 039 374	207 875
Расходы на благотворительные цели	855 142	171 028
Невозмещаемый НДС	672 360	134 472
Материальная помощь и выплаты соц.характера	564 893	112 979
Резерв по обесценению ценных бумаг	338 220	67 644
Списание НЗС и ПИР	778 380	155 676
Прочие расходы	74 070	14 814
<b>Итого расходы</b>	<b>52 081 258</b>	<b>10 416 252</b>

В состав прочих постоянных налоговых обязательств входят постоянные налоговые обязательства по расходам на благотворительные цели, материальную помощь, социальные расходы, расходы на корпоративные мероприятия и т.п.

Различие в периодах признания доходов и расходов для целей бухгалтерского учета, с одной стороны, и для целей налогового учета по налогу на прибыль, с другой, приводит к возникновению временных разниц. Основная часть временных разниц связана с различным порядком амортизации основных средств для целей налогового и бухгалтерского учета.

Вид отложенного налогового актива	тыс. руб.	
	2015	2014
Убыток 2013 года	(568 188)	(1 055 013)
Оценочное обязательство по премиям	43 078	7 699
Основные средства	132 274	72 508
Оценочное обязательство по отпускам	2 406	6 576
Убытки от реализации основных средств	47 636	(800)
Субсидии	146 735	-
Прочее	(97 792)	152 564
<b>Итого</b>	<b>(293 851)</b>	<b>(816 466)</b>

Вид отложенного налогового обязательства	тыс. руб.	
	2015	2014
Основные средства	7 141 436	6 915 028
Проценты по финансовым займам	2 351 366	1 314 789
НИОКР	34 788	123 194
Проценты по лизингу	15 494	-
Прочие отложенные налоговые обязательства	(12 644)	13 572
<b>Итого</b>	<b>9 530 440</b>	<b>8 366 583</b>

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль на конец отчетного периода определяются по ставке 20%.

В бухгалтерском балансе по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» отражена сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

Показатель	тыс. руб.		
	2015	2014	2013
Отложенный налоговый актив	1 291 654	1 585 505	2 401 972
Отложенное налоговое обязательство	(45 327 410)	(35 796 970)	(27 430 388)
<b>Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»</b>	<b>(44 035 756)</b>	<b>(34 211 465)</b>	<b>(25 028 416)</b>

В 2015 году начисление прочих налогов и сборов отражено в расходах по обычным видам деятельности в сумме 7 362 722 тыс. рублей (в 2014 году – 5 545 148 тыс. рублей). На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие виды налогов и сборов:

- налог на имущество – 7 270 306 тыс. рублей (в 2014 г. – 5 453 629 тыс. рублей);
- транспортный налог – 33 345 тыс. рублей (в 2014 г. – 32 723 тыс. рублей);
- иные налоги и сборы – 59 071 тыс. рублей (в 2014 г. – 58 796 тыс. рублей).

**3.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)**

В 2015 году на расходы по обычным видам деятельности списано расходов по НИОКР, используемым в текущей деятельности, на сумму 80 604 тыс. рублей (в 2014 г. – 74 776 тыс. рублей), что отражено по строке 5140 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. На 31.12.2015 остаток по завершенным НИОКР отражен по строке 1120 «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса и составляет 243 651 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 324 255 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. – 293 213 тыс. рублей).

**3.7 Долгосрочные финансовые вложения**

Структура долгосрочных финансовых вложений (строка 1150 Бухгалтерского баланса) представлена следующими активами Общества:

тыс. руб.			
Наименование актива	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
<b>Долевые финансовые вложения, в том числе</b>	<b>31 040 352</b>	<b>24 763 905</b>	<b>30 402 810</b>
Вклады в дочерние общества	14 729 615	15 201 266	15 457 407
Вклады в зависимые общества	145 063	343 473	259 201
Вклады в прочие организации	16 165 674	10 215 997	14 683 033
Прочие долевые долгосрочные финансовые вложения	-	3169	3 169
<b>Долговые финансовые вложения, в том числе</b>	<b>1 298 803</b>	<b>951</b>	<b>2 851</b>
Предоставленные займы	1 298 803	951	2 851
<b>Итого финансовые вложения</b>	<b>32 339 155</b>	<b>25 764 856</b>	<b>30 405 661</b>

**3.7.1. Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации**

В составе строки 1150 «Финансовые вложения» внеоборотных активов бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2015		31.12.2014		31.12.2013		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
<b>Дочерние общества:</b>	<b>14 729 615</b>		<b>15 201 266</b>		<b>15 457 407</b>			
ПАО «Мобильные газотурбинные электрические станции» (ПАО «МГТЭС»)	8 845 519	100,000%	7 841 318	100,000%	8 111 277	100,000%	Производство электрической энергии	Начислен резерв
ПАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (бывшее ПАО «НТЦ Электроэнергетики»)	2 625 956	100,000%	3 895 820	100,000%	3 895 820	100,000%	Научно-исследовательская деятельность	Начислен резерв
ПАО «Томские магистральные сети»	866 424	52,025%	680 092	52,025%	666 274	52,025%	Прогнозно-аналитические услуги в области электроэнергетики	Начислен резерв
АО ОЭС «СакРусэнерго» (бывшее АО ОЭС «ГрузРосЭнерго»)	763 227	50,000%	763 227	50,000%	763 227	50,000%	Услуги по передаче электроэнергии	
ПАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (ПАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС»)	666 918	100,000%	953 804	100,000%	953 804	100,000%	Услуги по обслуживанию и ремонту электросетевых объектов	Начислен резерв

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2015		31.12.2014		31.12.2013		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
ПАО «Центр инжиниринга и управления строительством»	494 959	100,000%	833 000	100,000%	833 000	100,000%	Выполнение функций заказчика-застройщика в области капитального строительства, реконструкции и тех. перевооружения электросетевых объектов	Начислен резерв
ООО «Ай Ти Энерджи Сервис»	274 068	79,999%	-	-	-	-	Услуги в области информационных технологий	Начислен резерв
ПАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	164 954	100,000%	206 252	100,000%	206 252	100,000%	Снабжение энергетического комплекса	Начислен резерв
ПАО «МУС Энергетики»	19 997	100,000%	19 997	100,000%	19 997	100,000%	Услуги связи	
ПАО «Читахэнерго»	4 093	100,000%	4 093	100,000%	4 093	100,000%	Строительство, проектирование, ремонт и техобслуживание объектов энергетики	
АО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	3 500	100,000%	3 500	100,000%	3 500	100,000%	Услуги в области информационных технологий	
ПАО «ГВЦ Энергетики»	-	-	163	50,003%	163	50,003%	Прогнозно-аналитические услуги в области электроэнергетики	
ПАО «Нурэнерго»	-	77,000%	-	77,000%	-	77,000%	Производство электроэнергии	Начислен резерв
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	-	100,000%	-	100,000%	-	100,000%	Реализация ценных бумаг	Начислен резерв
<b>Зависимые общества:</b>	<b>145 063</b>		<b>343 473</b>		<b>259 201</b>			
ООО «Ай Ти Энерджи Сервис»	-	-	198 360	39,999%	198 360	39,999%	Услуги в области информационных технологий	
ПАО «Кубанские магистральные сети»	134 139	49,000%	134 139	49,000%	49 867	49,000%	Услуги по передаче электроэнергии	
ЗАО «Северовостокэнерго»	9 800	49,000%	9 800	49,000%	9 800	49,000%	Производство и реализация электрической и тепловой энергии	
ПАО «ЭНИН»	1 024	38,239%	1 024	38,239%	1 024	38,239%	Научно-исследовательская деятельность	
ПАО «Энерготехкомплект»	100	48,999%	100	48,999%	100	48,999%	Поставка материалов и оборудования	
ПАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	-	-	50	33,333%	50	33,333%	Агентская деятельность	
<b>Прочие организации:</b>	<b>16 165 674</b>		<b>10 215 997</b>		<b>14 683 033</b>			
*ПАО «ИнтерРАО ЕЭС»	16 053 405	14,075%	10 213 933	14,075%	14 680 968	14,075%	Организация трансграничных поставок электроэнергии	Рыночная стоимость акций
АО «Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство»	111 112	0,03704%	-	-	-	-	Рейтинговая деятельность	

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2015		31.12.2014		31.12.2013		Вид деятельности	Прим.
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
АО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	932	0,826%	2 040	0,833%	2 040	0,833%	Монтажные, пусконаладочные услуги электроэнергетического оборудования	Начислен резерв
ПАО «НПФ Электроэнергетики»	132	0,0011%	-	-	-	-	Негосударственное пенсионное обеспечение, обязательное пенсионное страхование	
ООО «ФСК - Управление активами»	80	0,010%	-	-	-	-	Реализация ценных бумаг	
ПАО «Дальэнергосетьпроект»	6	0,005%	18	0,005%	18	0,005%	Проектно-изыскательские работы энергетических объектов	Начислен резерв
ПАО «Центрэнергохолдинг»	6	0,0013%	6	0,0013%	6	0,0013%	Деятельность по управлению холдинг-компаниями	
ЗАО «Энергорынок»	1	8,500%	1	8,500%	1	8,500%	Издательско-полиграфические услуги	
Прочие долевыми долгосрочные финансовые вложения	-		3 169		3 169			
Итого:	31 040 352		25 763 905		30 402 810			

Примечания:

По состоянию на 31.12.2015 г. вложения в совместную деятельность в сумме 3 169 тыс. рублей списаны на основании соглашения об уступке прав (цессии) от 28.09.2015 г. В 2014 году и в 2013 году в составе прочих долевыми долгосрочными финансовыми вложениями учитываются вложения в совместную деятельность в сумме 3 169 тыс. рублей.

\* По состоянию на 31.12.2015 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции, которые котировались на бирже в течение 2015 года, на сумму 16 053 405 тыс. рублей.

Перечисленные акции ПАО «Интер РАО» отражены в балансе по текущей рыночной стоимости. Величина прибыли от изменения текущей рыночной стоимости в 2015 году составила 5 839 472 тыс. рублей.

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость. В рамках анализа принималось во внимание изменение стоимости чистых активов компаний в течение трех лет. В 2015 году Общество создало резерв под обесценение долевыми финансовыми вложениями в сумме 2 041 681 тыс. рублей и отразило его в составе прочих расходов (за 2014 г. – 269 959 тыс. рублей, за 2013 г. – 290 410 тыс. рублей).

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. резерв под обесценение финансовых вложений составил:

54



Наименование эмитента	тыс. руб.		
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
ПАО «МГТЭС»	5 273 492	6 277 693	6 007 734
ПАО «Нурэнерго»	1 972 781	1 972 781	1 972 781
ПАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	1 269 864	-	-
ПАО «Центр инжиниринга и управления строительством»	338 041	-	-
ПАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	286 886	-	-
ПАО «Томские магистральные сети»	-	186 332	200 150
ООО «Ай Ти Энерджи Сервис»	104 472	-	-
ПАО «Кубанские магистральные сети»	-	-	84 272
ПАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	41 298	-	-
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	10 000	10 000	10 000
АО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	1 108	-	-
ПАО «Главная электросетевая сервисная компания»	-	-	1 000
ПАО «Волгаэнергоснабкомплект»	-	369	369
ПАО «Дальэнергосетьпроект»	12	-	-
<b>Итого резерв под обесценение финансовых вложений</b>	<b>9 297 954</b>	<b>8 447 175</b>	<b>8 276 306</b>

Сумма резерва под обесценение финансовых вложений на 31.12.2015 г., относящегося к дочерним и зависимым обществам, составляет 9 296 846 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. 8 447 175 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. 8 276 306 тыс. рублей). Сумма резерва финансовых вложений на 31.12.2015 г., относящегося к прочим организациям, составляет 1 108 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. резерв не создавался).

Первоначальная стоимость долгосрочных вложений в долевые финансовые вложения, в отношении которых создан резерв, составляет на 31.12.2015 г. 22 371 265 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. 16 968 585 тыс. рублей и на 31.12.2013 г. 17 103 724 тыс. рублей.

Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

### 3.7.2. Долговые ценные бумаги

В составе долговых ценных бумаг учитываются векселя следующих компаний:

Наименование эмитента	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013	Срок погашения	тыс. руб.
					Годовая ставка, %
ООО «Энерго-финанс» (*)	-	-	-	Декабрь 2014	Дисконтно-процентные

Примечания:

(\*) По состоянию на 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. в бухгалтерском учете Общества векселей в составе долговых ценных бумаг нет. На 31.12.2013 г. векселя ООО «Энерго-финанс» со сроком погашения в декабре 2014 г. переведены в краткосрочные и отражены в бухгалтерском учете за вычетом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 12 301 260 тыс. рублей.

### **3.7.3. Предоставленные займы и прочие долгосрочные финансовые вложения**

По состоянию на 31.12.2015 г. в составе предоставленных займов отражается займ ООО «БЭСК» (ДЗО ГМК «Норильский никель») на сумму 1 000 000 тыс. рублей со сроком погашения 31.12.2020 г. и займ ПАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС») на сумму 298 803 тыс. рублей со сроком погашения 31.08.2017 г., займ сотруднику Общества на сумму 951 тыс. рублей переведен в краткосрочные финансовые вложения.

Все долгосрочные долговые финансовые вложения Общество намерено удерживать до погашения.

### **3.8 Краткосрочные финансовые вложения**

Структура краткосрочных финансовых вложений (строка 1240 Бухгалтерского баланса) представлена следующими активами Общества:

Наименование актива	тыс. руб.		
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Краткосрочные векселя	-	-	1 349 047
Предоставленные займы	8 766 927	2 753 746	642 296
Прочие краткосрочные финансовые вложения	30 126 562	8 720	38 006 220
<b>Итого краткосрочные финансовые вложения</b>	<b>38 893 489</b>	<b>2 762 466</b>	<b>39 997 563</b>

#### **3.8.1. Краткосрочные векселя**

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. краткосрочные векселя включают в себя векселя следующих компаний:

Наименование эмитента	тыс. руб.			Годовая ставка, %
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013	
ПАО «МРСК Юга»	-	-	1 349 047	8,9%
ООО «Энерго-финанс» (*)	-	-	-	Дисконтно-процентные
<b>Итого краткосрочные векселя</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 349 047</b>	

Примечания:

(\*) На 31.12.2015 г. в составе краткосрочных векселей в бухгалтерском балансе Общества отражены векселя ООО «Энерго-финанс» со сроком погашения в декабре 2014 г.

15.12.2014 г. векселя предъявлены векселедателю ООО «Энерго-финанс» для совершения платежа. До настоящего времени обязательства по погашению задолженности по предъявленным к оплате векселям не исполнены, что послужило основанием для обращения в суд с иском о взыскании.

На 31.12.2015 г. и на 31.12.2014 г. векселя ООО «Энерго-финанс» отражены за вычетом резерва 12 369 521 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. за вычетом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 12 301 260 тыс. рублей.

### **3.8.2. Предоставленные займы и прочие краткосрочные финансовые вложения**

По состоянию на 31.12.2015 г. в составе предоставленных займов отражается займ, выданный ПАО «Кубанские магистральные сети» в размере 642 296 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. 642 296 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. 642 296 тыс. рублей). На балансе Общества числится займ, выданный ПАО «Нурэнерго» в размере 501 300 тыс. рублей, вышеуказанный займ является просроченным по состоянию на отчетную дату, Общество не имеет соглашений на пролонгацию данного договора, резерв под обесценение, созданный в 2006 г., на 31.12.2015 г. составляет 501 300 тыс. рублей. На 31.12.2015 г. в составе предоставленных займов отражается займ ПАО «ЦИУС ЕЭС» на сумму 8 123 680 тыс. рублей со сроком погашения 01.11.2016 г. и краткосрочная часть займа сотруднику Общества на сумму 951 тыс. рублей. Займ, выданный в 2014 году ПАО «Мобильные ГТЭС» в размере 2 110 500 тыс. рублей, погашен по состоянию на отчетную дату.

В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2015 г. учитывается уступка права требования ПАО «Главсетьсервис ЕНЭС» на сумму 8 720 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. 8 720 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. 8 720 тыс. рублей).

По состоянию на 31.12.2015 г. в составе прочих финансовых вложений отражен вклад по договору о совместной инвестиционной деятельности с ООО «ФСК "Лидер"» на сумму 1 523 тыс. рублей.

В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2015 г. отражены депозитные вклады в АО «Газпромбанк» на сумму 2 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в марте 2016 года и на сумму 1 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года, ПАО «АБ «Россия» на сумму 3 300 000 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года и на сумму 3 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в октябре 2016 года, АО «Альфа-Банк» на сумму 5 700 000 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года и на сумму 2 000 000 тыс. рублей в октябре 2016 года, ВТБ (ПАО) на сумму 5 000 000 тыс. рублей со сроком погашения в марте 2016 года и на сумму 8 116 319 тыс. рублей со сроком погашения в апреле 2016 года. На 31.12.2014 г. в составе прочих финансовых вложений депозитных вкладов нет, на 31.12.2013 г. отражены депозитные вклады в АО «Газпромбанк» со сроком погашения в июне 2014 года на сумму 19 997 500 тыс. рублей, со сроком погашения в октябре 2014 года на сумму 10 000 000 тыс. рублей, со сроком погашения в декабре 2014 года на сумму 8 000 000 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2015 г. вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев отражены в составе денежных средств и денежных эквивалентов по строке 1250 бухгалтерского баланса Общества, согласно Учетной политике Общества на 2015 год и ретроспективно по строке 1250 бухгалтерского баланса за 2014 и 2013 годы.

Оценка финансовых вложений при их выбытии в 2015 году производилась по первоначальной стоимости каждой единицы.

**3.9 Дебиторская задолженность**

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.1 табличных приложений отражены с учетом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Расшифровка строки 1173 «Авансы под внеоборотные активы»:

тыс. руб.			
Наименование	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
<b>Авансы, выданные строительным организациям, в том числе</b>	<b>20 854 723</b>	<b>39 761 614</b>	<b>56 921 125</b>
АО "ИСК "Союз-Сети"	3 355 744	4 624 433	11 594 180
ООО "Русинжиниринг"	2 108 198	5 058 296	4 339 497
ОАО "ГлобалЭлектроСервис"	1 727 811	3 308 693	4 200 646
АО "Энергострой-М.Н."	1 626 719	2 078 597	2 761 301
АО "ТЭК Мосэнерго"	1 437 099	11 886	8 336
ООО "Интерспецстрой"	1 008 224	1 016 207	1 197 012
ООО "Торговый Дом "Электрокабель"	708 494	-	-
ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС"	660 524	670 461	1 064 366
ООО "Уралэлектрострой"	619 984	922 357	345 814
ОАО "Дальэнергосетьпроект"	481 887	456 690	405 243
ООО "Инжиниринговый центр "Энерго"	462 430	4 874 208	5 425 897
ООО "ПРОМСТРОЙ"	420 256	11 027	73 953
ОАО "НТЦ ФСК ЕЭС"	408 392	265 629	490 474
ООО "СТК"	404 377	1 022 056	2 037 708
ООО "Энергостройкомплекс"	386 741	331 731	540 574
ООО "Сервисный центр-Тольяттинский Трансформатор"	327 582	-	-
ЗАО "ЭнергоСтройПроект"	318 782	83 287	102 549
ОАО "Стройтрансгаз"	277 943	2 125 543	3 913 684
ООО "Энерготехкомплект"	234 690	234 690	239 268
ОАО "Южэнергосетьпроект"	226 155	768 171	405 033
АО "Гидроэлектромонтаж"	209 443	134 909	69 294
ОАО "МУС Энергетики"	202 381	491 990	414 731
ЗАО "ЭнергоПроект"	34 832	556 705	522 723
ЗАО "Интертехэлектро"	90 815	429 772	564 596
ООО "Проектный центр Энерго"	1 620	1 057 607	1 097 280
ООО "Группа компаний ЭФЭСК"	1 310	880 834	1 730 351
Прочие (индивидуально меньше 200 млн. руб.)	3 112 290	8 345 835	13 376 615

Сумма дебиторской задолженности по авансам под внеоборотные активы отражена с учетом резерва по сомнительной задолженности, который на 31.12.2015 г. составил 5 418 243 тыс. рублей на 31.12.2014 г. составил 1 847 538 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. составил 184 518 тыс. рублей.

Из общей суммы авансов, выданных дочерним и зависимым обществам, задолженность на 31.12.2015 г. составляет 1 770 622 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. составляет 1 884 820 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. составляет 2 403 369 тыс. рублей. На 31.12.2015 г. резерв составляет 191 258 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. начисленного резерва - нет, 31.12.2013 г. резерв составляет 28 270 тыс. рублей. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.16 письменных приложений.

Расшифровка строки 1231 «Долгосрочная дебиторская задолженность» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

тыс. руб.			
Наименование	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
<b>Задолженность покупателей и заказчиков</b>	<b>8 654 597</b>	<b>4 877</b>	<b>4 851</b>
АО "КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ"	8 148 522	-	-
ООО "АТС"	1 416	-	-
Прочая задолженность	504 659	4 877	4 851
<b>Авансы выданные</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность:</b>	<b>849 142</b>	<b>1 105 871</b>	<b>1 705 114</b>
<b>- Беспроцентные векселя, в том числе</b>	<b>532 783</b>	<b>738 041</b>	<b>1 398 891</b>
ОАО «Ульяновскэнерго»	435 767	604 069	726 777
ОАО «АКБ «Росбанк»	-	-	483 485
ОАО «Альфа-банк»	-	-	9 256
ОАО «Иркутскэнерго»	65 334	65 334	65 334
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	31 682	48 973	94 374
ОАО «МДМ-Банк»	-	19 665	19 665
<b>- Прочая задолженность, в том числе</b>	<b>316 359</b>	<b>367 830</b>	<b>306 223</b>
ОАО «Новосибирскэнерго»	171 846	171 846	171 846
ОАО «Стрелецкая Слобода»	76 681	76 681	76 681
ЗАО «ЭФЭСк»	-	51 753	57 696
Прочие	67 832	67 550	-
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>9 503 739</b>	<b>1 110 748</b>	<b>1 709 965</b>

Долгосрочная дебиторская задолженность на 31.12.2015 г. включает в себя:

- беспроцентные векселя на сумму 532 783 тыс. рублей, срок погашения которых с 2016 по 2026 год. Прочая задолженность представляет собой суммы по договорам, оплата в соответствии с условиями которых ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Расшифровка строки 1236 «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице.

Наименование дебитора	тыс. руб.		
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
ОАО "Ленэнерго"	6 003 939	5 191 684	2 075 529
ОАО "МРСК Сибири"	5 509 288	3 376 626	4 915 815
ОАО "МРСК Юга"	4 604 296	2 606 125	1 774 892
ОАО "Кубаньэнерго"	3 020 802	3 718 432	1 476 400
ОАО "МРСК Северо-Запада"	2 338 749	3 370 931	652 480
ОАО "Янтарьэнерго"	1 721 374	1 708 687	214 879
ОАО "МРСК Центра"	1 511 165	2 584 281	1 244 599
ОАО "МРСК Северного Кавказа"	1 171 092	396 279	85 330
ОАО "ЦИУС ЕЭС"	1 143 471	8 291	-
ОАО "МРСК Урала"	1 051 664	1 261 084	1 103 181
ОАО "Концерн Росэнергоатом"	905 595	-	-
ОАО "Тюменьэнерго"	868 937	179 777	160 481
ОАО "РУСАЛ Красноярск"	739 888	693 408	579 354
АО "Санкт-Петербургские электрические сети"	667 193	91 847	8 922
ОАО "МРСК Волги"	654 890	1 238 792	705 170
ОАО "МОЭСК"	453 596	1 430 597	950 172
ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	434 402	998 276	855 455
ОАО "ДРСК"	375 219	1 091 411	1 334 246
ОАО "РЭС"	351 830	91 410	53 298
ОАО "Самараэнерго"	307 482	144 597	-
АО "Дагестанская сетевая компания"	268 601	-	-
ОАО «НИИСВсЭссл.»	265 321	245 953	-
ОАО "РУСАЛ Новокузнецк"	244 328	223 838	148 013
ОАО "Оборонэнерго".	221 826	120 839	16 789
ОАО "Красноярскэнергосбыт"	198 388	162 972	22 017
Казенное Предприятие "Московская энергетическая дирекция"	194 022	194 022	-
ОАО "Интер РАО"	188 770	1 616 867	259 649
ОАО "РУСАЛ Саяногорск"	164 989	156 301	130 250
ООО "БСК"	147 521	-	-
ООО "Металлэнергофинанс"	143 755	137 129	142 372
ЗАО "Электросеть"	138 565	31 516	110 926
ООО "Русэнергосбыт"	125 980	92 791	154 918
ОАО "Энергия"	119 135	423 612	-
ОАО "Ингушэнергосеть"	109 585	-	-
ООО «Белозерный ГПК»	-	103 279	534 425
ОАО «Нижневартовский ГПК»	-	99 506	527 591
ОАО «СУАЛ» филиал «ВгАЗ-СУАЛ»	1 726	6 969	130 156
Прочие (индивидуально меньше 100 млн. руб.)	3 386 016	3 702 921	1 693 760
<b>Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков</b>	<b>39 753 400</b>	<b>37 501 050</b>	<b>22 061 069</b>

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков отражена с учетом резерва по сомнительным долгам, который на 31.12.2015 г. составил 10 926 211 тыс. рублей на 31.12.2014 г. составил 7 186 506 тыс. рублей и на 31.12.2013 г. составил 12 025 116 тыс. рублей. По состоянию на 31.12.2015 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 1 274 226 тыс. рублей (сумма задолженности 2 231 837 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 957 611 тыс. рублей). По состоянию на 31.12.2014 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 70 268 тыс. рублей (сумма задолженности 984 231 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 913 963 тыс. рублей). По состоянию на 31.12.2013 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 45 507 тыс. рублей (сумма задолженности 1 62 860 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму 1 617 353 тыс. рублей). Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Расшифровка строки 1238 «Дебиторская задолженность по авансам выданным» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице.

тыс. руб.			
Авансы выданные	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
<b>Авансы, выданные поставщикам услуг, в том числе:</b>	<b>634 998</b>	<b>848 807</b>	<b>1 396 802</b>
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	55 296	-	234 185
ЗАО "ЭнергоПроект"	42 600	42 600	-
ОАО «ЭЛВИС-ПЛЮС»	-	-	12 508
ЗАО «Метростандарт»	-	-	75 467
ЗАО «Роспроект»	34 087	44 087	44 087
ОАО «Первоуральский новотрубный завод»	-	-	171 141
ООО «Стрелецкая Слобода»	158 471	186 850	-
ООО УДС «Девелопмент»	-	95 270	-
Прочие (индивидуально меньше 50 млн. руб.)	344 544	480 000	859 414
<b>Прочие авансы, в том числе:</b>	<b>131 052</b>	<b>710 736</b>	<b>535 763</b>
ООО "Электросетьсервис"	25 819	-	-
ОАО «ГлобалЭлектроСервис»	-	244 229	-
ООО "Энергософт ИК"	-	57 897	57 897
ООО «Корпорация АК «ЭСКМ»	56 093	56 093	56 093
ЗАО «ФПГ Энергоконтракт»	-	-	293 613
ООО "Уралэлектрострой"	13 097	44 542	-
Прочие (индивидуально меньше 50 млн. руб.)	36 043	307 975	128 160
<b>Итого авансы выданные</b>	<b>766 050</b>	<b>1 559 543</b>	<b>1 932 565</b>

Сумма дебиторской задолженности по авансам выданным (за исключением авансов под внеоборотные активы) отражена с учетом резерва по сомнительной задолженности, который на 31.12.2015 составил 1 980 105 тыс. рублей 31.12.2014 составил 1 980 963 тыс. рублей, 31.12.2013 составил 1 977 535 тыс. рублей.

В отношении аванса, выданного ОАО «Связьстрой» на создание ведомственной цифровой технологической сети подвижной радиосвязи электроэнергетики Средней Волги (1 118 066 тыс.

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год (рублей на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г.), Общество начислило резерв в полной сумме на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г.

Из общей суммы авансов, выданных дочерним и зависимым обществам, задолженность на 31.12.2015 г. составляет 56 318 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. составляет 1 072 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. составляет 237 048 тыс. рублей, на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г., 31.12.2013 г. резерв по указанным суммам не создавался. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Расшифровка строки 1239 «Прочие дебиторы» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

Вид задолженности	тыс. руб.		
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Переплата по налогам и платежам во внебюджетные фонды	276 339	3 359 039	8 898 658
Беспроцентные векселя	6 998 111	5 322 878	8 399 113
НДС с авансов	866 503	859 047	1 220 046
Прочие	11 327 073	10 450 583	9 620 684
<b>Итого прочая дебиторская задолженность</b>	<b>19 468 026</b>	<b>19 991 547</b>	<b>28 138 501</b>

Краткосрочная часть расходов будущих периодов по страхованию отражена в строке баланса 1239 «Прочие дебиторы» по состоянию на 31.12.2015 г. в сумме 385 799 тыс. рублей и ретроспективно на 31.12.2014 г. в сумме 517 049 тыс. рублей и на 31.12.2013 г. в сумме 504 963 тыс. рублей.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность включает беспроцентные векселя на сумму 6 998 111 тыс. рублей на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 5 322 878 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. – 8 399 113 тыс. рублей). На 31.12.2015 г. в состав вышеуказанной суммы включена сумма беспроцентных векселей ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» (100% дочернее общество ОАО «ФСК ЕЭС») на сумму 6 791 218 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 33 879 528 тыс. рублей), на 31.12.2014 сумма составляла 4 653 882 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 36 016 863 тыс. рублей), на 31.12.2013 г. сумма составляла 7 141 332 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 33 529 413 тыс. рублей), с условием погашения «по предъявлению». ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» был создан в процессе реорганизации ОАО «РАО ЕЭС России» и владеет пакетами акций энергетических компаний, в том числе, котирующихся на рынке акций. Общая сумма векселей, выпущенных ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС», основана на рыночной оценке акций энергетических компаний на дату выпуска. На конец отчетного периода стоимость векселей ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС» скорректирована на сумму изменений рыночной стоимости акций, принадлежащих ООО «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС».

Из общей суммы прочей краткосрочной дебиторской задолженности, задолженность дочерних и зависимых обществ на 31.12.2015 г. – 14 465 706 тыс. рублей (сумма задолженности – 49 307 542 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 34 841 836 тыс. рублей), на 31.12.2014 г. – 11 578 968 тыс. рублей (сумма задолженности – 48 544 579 тыс. рублей, резерв на указанную



Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год сумму – 36 965 611 тыс. рублей), на 31.12.2013 г. составляет 14 693 850 тыс. рублей (задолженность 49 085 732 тыс. рублей, резерв на указанную сумму – 34 391 882 тыс. рублей).

Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

Величина начисленного и восстановленного в течение отчетного периода резерва, отражена по графе «Восстановление/использование резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Величина списания дебиторской задолженности на финансовый результат составила 23 821 тыс. рублей в 2014 г. (28 545 тыс. рублей в 2014 г.).

### 3.10 Запасы

В статье «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, в том числе товаров, незавершенного производства.

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Сырье и материалы	12 432 348	9 479 547	8 403 357
Незавершенное производство	-	-	190 739
Прочие	199 991	155 553	208 358
<b>Итого по строке 1210 «Запасы»</b>	<b>12 632 339</b>	<b>9 635 100</b>	<b>8 802 454</b>

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Резерв под снижение их стоимости Общество не создает.

По состоянию на 31.12.2015 г. незавершенного производства на балансе Общества нет.

### 3.10 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Расшифровка расходов будущих периодов по видам расходов представлена в следующей таблице:

Наименование расходов будущих периодов	тыс. руб.		
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Программное обеспечение	258 719	429 341	886 782
Страхование	209	-	683
Прочие	20 824	27 805	97 113
<b>Итого расходы будущих периодов, в том числе</b>	<b>279 752</b>	<b>457 146</b>	<b>984 578</b>
Строка 1174 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на затраты более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	192 750	348 280	844 800
Строка 1260 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 12 месяцев после отчетной даты	87 002	108 866	139 778

Срок погашения расходов на страхование определяется договором страхования и обычно не превышает одного года. Срок списания расходов на программное обеспечение не превышает пяти лет.

66

**3.12 Займы и кредиты полученные**

тыс. руб.

Долгосрочные займы и кредиты	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
<b>Долгосрочные облигационные займы:</b>			
Облигации 06 выпуска	7 534 586	7 534 586	7 534 586
Облигации 07 выпуска	1 760 821	-	5 000 000
Облигации 08 выпуска	7 314 887	7 314 887	7 314 887
Облигации 09 выпуска	5 000 000	5 000 000	5 000 000
Облигации 10 выпуска	29 151	-	10 000 000
Облигации 11 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 12 выпуска	-	10 000 000	10 000 000
Облигации 13 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 15 выпуска	311 961	311 961	-
Облигации 18 выпуска	109 762	109 762	-
Облигации 19 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 21 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 22 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 23 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 24 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 25 выпуска	-	15 000 000	15 000 000
Облигации 26 выпуска	15 000 000	15 000 000	15 000 000
Облигации 27 выпуска	11 000 000	11 000 000	11 000 000
Облигации 28 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 29 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 30 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 34 выпуска	14 000 000	14 000 000	14 000 000
Облигации БО-01 выпуска	-	-	10 000 000
Облигации 37 выпуска	20 000 000	-	-
Облигации 38 выпуска	20 000 000	-	-
<b>Долгосрочные внешние займы:</b>			
ООО «Яндекс ДЦ Владимир»	19 200	-	-
ООО «ТУЛАЧЕРМЕТ-СТАЛЬ»	80 000	-	-
<b>Долгосрочные кредиты:</b>			
Federal Grid Finance Limited	17 500 000	17 500 000	17 500 000
<b>Итого долгосрочных кредитов и займов</b>	<b>249 660 368</b>	<b>232 771 196</b>	<b>257 349 473</b>

тыс. руб.

Краткосрочные займы	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
<b>Краткосрочные облигационные займы:</b>			
Облигации 07 выпуска	-	5 000 000	-
Облигации 10 выпуска	-	10 000 000	-
Облигации 12 выпуска	10 000 000	-	-
Облигации 15 выпуска	-	-	10 000 000
Облигации 18 выпуска	-	-	15 000 000
Облигации 25 выпуска	15 000 000	-	-
Облигации БО-01 выпуска	-	10 000 000	-
<b>Проценты начисленные:</b>	<b>6 361 933</b>	<b>4 544 812</b>	<b>4 488 107</b>
<b>Итого краткосрочных займов</b>	<b>31 361 933</b>	<b>29 544 812</b>	<b>29 488 107</b>

Информация по выпускам облигаций по состоянию на отчетную дату представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Серия	06	07	08	09	10
Объем эмиссии, тыс. рублей	7 534 586	1 760 821	7 314 887	5 000 000	29 151
Количество, млн. шт.	7,5	1,7	7,3	5	0,029
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	8,25	7,50	8,25	7,99	7,75
Дата начала размещения	28.09.2010	29.10.2010	28.09.2010	29.10.2010	28.09.2010
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009	05.11.2009
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	3 640	3 640	3 640	3 640	3 640
Купонный доход по каждой облигации, руб.	41,14	37,40	41,14	39,84	38,64
Начислено процентов за 2015 г., тыс. рублей	621 649	331 755	603 522	399 494	567 422

Серия	11	12	13	15	18
Объем эмиссии, тыс. рублей	10 000 000	10 000 000	10 000 000	311 961	109 762
Количество, млн. шт.	10	10	10	0,3	0,1
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	7,99	8,10	8,50	8,75	8,50
Дата начала размещения	29.10.2010	27.04.2012	05.07.2011	27.10.2011	12.12.2011
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	05.11.2009	07.06.2011	07.06.2011	07.06.2011	07.06.2011
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	3 640	2548	3 640	4 368	4 368
Купонный доход по каждой облигации, руб.	39,84	40,39	42,38	43,63	42,38
Начислено процентов за 2015 г., тыс. рублей	798 989	810 019	849 929	27 297	9 329

Серия	19	21	22	23	24
Объем эмиссии, тыс. рублей	20 000 000	10 000 000	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Количество, млн. шт.	20	10	10	10	10
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	7,95	8,75	17,80	16,60	8,00
Дата начала размещения	21.07.2011	24.10.2012	08.08.2012	10.06.2013	25.01.2013
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	07.06.2011	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	4 368	5 460	5 460	12 740	5 460
Купонный доход по каждой облигации, руб.	39,64	43,63	88,76	41,39	39,89
Начислено процентов за 2015 г., тыс. рублей	1 589 956	874 997	1 513 654	1 529 048	799 992

Серия	25	26	27	28	29
Объем эмиссии, тыс. рублей	15 000 000	15 000 000	11 000 000	20 000 000	20 000 000
Количество, млн. шт.	15	15	11	20	20
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	8,60	16,70	16,70	16,60	16,70
Дата начала размещения	02.10.2012	13.08.2013	13.08.2013	10.06.2013	21.10.2013
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012	21.06.2012
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	5 460	12 740	12 740	12 740	12 740
Купонный доход по каждой облигации, руб.	42,88	41,64	41,64	41,39	41,64
Начислено процентов за 2015 г., тыс. рублей	1 289 934	2 244 555	1 646 007	3 058 097	2 970 776

Серия	30	34	37	38
Объем эмиссии, тыс. рублей	10 000 000	14 000 000	20 000 000	20 000 000
Количество, млн. шт.	10	14	20	20
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000
Ставка, %	16,60	16,60		
Дата начала размещения	13.12.2013	13.12.2013	06.05.2015	06.05.2015
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	14.11.2013	14.11.2013	14.11.2013	14.11.2013
Срок погашения (с даты начала размещения), дни	12 740	12 740	12 740	12 740
Купонный доход по каждой облигации, руб.	41,39	41,39	41,64	41,64
Начислено процентов за 2015 г., тыс. рублей	1 521 048	2 129 468	2 227 044	2 227 044

В 2015 году облигации 12, 25 выпусков на сумму 25 000 000 тыс. рублей перенесены в краткосрочные займы.

Сумма затрат по выплате процентов по займам и кредитам, включенных в стоимость незавершенного строительства составила в 2015 году 23 926 874 тыс. рублей; в 2014 году 16 834 527 тыс. рублей; в 2013 году 17 176 568 тыс. рублей.

### 3.13 Кредиторская задолженность

Расшифровка строки 1521 «Кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков»

Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

Наименование кредитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Задолженность перед строительными организациями, в том числе:	36 894 582	63 051 434	36 867 213
ОАО «Стройтрансгаз»	4 949 364	17 020 932	4 752 699
ОАО «ГлобалЭлектроСервис»	4 307 965	5 396 192	5 114 472
ООО «Торговый Дом «Электрокабель»	1 609 407	123 329	-
ЗАО «Инженерно-строительная компания «Союз-сети»	1 547 251	4 857 188	2 477 003
ООО «Уралэлектрострой»	1 408 385	2 105 872	750 778

Наименование кредитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
АО «ТЭК Мосэнерго»	1 273 371	42 964	1 082
ОАО «Кубанские магистральные сети»	1 002 707	996 002	-
ООО «ИЦ Энергострой»	998 959	-	-
ООО «Русинжиниринг»	949 340	2 058 958	473 097
ООО «Интерспецстрой»	923 565	537 731	327 981
ООО «Рубеж-РемСтрой»	780 884	68 866	19 174
ОАО «Энергострой-М.Н.»	773 748	1 161 627	1 298 369
ООО «Новая Инжиниринговая Компания»	748 648	890 514	905 844
ООО «Ленэлектромонтаж»	666 290	224 398	-
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	646 531	51 117	-
ООО «СТК»	603 047	1 204 061	139 768
ООО «Велесстрой»	577 695	5 736 315	3 976 859
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	565 405	158 092	108 288
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	497 828	694 473	604 317
ООО «Маштехстрой»	464 298	-	-
ООО «Инжиниринговый центр «Энерго»	463 751	1 637 665	1 593 972
АО «ИЦ ЕЭС»	460 339	725 921	928 751
ООО «Сервисный центр -Тольятинский Трансформатор»	448 440	-	-
ООО «Инженерный центр «ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ»	442 119	219 659	134 084
ООО «Петроком»	436 270	244 282	263 459
ООО «Проектный центр Энерго»	424 736	570 275	544 050
АО «ЦИУС ЕЭС»	396 775	745 903	114 460
ООО «Энергостройкомплекс»	325 344	189 578	212 121
ООО «Сетьстройсервис»	257 135	313 113	358 821
ООО «Строительная компания ТЕХИНЖСТРОЙ»	229 539	-	-
ООО «НСК Энтэр»	221 956	12 560	459 131
ООО «Промстрой»	221 257	354 878	155 678
ООО «ЭнергоСтройТелеком»	220 129	406 613	93 761
ФГУП «Спецстройинжиниринг при Спецстрое России»	215 476	3 308 425	524 759
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	206 943	355 007	177 143
ООО «Строймехпроект-П»	206 577	420 649	351 004
ЗАО «Энвижн Груп»	154 438	338 279	108 810
ООО «ТОК-Строй»	154 144	273 917	253 139
ОАО «Электрозавод»	139 005	97 690	304 134
ООО «ЭСК «Энергомост»	128 500	47 077	755 314
ОАО «ТЭСС»	127 861	277 086	16 139
ЗАО «ФЕНИКС-88»	115 378	201 963	3 993
ОАО «Севзапэлектросетьстрой»	83 210	248 556	209 908
ООО «Фактор ЛТД»	68 147	286 308	50 907
ООО «Р.В.С.»	60 304	77 501	202 563
ООО «Энергопромстрой»	59 227	353 186	744 857
ЗАО «ЭФЭСк»	57 354	840 471	995 148

Наименование кредитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
ООО «ФНК Инжиниринг»	9 398	48 083	1 096 463
ОАО «МКСМ»	8 805	119 891	230 609
ООО «Энерготехкомплект»	6 044	13 556	13 811
ЗАО «РТСофт»	4 704	4 996	248 426
ЗАО «Интертехэлектро»	-	271 610	265 280
ООО «ТрансСервис-Центр продаж электротехнического и трансформаторного оборудования»	-	217 549	-
ООО «ВОЛЬТА Системы Управления»	-	42 671	222 022
ЗАО «Российская корпорация средств связи»	-	30 209	226 902
ПАО «МОЭСК»	-	-	404 404
Прочие (индивидуально меньше 200 млн. руб.)	5 246 589	6 427 676	3 653 459
<b>Задолженность перед поставщиками услуг, в том числе:</b>	<b>4 672 036</b>	<b>3 163 064</b>	<b>3 347 428</b>
ЗАО «Центр финансовых расчетов»	1 286 380	540 001	578 316
ПАО «Россети»	568 760	142 196	-
ОАО «Томские магистральные сети»	414 205	300 623	16 251
ВТБ Лизинг (Европа) Лимитед	249 242	-	-
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	202 014	150 010	149 717
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	123 511	28 136	76 612
ООО «Инженерный центр Энергоаудитконтроль»	115 708	47 758	273 573
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	102 821	98 091	97 548
ОАО «МУС Энергетики»	91 510	55 013	46 761
ПАО «РусГидро»	79 589	63 620	55 858
АО «ИНТЕР ПАО-Электрогенерация»	71 823	64 093	60 767
ООО «ЭнергоДата»	70 976	71 347	121 959
ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	60 003	47 439	60 721
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	54 958	35 032	72 589
ПАО «Мосэнерго»	53 916	35 770	34 058
ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»	35 994	500	81 240
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	22 017	81 082	55 115
ЗАО «ЛАНИТ»	5 953	55 455	50 197
АО «KEGOC»	-	352 898	-
ГПО «Белэнерго»	-	108 430	-
ЗАО «НАМОС»	-	63 000	1 559
ЗАО «ФПГ Энергоконтракт»	-	-	293 613
ЗАО «Метростандарт»	-	-	102 142
Прочие (индивидуально меньше 50 млн. руб.)	1 062 656	822 570	1 118 832
<b>Прочие, в том числе:</b>	<b>713 234</b>	<b>990 893</b>	<b>1 209 798</b>
ОАО «МКСМ»	180 960	180 960	180 960
ОАО «Стройтрансгаз»	53 145	13 112	5 556
ЗАО «ПО Энергоформ»	46 756	1 923	452
ООО «Телеком-Защита»	43 552	-	-
ЗАО «Эктив Инжиниринг»	35 423	-	-

Наименование кредитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
ОАО «МегаФон»	32 173	32 173	-
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	29 834	-	-
ООО «Масса»	10 297	93 926	2 333
ООО «ЭСК «Энергомост»	9 626	27 503	-
ЗАО Группа компаний «ЭнергоТерритория»	3 933	34 284	-
ООО «Комплект Энерго»	2 828	260	24 894
ЗАО «ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ»	1 741	567	320 197
ЗАО «РТСофт»	166	100 893	17 127
ООО ТД «ХОРДА»	-	151	24 200
ЗАО «Энвижн Груп»	-	128 157	-
ООО «Уралэлектрострой»	-	79 345	-
ООО «АСТА»	-	45 422	-
ООО «РусКомТранс»	-	34 618	150 880
ЗАО «МРО ТЕХИНКОМ»	-	15 683	30 278
ЗАО «Вега-инжиниринг»	-	-	102 165
ЗАО «ЛАНИТ»	-	-	84 165
ООО «Энергостройкомплекс»	-	-	23 943
ЗАО «Тяжпромэлектромет»	-	-	21 832
Прочие (индивидуально меньше 20 млн. руб.)	262 800	201 916	220 816
<b>Итого кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков</b>	<b>42 279 852</b>	<b>67 205 391</b>	<b>41 424 439</b>

В составе кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам на долю дочерних и зависимых обществ приходится сумма 2 940 799 тыс. рублей на 31.12.2015 г. (3 385 658 тыс. рублей на 31.12.2014 г., 1 413 109 тыс. рублей на 31.12.2013 г.).

Расшифровка строки 1525 «Авансы полученные» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

Наименование кредитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
<b>Авансы по подключению потребителей к ЕНЭС, в том числе:</b>	<b>5 214 139</b>	<b>5 299 243</b>	<b>7 397 895</b>
ОАО «Фортум»	1 408 945	431 838	1 760 762
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	1 400 003	1 400 003	1 400 003
ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р»	1 142 360	1 142 360	846 646
ПАО «Кубаньэнерго»	237 896	177 254	180 704
АО «Тюменьэнерго»	74 327	87 138	133 227
ПАО «МРСК Сибири»	61 008	151 631	69 252
ЗАО «Северсталь – Сортовой завод Балаково»	24 888	-	-
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	19 734	23 907	28 850
ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	16 475	658 349	2 561
ПАО «МРСК Юга»	14 136	10 541	10 294
ООО «Абинский Электрометаллургический завод»	1 919	1 919	-

49

Наименование кредитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
АО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»	1 097	291 281	-
ООО «РусВинил»	-	-	1 167 418
ОАО «Первоуральский новотрубный завод»	-	-	717 440
ОАО «Таганрогский металлургический завод»	-	-	105 558
Прочие (индивидуально меньше 100 млн. руб.)	811 351	923 022	975 180
<b>Прочие авансы, в том числе:</b>	<b>915 505</b>	<b>785 758</b>	<b>1 099 980</b>
ОАО «Особые экономические зоны»	429 552	429 552	429 552
ООО «Ростовский электрометаллургический завод»	112 545	112 545	112 545
ОАО «Ростелеком»	10 888	19 033	199 783
Прочие (индивидуально меньше 100 млн. руб.)	362 520	224 628	358 100
<b>Итого авансы полученные</b>	<b>6 129 644</b>	<b>6 085 001</b>	<b>8 497 875</b>

В составе авансов полученных на долю дочерних и зависимых обществ приходится 38 579 тыс. рублей на 31.12.2015г. (42 149 тыс. рублей на 31.12.2014 г., 45 023 тыс. рублей на 31.12.2013 г.).

Расшифровка строки 1526 «Прочая кредиторская задолженность» Бухгалтерского баланса приведена в следующей таблице:

	тыс. руб.		
Вид задолженности	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
По дополнительной эмиссии акций, в том числе	580	580	3 762 712
Акционер Российская Федерация	-	-	3 755 566
Прочие акционеры	580	580	7 146
Прочие кредиторы	639 059	963 329	557 087
НДС	1 299 721	1 655 829	2 575 226
<b>Итого прочая кредиторская задолженность</b>	<b>1 939 360</b>	<b>2 619 738</b>	<b>6 895 025</b>

Прочая кредиторская задолженность включает в себя задолженность перед дочерними и зависимыми компаниями на 31.12.2015 г. в сумме 23 682 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. в сумме 28 320 тыс. рублей, на 31.12.2013 г. в сумме 52 752 тыс. рублей).

Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

### 3.14 Доходы будущих периодов

В 2014 году в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.10.2014 № 721 Обществом была получена субсидия в размере 895 591 680 рублей на возмещение затрат по восполнению аварийного резерва дизель-генераторных установок, обеспечивающих надежность энергоснабжения социально значимых потребителей РФ при прохождении отопительного сезона 2014 - 2015 годов.

По строке 1530 Бухгалтерского баланса отражена субсидия, подлежащая признанию по мере начисления амортизации в будущих отчетных периодах, в соответствии с требованиями ПБУ



13/2000 «Учет государственной помощи». По состоянию на 31.12.2015 года в составе доходов будущих периодов отражено 739 768 тыс. рублей, по состоянию на 31.12.2014 года в составе доходов будущих периодов отражено 758 976 тыс. рублей.

### 3.15 Прочие доходы и расходы

В составе прочих доходов отражены:

Тип дохода	тыс. руб.	
	2015	2014
Доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам	5 911 169	7 046 687
Доходы от переоценки ЦБ по рыночной стоимости	5 839 472	-
Штрафы, пени, неустойки	4 114 912	2 729 848
Доход от дооценки ранее уцененных объектов основных средств	1 697 565	185 939
Доходы от реализации основных средств	1 256 333	43 039
Погашение векселей	1 235 361	3 505 307
Доходы от восстановления резерва по финансовым вложениям	1 190 902	455 551
Доходы от реализации акций	568 000	-
Доходы от реализации ТМЦ	428 571	715 896
Доходы от реализации НКС	326 426	120 259
Доходы в виде стоимости ТМЦ, полученные при ликвидации основных средств	237 401	228 211
Чрезвычайные доходы по страховым случаям	158 766	228 290
Доход от реализации объектов интеллектуальной собственности	7 475	9 729
Прочие доходы	568 159	987 509
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>23 540 512</b>	<b>16 256 265</b>

В составе прочих расходов отражены:

Тип расхода	тыс. руб.	
	2015	2014
Резерв по сомнительным долгам	13 635 657	9 067 972
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	1 467 400	3 251 655
Резерв по обесценению финансовых вложений	2 041 681	338 220
Остаточная стоимость списанных основных средств, стоимость ТМЦ и незавершенного строительства и расходы, связанные со списанием	1 923 821	1 017 022
Расходы от уценки объектов основных средств	1 436 751	2 508 886
Остаточная стоимость реализованных основных средств, расходы, связанные с реализацией	1 284 159	28 715
Расходы по реализации ТМЦ, НКС и прав на результаты интеллектуальной деятельности	726 005	776 192
Погашение векселей	667 361	3 505 584
Доначисление налогов и взносов	386 770	1 068 747
Убытки, связанные с чрезвычайными ситуациями	373 277	332 847
Материальная помощь и выплаты социального характера	260 388	265 857
Пени и прочие санкции за нарушение договоров	185 143	34 673
Невозмещаемый НДС	71 886	675 059
Стоимость безвозмездно переданного имущества	53 631	1 036 675
Расходы на благотворительность	50 897	855 142
Расходы на ПИР с отрицательным результатом	45 939	390 729
Взносы, уплачиваемые некоммерческим организациям	43 564	79 946
Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг	38 570	31 760

Тип расхода	2015	2014
Списание просроченной дебиторской задолженности	23 821	28 545
Расходы на спортивные, культурно-массовые и корпоративные мероприятия	19 930	22 795
Отрицательная разница по переоценке акций по текущей рыночной стоимости	-	4 467 034
Прочие расходы	1 245 100	1 561 781
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>25 981 751</b>	<b>31 345 836</b>

В составе строки 2120 Отчета о финансовых результатах учитываются, признаваемые производственными в соответствии с учетной политикой Общества, управленческие расходы филиалов Общества, которые составляют в 2015 г. – 5 729 441 тыс. рублей (в 2014 г. – 5 853 748 тыс. рублей).

По строке 5660 табличных приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, расходы, отраженные по строкам 2120 и 2220 отчета о финансовых результатах, расшифрованы по элементам затрат.

В состав расходов от обычных видов деятельности включены расходы на энергетические ресурсы, которые можно подразделить на две группы: тепловую и электрическую энергию на хозяйственные нужды и электроэнергию для покрытия потерь на передачу по электрическим сетям. Оплата потерь потребителями включена в стоимость услуг по передаче электрической энергии.

Вид энергетических ресурсов	2015	2014
Покупная электроэнергия для покрытия потерь на передачу по электрическим сетям	14 332 329	11 809 377
Покупная тепло -, и электроэнергия и топливо на хозяйственные нужды	686 773	725 435
<b>Итого расходы на энергетические ресурсы</b>	<b>15 019 102</b>	<b>12 534 812</b>

тыс. руб.

### 3.16 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года.

Показатель	2015	2014
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	17 870 137	5 136 743
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	1 274 665 323 063	1 272 157 220 707
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,01402	0,004038

В 2015 году средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года рассчитывалось следующим образом:  $(1\,274\,665\,323\,063 \cdot 12) / 12$  месяцев.

В 2014 году произошло увеличение уставного капитала. Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года рассчитывалось следующим образом:  $(1\,267\,141\,015\,996 \cdot 4 + 1\,274\,665\,323\,063 \cdot 8) / 12$  месяцев.

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг, не имеет договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости.

### 3.17 Связанные стороны

Список связанных сторон Общества представлен на сайте Общества: [www.fsk-ees.ru](http://www.fsk-ees.ru). Состав членов Совета директоров и Правления Общества раскрывается в разделе I «Общие сведения» настоящих письменных приложений. В список связанных сторон включены ПАО «Российские сети» и его дочерние и зависимые общества.

#### Выручка от продаж связанным сторонам

	тыс. руб.		
Наименование покупателя	2015	2014	2013
<b>Услуги по передаче электроэнергии:</b>			
АО «Тюменьэнерго»	16 597 642	15 460 363	14 835 303
ПАО «МРСК Центра»	15 259 790	15 359 009	14 739 194
ПАО «МОЭСК»	14 831 677	14 610 691	13 559 764
ОАО «МРСК Урала»	14 233 664	14 861 158	15 271 412
ПАО «МРСК Сибири»	10 301 377	11 050 179	10 838 836
ПАО «МРСК Волги»	9 814 961	9 797 567	10 271 337
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	9 662 558	10 911 091	11 355 077
ПАО «МРСК Северо-Запада»	7 900 580	8 450 782	8 348 470
ПАО «Ленэнерго»	6 363 345	7 004 968	6 714 720
ПАО «МРСК Юга»	6 220 741	6 039 493	5 789 815
ПАО «Кубаньэнерго»	5 653 868	5 206 544	4 877 739
ПАО «Томская распределительная компания»	1 492 795	1 575 246	1 508 075
Прочие (индивидуально меньше 1 млрд. руб.)	1 592 990	1 550 854	2 346 222
<b>Итого по услугам по передаче электроэнергии</b>	<b>119 925 988</b>	<b>121 877 945</b>	<b>120 455 964</b>
<b>Услуги по аренде:</b>			
ПАО «Российские сети»	314 359	333 643	91 813
АО «Янтарьэнерго»	140 148	151 827	-
АО «ЦИУС ЕЭС»	98 654	95 577	104 623
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	82 396	87 152	78 776
ОАО «Мобильные ГТЭС»	54 569	987	632
ОАО «МУС Энергетики»	39 306	18 442	18 564
ОАО «Читатехэнерго»	18 294	18 298	12 264
ПАО «МОЭСК»	11 358	1 927	2 194
ОАО «Энергостройнабкомплект ЕЭС»	-	11 535	103
ОАО «МРСК Северо-Запада»	8 580	7 457	10 691
ПАО «МРСК Центра»	7 835	4 094	9 121
ПАО «МРСК Юга»	6 682	6 682	12 875
ПАО «МРСК Сибири»	6 258	3 246	11 059
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	5 664	945	4 811
Прочие (индивидуально меньше 5 млн. руб.)	5 745	5 235	14 567
<b>Итого по услугам по аренде</b>	<b>799 848</b>	<b>747 047</b>	<b>372 093</b>
<b>Управление ХМРСК:</b>			
ПАО «Российские сети»	-	-	108 263
<b>Итого по управлению ХМРСК</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>108 263</b>

Наименование покупателя	2015	2014	2013
<b>Прочие виды выручки от продаж:</b>			
ПАО «Кубаньэнерго»	1 217 195	235 915	12 251
ОАО «МУС Энергетики»	70 884	72 768	82 034
ПАО «МРСК Волги»	19 419	64 215	24 294
АО «Тюменьэнерго»	12 852	81 908	18 343
ОАО «МРСК Урала»	10 063	716	12 060
ПАО «МРСК Сибири»	6 568	5 258	11 988
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	5 958	16 537	7 983
ОАО «Читатехэнерго»	5 762	13 106	45 698
ПАО «МОЭСК»	2 130	7 399	18 161
Прочие (индивидуально меньше 5 млн. руб.)	10 275	25 901	79 427
<b>Итого по прочим видам выручки от продаж</b>	<b>1 361 106</b>	<b>523 723</b>	<b>312 239</b>
<b>ИТОГО выручка от продаж связанным сторонам</b>	<b>122 086 942</b>	<b>123 148 715</b>	<b>121 248 559</b>

Закупки у связанных сторон

Наименование покупателя	2015	2014	2013
тыс. руб.			
<b>Услуги по техобслуживанию и ремонту:</b>			
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	1 101 793	1 481 245	2 649 096
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	235 634	166 340	163 276
Прочие	45 212	46 042	48 934
<b>Итого услуги по техническому обслуживанию и ремонту</b>	<b>1 382 639</b>	<b>1 693 627</b>	<b>2 861 306</b>
<b>Услуги по выполнению функций заказчика-застройщика:</b>			
АО «ЦИУС ЕЭС»	1 468 750	1 950 000	2 843 500
<b>Итого по услугам заказчика-застройщика</b>	<b>1 468 750</b>	<b>1 950 000</b>	<b>2 843 500</b>
<b>Конкурсные услуги, поставка оборудования и ТМЦ:</b>			
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	398 356	1 105 685	902 900
ОАО «Энергостройснабкомплект»	165 408	239 015	318 678
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	82 105	263 535	1 122 560
ОАО «МУС Энергетики»	78 598	5 834	340 434
ОАО «МКСМ»	-	9 148	158 750
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	-	241	55
ПАО «МОЭСК»	-	-	409 928
ОАО «МГТЭС»	-	-	34 648
Прочие	688	1 811	45 166
<b>Итого по конкурсным услугам и поставкам оборудования</b>	<b>725 155</b>	<b>1 625 269</b>	<b>3 333 119</b>
<b>Услуги СМР и ПИР:</b>			
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	777 310	1 358 049	1 576 460
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	234 933	905 251	677 727
ОАО «МУС Энергетики»	116 962	6 472	384 021
АО «Тюменьэнерго»	98 938	4 526	58 704
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	83 922	278 393	462 765
ОАО «МРСК Урала»	66 494	12 828	-
ПАО «Кубаньэнерго»	26 586	23	93
ПАО «МРСК Центра»	17 846	112 105	11 492
ПАО «МРСК Юга»	15 977	-	-
ПАО «МОЭСК»	-	949 789	73 933
ОАО «МКСМ»	-	30 986	431 469

44

Наименование покупателя	2015	2014	2013
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	-	-	79 720
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	-	-	35
Прочие	5 852	287	29 285
<b>Итого по услугам по СМР и ПИР</b>	<b>1 444 820</b>	<b>3 658 709</b>	<b>3 785 704</b>
<b>Услуги связи и ТО систем связи</b>			
ОАО «МУС Энергетики»	812 743	803 334	842 428
ОАО «Читатехэнерго»	1 944	2 610	9 514
Прочие	782	784	419
<b>Итого по услугам связи ТО и систем связи</b>	<b>815 469</b>	<b>806 728</b>	<b>852 361</b>
<b>Прочие услуги:</b>			
ПАО «Российские сети»	482 000	516 451	-
ОАО «Томские МС»	190 943	190 943	190 943
ОАО «Кубанские МС»	123 750	123 750	123 750
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	122 603	430 443	729 617
ОАО «ЭНИН им. Кржижановского»	41 440	59 492	276 492
ОАО «Мобильные ГТЭС»	40 993	10 587	2 437
ОАО «МУС Энергетики»	28 828	38 133	39 830
ОАО «Янтарьэнерго»	2 419	-	38 131
ЗАО «АПБЭ»	-	2 360	41 332
Прочие	42 514	59 777	32 889
<b>Итого по прочим услугам</b>	<b>1 075 490</b>	<b>1 431 936</b>	<b>1 475 421</b>
<b>ИТОГО закупки у связанных сторон</b>	<b>6 912 323</b>	<b>11 166 269</b>	<b>15 151 411</b>

В состав прочих услуг входят услуги по аренде имущества, услуги по созданию НИОКР и прочие услуги производственного характера.

Услуги Обществу оказывались по обычным текущим ценам, по которым аналогичные услуги оказываются указанными контрагентами в ходе текущей деятельности. Расчеты по оказанным Обществу услугам осуществляется по факту оказания услуг.

#### Состояние расчетов со связанными сторонами

##### Дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование Дебитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013	Прим.
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков:</b>				
ПАО «Ленэнерго»	6 157 751	5 191 684	4 018 325	*
ПАО «МРСК Сибири»	5 702 372	3 376 826	4 916 377	*
ПАО «МРСК Юга»	4 713 868	3 805 345	3 149 888	*
ПАО «Кубаньэнерго»	3 138 698	3 718 432	2 957 819	*
ПАО «МРСК Северо-Запада»	2 669 844	3 370 931	658 253	*
ПАО «МРСК Центра»	1 849 745	2 584 281	1 246 677	*
ОАО «Дагэнергосеть»	1 833 437	1 557 871	1 014 858	*
АО «Янтарьэнерго»	1 721 374	1 708 687	1 906 323	
ОАО «МРСК Урала»	1 600 082	1 261 084	1 107 256	*
ПАО «МРСК «Северного Кавказа»	1 203 795	396 279	122 739	*
АО «Тюменьэнерго»	1 203 560	179 777	160 481	*
АО «ЦИУС ЕЭС»	1 143 471	8 291	-	
ПАО «МОЭСК»	1 041 270	1 430 597	950 172	*
ПАО «МРСК Волги»	938 855	1 238 792	706 216	*
ОАО «Тываэнерго»	917 586	816 771	670 287	*
ОАО «Нурэнерго»	909 601	909 601	934 278	*
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	723 285	998 296	857 606	*

Наименование Дебитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013	Прим.
АО «Дагестанская сетевая компания»	268 601	-	-	
АО «Чеченэнерго»	258 289	76 206	10 342	*
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	108 981	38 966	1 708	*
ПАО «ТРК»	77 383	86 798	85 072	*
ОАО «МУС Энергетики»	48 470	21 556	-	*
ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	13 946	14 875	-	*
ОАО «Главсетьсервис»	-	-	708 676	
Прочие	46 611	50 763	55 998	*
<b>Итого по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков</b>	<b>38 290 875</b>	<b>32 842 218</b>	<b>26 239 351</b>	
<b>Авансы выданные:</b>				
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	800 000	*
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	661 546	671 532	1 067 181	
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	481 887	456 690	405 243	
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	481 126	265 629	724 659	
ОАО «МУС Энергетики»	393 639	491 989	414 734	*
ПАО «МРСК Центра»	167 010	167 187	298 946	
ПАО «МРСК Урала»	68 500	139 116	139 116	
ПАО «МРСК Сибири»	65 137	61 079	203	
АО «Тюменьэнерго»	34 806	1 630	-	
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	16 831	15 831	15 831	
ПАО «МРСК Волги»	5 360	5 360	5 360	
ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания»	4 743	2 710	155	
ОАО «ЭНИН им.Кржижановского»	1 595	10 200	24 360	
ПАО «МОЭСК»	197	152 092	1 101 727	
Прочие	1 513	97 013	125 776	
<b>Итого по авансам выданным</b>	<b>3 183 890</b>	<b>3 338 058</b>	<b>5 123 291</b>	
<b>Прочая дебиторская задолженность</b>				
ОАО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	40 670 745	40 670 745	**
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 595 917	6 541 738	6 256 517	*
АО «ЦИУС ЕЭС»	664 827	-	930 991	
ПАО «Ленэнерго»	629 668	257 085	30 996	
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	625 960	549 271	154 745	*
ОАО «Томские магистральные сети»	603 927	623 732	609 388	
ОАО «Нурэнерго»	579 600	519 444	459 288	*
ОАО «Дагэнерго»	268 697	268 697	-	*
ПАО «Кубаньэнерго»	239 624	63 444	63 444	
ПАО «МРСК Центра»	230 814	-	-	
АО «Янтарьэнерго»	135 361	135 361	-	
ПАО «МРСК Юга»	91 070	160 431	298 173	
ПАО «МРСК Сибири»	84 682	7 556	-	
ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	50 000	-	-	
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	48 972	45 411	139 775	**
ПАО «МРСК Северо-Запада»	38 329	-	-	
ОАО «МУС Энергетики»	30 951	1 096	412	
АО «Тюменьэнерго»	27 503	27 503	118 931	
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	6 330	25	25	
Прочие	12 182	179 011	156 546	*
<b>Итого по прочей дебиторской задолженности</b>	<b>51 635 159</b>	<b>50 050 550</b>	<b>49 889 976</b>	
<b>ИТОГО дебиторская задолженность связанных сторон</b>	<b>93 109 924</b>	<b>86 214 577</b>	<b>81 252 618</b>	

\* Без учета начисленного резерва по сомнительной задолженности

\*\* Беспроцентные векселя

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2015 г.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
<b>Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:</b>			
ОАО «Дагэнергосеть»	1 833 437	1 833 437	-
ОАО «Нурэнерго»	909 601	909 601	-
ОАО «Тываэнерго»	917 586	847 317	70 269
ПАО «МОЭСК»	1 041 270	587 674	453 596
ОАО «МРСК Урала»	1 600 082	548 418	1 051 664
ПАО «МРСК Центра»	1 849 745	338 436	1 511 309
АО «Тюменьэнерго»	1 203 795	334 623	869 172
ПАО «МРСК Северо-Запада»	2 669 844	331 094	2 338 750
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	723 285	288 883	434 402
ОАО «МРСК Волги»	938 855	283 965	654 890
ОАО «Чеченэнерго»	258 289	197 388	60 901
ПАО «МРСК Сибири»	5 702 372	193 084	5 509 288
ПАО «Ленэнерго»	6 157 751	153 805	6 003 946
ПАО «Кубаньэнерго»	3 138 698	117 897	3 020 801
ПАО «МРСК Юга»	4 713 868	109 572	4 604 296
Прочие	1 470 825	139 499	1 331 326
<b>Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков</b>	<b>35 129 303</b>	<b>7 214 692</b>	<b>27 914 611</b>
<b>Резерв по авансам выданным:</b>			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	-
ОАО «МУС Энергетики»	393 639	191 258	202 381
<b>Итого резерв по авансам выданным</b>	<b>1 193 639</b>	<b>991 258</b>	<b>202 381</b>
<b>Резерв по прочей дебиторской задолженности:</b>			
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	33 879 527	6 791 218
ОАО «Нурэнерго»	579 600	579 600	-
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	625 960	423 040	202 920
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 595 917	382 709	6 213 208
ОАО «Дагэнергосеть»	268 697	268 697	-
Прочие	10 372	10 372	-
<b>Итого резерв по прочей дебиторской задолженности</b>	<b>48 751 291</b>	<b>35 543 945</b>	<b>13 207 346</b>
<b>ИТОГО</b>	<b>85 071 713</b>	<b>43 749 895</b>	<b>41 321 818</b>

80

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2014 г.

тыс. руб.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
<b>Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:</b>			
ОАО «МРСК Юга»	3 805 345	1 199 219	2 606 126
ОАО «Дагэнергосеть»	1 557 871	1 417 436	140 435
ОАО «Нурэнерго»	909 601	909 304	297
ОАО «Тывазэнерго»	816 771	754 291	62 480
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	38 966	1 469	37 497
Прочие	32 683	5 492	27 191
<b>Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков</b>	<b>7 161 237</b>	<b>4 287 211</b>	<b>2 874 026</b>
<b>Резерв по авансам выданным:</b>			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	-
<b>Итого резерв по авансам выданным</b>	<b>800 000</b>	<b>800 000</b>	<b>-</b>
<b>Резерв по прочей дебиторской задолженности:</b>			
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	36 016 863	4 653 882
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 541 738	331 325	6 210 413
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	549 271	423 041	126 230
ОАО «Нурэнерго»	519 444	519 444	-
ОАО «ГВЦ Энергетики»	97 979	97 979	-
Прочие	10 372	10 372	-
<b>Итого резерв по прочей дебиторской задолженности</b>	<b>48 389 549</b>	<b>37 399 024</b>	<b>10 990 525</b>
<b>ИТОГО</b>	<b>56 350 786</b>	<b>42 486 235</b>	<b>13 864 551</b>

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2013 г.

тыс. руб.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
<b>Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:</b>			
ОАО «МРСК Сибири»	4 916 377	562	4 915 815
ОАО «Ленэнерго»	4 018 325	1 942 797	2 075 528
ОАО «МРСК Юга»	3 149 888	1 374 996	1 774 892
ОАО «Кубаньэнерго»	2 957 819	1 481 419	1 476 400
ОАО «Янтарьэнерго»	1 906 323	1 691 444	214 879
ОАО «МРСК Центра»	1 246 677	2 078	1 244 599
ОАО «МРСК Урала»	1 107 256	4 075	1 103 181
ОАО «Дагэнергосеть»	1 014 858	887 031	127 827
ОАО «Нурэнерго»	934 278	908 678	25 600
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	857 586	2 131	855 455
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	708 676	708 675	1
ОАО «МРСК Волги»	706 216	1 046	705 170
ОАО «Тывазэнерго»	670 287	606 291	63 996



Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
ОАО «МРСК Северо-Запада»	658 253	5 773	652 480
ОАО «МРСК «Северного Кавказа»	122 739	37 409	85 330
Прочие	101 940	15 337	86 603
<b>Итого резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков</b>	<b>25 077 498</b>	<b>9 669 742</b>	<b>15 407 756</b>
<b>Резерв по авансам выданным:</b>			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	-
Прочие	28 270	28 270	-
<b>Итого резерв по авансам выданным</b>	<b>828 270</b>	<b>828 270</b>	<b>-</b>
<b>Резерв по прочей дебиторской задолженности:</b>			
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	40 670 745	33 529 413	7 141 332
ОАО «Кубанские магистральные сети»	6 256 517	309 194	5 947 323
ОАО «Нурэнерго»	459 288	459 288	-
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	154 745	154 745	-
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	55 789	55 789	-
ОАО «ГВЦ Энергетики»	45 979	38 197	7 782
ОАО «МРСК Урала»	37 736	37 736	-
ОАО «Ленэнерго»	30 996	30 018	978
Прочие	132 602	132 602	-
<b>Итого резерв по прочей дебиторской задолженности</b>	<b>47 844 397</b>	<b>34 746 982</b>	<b>13 097 415</b>
<b>ИТОГО</b>	<b>73 750 165</b>	<b>45 244 994</b>	<b>28 505 171</b>

Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
<b>Расчеты с поставщиками и подрядчиками:</b>			
ОАО «Кубанские магистральные сети»	1 018 513	999 405	3 403
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	622 621	726 183	680 929
ПАО «Российские сети»	568 760	142 196	-
ОАО «Томские магистральные сети»	414 205	300 623	16 251
АО «ЦИУС ЕЭС»	396 775	745 903	114 460
ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	237 108	442 501	245 818
ОАО «МКСМ»	189 765	300 851	411 569
ОАО «МУС Энергетики»	133 051	58 477	192 837
ОАО «Ай Ти Энерджи Сервис»	54 958	35 232	72 589
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	49 520	-	-
ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	43 723	33 945	21 109
ПАО «Кубаньэнерго»	30 561	-	-
ПАО «МРСК Юга»	25 666	445	1
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	14 951	40 237	48 793
ОАО «МГТЭС»	3 826	3 152	211
ПАО «МОЭСК»	-	857	404 639
ОАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	-	-	16 709

Наименование кредитора	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Прочие	17 096	8 168	37 670
<b>Итого по расчетам с поставщиками и подрядчиками</b>	<b>3 821 099</b>	<b>3 838 175</b>	<b>2 266 988</b>
<b>Расчеты по авансам полученным:</b>			
ПАО «Кубаньэнерго»	241 830	181 188	184 917
АО «Тюменьэнерго»	80 505	92 538	138 627
ПАО «МРСК Сибири»	61 008	151 631	69 672
ПАО «МОЭСК»	46 557	40 192	31 562
ПАО «Ленэнерго»	46 002	45 237	32 866
ОАО «Кубанские магистральные сети»	38 041	41 748	41 747
ПАО «МРСК Центра»	33 815	57 845	26 930
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	21 082	25 254	28 908
ПАО «МРСК Юга»	14 898	10 541	10 460
ОАО «МРСК Урала»	14 444	15 861	8 066
ПАО «МРСК Волги»	13 317	22 716	79 935
ПАО «МРСК Северо-Запада»	11 482	8 609	7 260
Прочие	5 409	5 505	7 908
<b>Итого расчеты по авансам полученным</b>	<b>628 390</b>	<b>698 865</b>	<b>668 858</b>
<b>Прочая кредиторская задолженность:</b>			
ОАО «Кубанские магистральные сети»	23 642	28 280	30 172
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	-	5 720	-
ПАО «МРСК Центра»	101	4 922	9 387
ОАО «Томские магистральные сети»	-	-	17 207
ПАО «МРСК Сибири»	-	-	7 706
АО «ЦИУС ЕЭС»	-	-	5 293
Прочие	40	111	536
<b>Итого прочие расчеты</b>	<b>23 783</b>	<b>39 033</b>	<b>70 301</b>
<b>ИТОГО кредиторская задолженность перед связанными сторонами</b>	<b>4 473 272</b>	<b>4 576 073</b>	<b>3 006 147</b>

**Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета Директоров, Правления, Комитетов Совета Директоров, ревизионных комиссий**

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета Директоров и Правления за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях, состоит из предусмотренной трудовым договором заработной платы, а также премий, определяемых по результатам работы за год.

В течение 2015 года Общество выплатило членам Совета Директоров и Правления вознаграждения на общую сумму 340 222 тыс. рублей (в течение 2014 года - 265 934 тыс. рублей, в течение 2013 года – 503 588 тыс. рублей). Взносов на добровольное пенсионное страхование в 2015, 2014 и 2013 годах не производилось. Сумма взносов по обязательному страхованию в 2014 году составила 52 693 тыс. рублей, в 2014 году 28 847,5 тыс. рублей, в 2013 году 87 270 тыс. рублей. Сумма прочих не денежных вознаграждений в 2015 году составила 110 тыс. рублей. Прочих не денежных вознаграждений в 2014 и 2013 годах не было. Членам ревизионных комиссий за 2015 год сумма выплат составила 573,5 тыс. рублей, за 2014 год – 324,0 тыс. рублей.

Список членов Совета Директоров и Правления приведен в разделе I «Общие сведения» письменных приложений.

Денежные потоки по связанным сторонам представлены в таблице:

тыс. руб.			
Наименование показателя	Код	За 2015 год	За 2014 год
Денежные потоки от текущих операций:			
Поступления от продажи продукции	4111	117 753 909	115 982 743
Поступления от арендных платежей	4112	697 184	656 766
Прочие поступления	4119	818 742	12 845 895
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 774 791)	(3 318 312)
Прочие выплаты, перечисления	4129	20 095 560	(27 497)
Денежные потоки от инвестиционных операций:			
Поступления от продажи внеоборотных активов	4211	-	-
Поступления от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	5 988 017	1 575 742
Поступления дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	108 844	352 513
Платежи в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(4 028 181)	(44 118 846)
Прочие выплаты, перечисления	4229	-	-
Денежные потоки от финансовых операций:			
На уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	670 877	345 819

### 3.18 Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики

Взносы в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики по добровольному пенсионному страхованию сотрудников Общества в течение 2015 года составили 327 335 тыс. рублей (за 2014 год 239 260 тыс. рублей, за 2013 год - 156 285 тыс. рублей). Сальдо расчетов с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики по состоянию на 31.12.2015 г. составляет 2 448 тыс. рублей на солидарном счете, на 31.12.2014г. – 7 745 тыс. рублей, на 31.12.2013г. - 40 050 тыс. рублей.

### 3.19 Денежные средства и их эквиваленты

Состав денежных средств и эквивалентов денежных средств:

тыс. руб.			
Наименование показателя	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Средства в кассе	-	3 354	2 929
Средства на расчетных счетах	2 113 806	9 534 302	14 322 805
Средства на специальных счетах в банках	19 863 502	29 942 685	3 005 865
Денежные документы	25	25	99
Денежные средства в пути	-	-8	-
<b>Итого денежных средств (строка 1250)</b>	<b>21 977 333</b>	<b>39 480 358</b>	<b>17 331 698</b>

Все денежные средства доступны для использования Обществом.

84

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций 4 формы «Отчет о движении денежных средств».

Расшифровка прочих поступлений и прочих платежей по текущей деятельности:

	тыс. руб.	
<b>Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)</b>	<b>31.12.2015</b>	<b>31.12.2014</b>
Проценты по банковскому счету	2 863 210	971 617
Проценты по краткосрочным депозитам (денежным эквивалентам)	1 867 759	1 201 451
Страховые поступления	196 836	227 760
НДС	-	6 565 028
Прочие поступления	7 652 966	4 334 188
<b>Итого прочие поступления по текущей деятельности</b>	<b>12 580 771</b>	<b>13 300 044</b>

	тыс. руб.	
<b>Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)</b>	<b>31.12.2015</b>	<b>31.12.2014</b>
Платежи по налогам (за исключением НДС)	14 245 073	12 230 653
Страховые платежи	1 485 490	1 236 605
НДС	1 150 758	-
Прочие выплаты	2 639 245	3 296 354
<b>Итого прочие платежи по текущей деятельности</b>	<b>19 520 566</b>	<b>16 763 612</b>

### **3.20 Информация по сегментам**

Основным видом деятельности Общества является предоставление услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, и этот вид деятельности представляет собой один производственный сегмент, который выделяется обществом на основании существующей организационной и управленческой структуры и составляет 91,8% выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг. Остальные виды деятельности, такие как оказание услуг по присоединению к электрическим сетям, оказание услуг по аренде и т.д., не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленных ПБУ 12/2010 Информация по сегментам, поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

### **3.21 Обеспечения обязательств**

По строке 5810 приложения к бухгалтерскому балансу «Обязательства выданные» на конец отчетного года отражены:

- обязательства по поручительству перед Государственным унитарным предприятием «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт» на сумму 30 815 тыс. рублей;
- обязательства, выданные банкам за сотрудников компании по кредитам на приобретение жилья в сумме 105 894 тыс. рублей.

По строке 5800 приложения к бухгалтерскому балансу «Обязательства полученные» отражены:

- обязательства по договорам залога квартир на сумму 721 557 тыс. рублей;

- сумма обязательств в размере 50 063 709 тыс. рублей, представляет собой банковские гарантии под авансы, которые Общество выплачивает в соответствии с условиями контрактов на строительство объектов электроэнергетики.
- сумма прочих обязательств составляет 99 159 тыс. рублей.

Организации-поручители по обеспечениям, полученным в форме поручительств за третьих лиц, п.8 приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

Организация-получатель	тыс. руб.		
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
ПАО БАНК "ФК ОТКРЫТИЕ"	5 192 754	27 523	-
АКБ "Банк Москвы" (Открытое акционерное общество)	5 166 834	14 021 895	15 930 240
ПАО "Сбербанк России"	5 105 927	1 148 832	2 095 078
Газпромбанк (Акционерное общество)	3 613 673	4 796 179	4 392 999
ПАО "АБ "РОССИЯ"	3 201 331	5 088 781	3 834 954
АО Банк "Северный морской путь"	2 862 486	-	-
ЗАО АКБ "Абсолют Банк"	2 806 237	4 762	1 894
ПАО "Россельхозбанк"	2 461 635	80 319	0
ПАО "БАНК "САНКТ-ПЕТЕРБУРГ"	1 843 873	2 448 765	4 804 595
ПАО "Промсвязьбанк"	1 706 200	3 919 653	4 362 813
ПАО "БАНК УРАЛСИБ"	1 522 955	1 493 392	2 909 566
ПАО "МТС-Банк"	1 071 483	2 098 711	2 298 183
ПАО "Банк Балтийское финансовое агентство"	1 065 795	-	-
Банк ВТБ (ПАО)	1 038 334	2 281 729	2 596 554
АО "Альфа-Банк"	1 023 296	5 134 746	9 602 746
ПАО Банк ЗЕНИТ	954 275	2 116 418	1 577 197
ПАО "Ханты-Мансийский банк Открытие"	885 083	1 335 872	2 574 765
АКБ "ЦентроКредит" (АО)	812 277	2 004	2 165
ООО "Внешпромбанк"	799 546	1 444 225	1 391 868
ПАО "БИНБАНК"	768 547	2 797 616	3 598 279
ПАО "РОСТ БАНК"	683 077	35 905	7 969
ЗАО "АКБ ТРАНСКАПИТАЛБАНК"	677 980	1 662 291	1 880 620
ПАО Банк "Возрождение"	570 963	535 509	734 854
ПАО "Росгосстрах Банк"	465 273	175 146	366 082
ЗАО "ЕВРОАКСИС БАНК"	459 693	-	-
АКБ "ЕВРОМЕТ" (ПАО)	370 838	-	-
ООО "СтройКонтроль"	316 922	-	-
АО АКБ "РОСЕВРОБАНК"	312 848	507 406	704 791
Банк ВТБ24 (ПАО)	257 912	175 988	90 085
АО "РУССТРОЙБАНК"	200 000	-	-
ЗАО АКБ "НОВИКОМБАНК"	129 255	141 643	118 205
ПАО "МДМ Банк"	124 882	439 782	2 058 586
ЗАО КБ "ГЛОБЭКС"	120 315	256 677	215 365
ЗАО "ЮниКредит Банк"	117 154	499 458	432 921
Коммерческий банк "Международный строительный банк"	100 000	-	-
ООО "Велесстрой"	97 270	-	-

ПАО Банк "ОТКРЫТИЕ"	95 818	3 419 619	12 434 561
ПАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК"	63 777	274 900	2 258 522
ПАО АКБ "Московский Индустриальный банк"	40 876	58 132	60 976
ПАО "Межтопэнергобанк"	33 226	44 825	39 663
ООО КБ "ЭРГОБАНК"	32 429	-	-
ПАО "НОТА -Банк"	27 386	129 534	36 927
КРЕДИ АГРИКОЛЬ КИБ АО	26 439	-	-
Акционерный коммерческий банк Металлургический инвестиционный банк	25 315	-	-
АО "Райффайзенбанк"	23 059	137 903	-
ПАО РОСБАНК	20 254	7 062	-
КБ "Юниаструм Банк", (ООО)	19 340	19 340	-
ПАО "Азиатско-Тихоокеанский Банк"	16 312	14 504	-
ПАО "НОМОС-БАНКа"	16 287	6 938 382	8 453 441
ПАО "Балтинвестбанк"	14 869	-	-
ПАО АКБ "Пробизнесбанк"	14 453	170 891	714 624
ООО КБ "Интеркоммерц"	12 393	-	-
ПАО КБ "Центр-инвест"	11 529	-	-
АКБ "АВАНГАРД" ПАО	11 223	14 352	-
ЗАО АКБ "Легион"	10 638	261 177	267 407
ПАО КБ "УБРиР"	10 612	-	-
ПАО Банк Петрокоммерц	-	-	1 251 166
Прочие	630 551	969 301	1 802 683
<b>ИТОГО</b>	<b>50 063 709</b>	<b>67 131 149</b>	<b>95 903 344</b>

### 3.22 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды (включая операции по реорганизации Общества, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли), в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п. 28 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Практика проведения проверок налоговыми органами, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2015 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

Расходы по негосударственному пенсионному обеспечению сотрудников отражены в отчетности за 2015 год частично только в сумме обязательств, по которым наступили условия погашения обязательств (сумма 265 869 тыс. рублей). Расходы по негосударственному пенсионному обеспечению сотрудников, по которым не выполняются условия подпункта б пункта 5 ПБУ 8/2010, являются условными и не отражены в отчетности за 2015 год. По состоянию на 31.12.2015 г. величина условного обязательства составила 260 740 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 239 260 тыс. рублей; на 31.12.2013 г. – 149 881 тыс. рублей).

По строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» отражено:

тыс. руб.

Оценочное обязательство	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков	762 619	751 506	690 159
Сумма расходов на создание резерва для выплаты вознаграждения за отчетный период	876 899	683 522	657 297
Сумма расходов на создание резерва для выплаты обязательств по негосударственному пенсионному фонду за отчетный период	265 869	-	-
	<b>1 905 387</b>	<b>1 435 028</b>	<b>1 347 456</b>

При невыполнении условий подпункта б пункта 5 ПБУ 8/2010 обязательства Общества, которые зависят от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, неконтролируемых Обществом, являются условными, которые Общество не отражает в отчетности за 2015 год:

- условные обязательства на выплату вознаграждения руководителям за достижение целевых значений по итогам 2015 года:

тыс. руб.

Год	Премия по итогам 4 квартала	Премия по итогам 2 полугодия	Премия по итогам года	Итого размер вознаграждения
2015	-	-	267 642	267 642
2014	-	-	280 013	280 013
2013	12 966	35 686	279 383	328 035

- условные обязательства (расходы) по списанию дебиторской задолженности нереальной к взысканию при признании в будущем судом неlegitimными сделки по зачету встречных однородных требований (с учетом положений частей 1 и 2 статьи 61.3 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)» от 26.10.2001 № 127-ФЗ) с контрагентами на которых в суд подано заявление о признании банкротом:

Филиал	Контрагент	Договор/ы внешний № дата (по которым проводился зачет)*	Системные номера договоров	Сумма оценочного (условного) обязательства	Заявление о зачете (№ дата)
МЭС Центра	ЗАО "ЭФЭСк"	0200-2-87-СМ/10 от 01.12.2010	142824	6 388 492,96	Заявление о зачете встречных однородных требований № ГК/2/01-1099/1 от 21.09.2015
МЭС Центра	ЗАО "ЭФЭСк"	0209-1-16-02-СМ/10 от 22.10.2010	138081	213 437 912,03	Заявление о зачете встречных однородных требований № ГК/2/01-1099/1 от 21.09.2015
МЭС Центра	ОАО "Тулэнергосетьремонт"	№ М1-НК-П,СМР,ПНР- 295/2013 от 14.06.2013г	287197	635 020,20	Заявление о зачете встречных однородных требований б/н от 25.05.2015
МЭС Центра	ОАО "Тулэнергосетьремонт"	№ М1-НК-П,СМР,ПНР- 295/2013 от 14.06.2013г	287197	25 845,00	Заявление о зачете встречных однородных требований б/н от 11.08.2015
МЭС Центра	ОАО "Тулэнергосетьремонт"	№ М1-НК-П,СМР,ПНР- 295/2013 от 14.06.2013г	287197	712 486,44	Заявление о зачете встречных однородных требований б/н от 30.10.2015
МЭС Центра	ОАО "Тулэнергосетьремонт"	№ М1-НК-П,СМР,ПНР- 295/2013 от 14.06.2013г	287197	14 928,60	Заявление о зачете встречных однородных требований б/н от 10.12.2015
МЭС Центра	ЗАО "НОВИНТЕХ" (ЗАО "Вольта Вторичные Системы")	№ М1-ТП-П,СМР,ПНР- 530/2012 от 28.09.2012	210758	666 429,64	Заявление о зачете встречных однородных требований б/н от 31.03.2015
МЭС Центра	ЗАО "НОВИНТЕХ" (ЗАО "Вольта Вторичные Системы")	№ М1-ТП-П,СМР,ПНР- 530/2012 от 28.09.2012	210758	33 951,16	Заявление о зачете встречных однородных требований б/н от 30.09.2015
МЭС Северо- Запада	ООО "ГПЦ Энерго"	П-66/06 от 21.05.2007 106/2014-426 от 21.10.2014; 0200-2-87- СМ/10 от 01.12.2010	30114	5 145 240,49	В исковом заявлении от 11.12.2015 г. Конкурсный управляющий просит признать сделку по Соглашению от 26.12.2013 г. недействительной, т.к. сделка совершена в течении шести месяцев до принятия Арбитражным судом заявления о признании должника банкротом от 25.06.2014 г. Соглашение о взаимозачете от 26.12.2013
МЭС Волги	ЗАО "ЭФЭСк"		362461; 142824	6 907 576,21	Заявление о зачете встречных однородных требований от 21.09.2015 № ГК/2/01-1099/1



МЭС Юга	АО «ЭФЭСК»	№ 74/7 от 19.10.2010 1. № 25/05 БСК от 25.05.2012 - основной договор на выполнение работ по титулу "ПС 220 кВ Бузулукская (рек. ОРУ 220 кВ, замена РК-110 1(2)Т, ТН-110 1(2)СШ, ВМ-35)" 2. претензия № М4/1/501 от 16.04.2015	367308	48 195 537,00	Заявление о зачете встречных однородных требований от 21.09.2015 № ГК/2/01-1099/1
МЭС Урала	ООО "Спектр-Инжиниринг"		1. 200767 2. 394402	127 904,00	Соглашения о взаимозачете - 08.09.2014
Итого			234 095 786,73		

**3.23 Информация о затратах на энергетические ресурсы в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»**

В процессе хозяйственной деятельности Общество потребляет на хозяйственные нужды электроэнергию и теплоэнергию:

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	План на 2016 год		За 2015 год		За 2014 год	
	Использование		Использование		Использование	
	На собственные нужды	Потери	На собственные нужды	Потери	На собственные нужды	Потери
Электроэнергия	233 834	14 888 340	60 265	14 332 329	58 489	11 809 377
Теплоэнергия			130 852		128 799	

### 3.24 Экологические показатели

В целом по ПАО «ФСК ЕЭС» текущие затраты на выполнение природоохранных мероприятий в 2015 году составили 152,41 млн. рублей, в том числе: 12,75 млн. рублей - на охрану атмосферного воздуха, 54,67 млн. рублей - на охрану водных объектов, 65,29 млн. рублей – на охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления, 6,02 млн. рублей на внедрение и сертификацию системы экологического менеджмента, 13,68 млн. рублей – иные расходы, включая птицевозащитные мероприятия, обучение по экологической безопасности и госпошлину за оказание государственных услуг.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду за 2015 год составила 6,52 млн. рублей, из них 3,94 млн. рублей в пределах установленных лимитов, 2,58 млн. рублей сверх установленных лимитов.

Природоохранные мероприятия, реализованные в 2015 году:

- выполнены ремонт, реконструкция, техническое обслуживание маслоприемных и маслосборных устройств на 115 объектах;
- оборудованы места временного накопления отходов на 158 объектах;
- выполнены ремонт, реконструкция, техническое обслуживание систем водоснабжения и водоотведения (водопроводные и канализационные сети, очистные сооружения, артезианские скважины и т.п.) на 130 объектах;
- разработано 3 проекта нормативов допустимых сбросов, 129 проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, 113 проектов нормативов допустимых выбросов, 49 проектов санитарно-защитных зон, 23 проектов зон санитарной охраны источников водоснабжения;
- получено 34 лицензии на право пользования недрами, с целью добычи подземных вод;
- проведен мониторинг видового разнообразия и численности птиц в зоне ВЛ 500 кВ, расположенных на территории ФГБУ «Национальный парк «Смольный»;
- проведено геологическое изучение запасов подземных вод на 18 месторождениях;
- выполнено в общей сложности 1268 лабораторных анализа качества атмосферного воздуха, подземных и сточных вод и уровня физического воздействия;
- заключены договора на обезвреживание и размещение отходов.

В 2015 году на ВЛ 500/220/110 кВ филиалов ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра, МЭС Сибири, МЭС Востока, МЭС Юга и МЭС Северо-Запада выполнена установка 8 915 птицевозащитных и птицевозащитных устройств, направленных на предупреждение и исключение случаев поражения птиц электрическим током и сокращение количества отключений электросетевых объектов по причине жизнедеятельности птиц. Затраты составили 13,26 млн. рублей.

В 2015 году передано для последующей утилизации специализированным организациям 5 160 штук конденсаторов, содержащих ТХД, общей массой 272,5 тонн. Затраты на проведение данных работ, без учета затрат по инвестиционной деятельности, составили 8, 813 млн. руб.

В соответствии с Решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», Политикой инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Российские сети», а также в целях реализации задач, установленных в Экологической политике Компании в 2015 году выполнены работы по внедрению системы экологического менеджмента (СЭМ) в филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири, МЭС Урала, МЭС Волги, МЭС Западной Сибири. Реализованный комплекс мероприятий для встраивания всех филиалов компании в единую систему управления природоохранной деятельностью позволили качественно и своевременно подготовиться к сертификационному аудиту СЭМ ПАО «ФСК ЕЭС» на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004. Аудиторы независимого органа Ассоциация по сертификации «Русский Регистр» подтвердили полное соответствие процессов управления природоохранной деятельностью Компании требованиям международного стандарта ISO 14001:2004, в декабре 2015 года выдан единый сертификат соответствия СЭМ ПАО «ФСК ЕЭС» требованиям ISO 14001:2004.

В 2015 году в целях повышения квалификации в области экологии было проведено обучение по темам:

- обеспечение экологической безопасности при работе в области обращения с опасными отходами – для 129 сотрудников;
- обеспечение экологической безопасности для руководителей и специалистов – для 98 сотрудников;
- внедрение систем экологического менеджмента и внутренний аудит систем экологического менеджмента в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001:2004 – для 468 сотрудников.

### **3.25 Финансовый кризис**

ПАО «ФСК ЕЭС» является субъектом естественной монополии в области передачи электроэнергии по магистральным сетям, входит в перечень системообразующих организаций, имеющих стратегическое значение, регулирование деятельности компании осуществляется уполномоченными органами исполнительной власти, что позволяет гарантировать устойчивое функционирование и развитие ПАО «ФСК ЕЭС» в среднесрочной перспективе.

Приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС», в редакции Приказа от 29.12.2015 №1346/15, утверждены тарифы на долгосрочный период регулирования на 2015-2019 гг.

Бизнес-план ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год и прогнозные показатели на 2017 – 2020 гг., утвержденные Советом Директоров (выписка из протокола заседания Совета Директоров ПАО

Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год «ФСК ЕЭС» от 28.12.2015 №302), сформированы с учетом стратегических приоритетов, установленных Энергетической стратегией России на период до 2030 года (утверждена распоряжением Правительства РФ от 13.11.2009 №1715-р), а также Стратегией развития электросетевого комплекса РФ (утверждена распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 №511-р), которые не предусматривают существенные преобразования в структуре энергетической отрасли России.

Сбалансированный подход при формировании показателей бизнес-плана ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год и прогнозных показателей на 2017 - 2020 гг., с учетом исполнения поручений Президента Российской Федерации №ПР-2821 от 05.12.2014 г. и оптимального использования материальных, трудовых и финансовых ресурсов, позволяет оценить ПАО «ФСК ЕЭС» как финансово-устойчивую компанию, обладающую достаточным уровнем ликвидности и платежеспособности, что позволяет подтвердить способность ПАО «ФСК ЕЭС» продолжать свою деятельность в течение 2016 года.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений.

Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, могущие оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

### **3.26 Сопоставимость данных бухгалтерской отчетности за 2015 год**

В отчете о финансовых результатах по состоянию на 31.12.2015 г. и ретроспективно на 31.12.2014 г. внесены изменения по строке себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг и управленческие расходы в соответствии с изменениями согласно п.2.17 настоящих пояснений.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировка за 2015 год				
2121	Услуги по передаче электроэнергии	126 331 898	7 202 875	133 534 773
2220	Управленческие расходы	15 053 616	(7 202 875)	7 850 741
Корректировка за 2014 год				
2121	Услуги по передаче электроэнергии	124 811 735	6 153 425	130 965 160
2220	Управленческие расходы	13 953 792	(6 153 425)	7 800 367

В отчете о финансовых результатах Общества по состоянию на 31.12.2015 г. и ретроспективно на 31.12.2014 г. отражаются свернуто расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной жизни:

- от начисления и восстановления резервов по сомнительным долгам;
- от доходов и расходов по курсовым разницам;
- при отражении доходов и расходов прошлых лет, связанных с операцией выставления исправительных счетов-фактур.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировка за 2015 год				
2340	Прочие доходы	41 439 499	(17 898 987)	23 540 512
2350	Прочие расходы	43 880 738	(17 898 987)	25 981 751
Корректировка за 2014 год				
2340	Прочие доходы	28 768 390	(12 512 125)	16 256 265
2350	Прочие расходы	43 857 961	(12 512 125)	31 345 836

Проценты, уплаченные по долговым обязательствам и включаемые в состав текущих расходов, перенесены из строки 4224 «Платежи процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива» раздела «Денежные потоки от инвестиционных операций» в строку 4123 «Платежи процентов по долговым обязательствам» раздела "Денежные потоки от текущих операций" Отчета о движении денежных средств.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировка за 2015 год				
4123	Платежи процентов по долговым обязательствам	-	6 645 116	6 645 116
4224	Платежи процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	30 571 990	(6 645 116)	23 826 874
Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка, тыс.руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировка за 2014 год				
4123	Платежи процентов по долговым обязательствам	-	5 485 996	5 485 996
4224	Платежи процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	22 320 523	(5 485 996)	16 834 527

### 3.27 События после отчетной даты

Общество 14.01.2016 г. выплатило девятый купон по облигациям серии 19 на общую сумму 792 800 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-19-65018-D от 07.06.2011 г. Процентная ставка по девятому купону установлена в размере 7,95 % годовых, купонный доход – 39,64 рублей на одну облигацию.

Общество 18.01.2016 г. выплатило девятый купон по облигациям серии 29 на общую сумму 832 800 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-29-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по девятому купону установлена в размере 16,7 % годовых, купонный доход – 41,64 рублей на одну облигацию.

Общество 22.01.2016 г. выплатило шестой купон по облигациям серии 24 на общую сумму 398 900 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-24-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по шестому купону установлена в размере 8,0% годовых, купонный доход – 39,89 рублей на одну облигацию.

Общество 03.02.2016 г. выплатило седьмой купон по облигациям серии 22 на общую сумму 887 600 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпуска - 4-22-65018-D от 21.06.2012 г. Процентная ставка по седьмому купону установлена в размере 17,8 % годовых, купонный доход – 88,76 рублей на одну облигацию.

Общество 03.02.2016 г. выплатило третий купон по облигациям серии 37 на общую сумму 832 800 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-37-65018-D от 14.11.2013 г. Процентная ставка по третьему купону установлена в размере 16,7% годовых, купонный доход – 41,64 рублей на одну облигацию.

Общество 03.02.2016 г. выплатило третий купон по облигациям серии 38 на общую сумму 832 800 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-38-65018-D от 14.11.2013. Процентная ставка по третьему купону установлена в размере 16,7% годовых, купонный доход – 41,64 рублей на одну облигацию.

Общество 09.02.2016 г. выплатило десятый купонный доход по облигациям серии 26 на общую сумму 624 600 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-26-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по пятому купону установлена в размере 16,7% годовых, купонный доход – 41,64 рублей на одну облигацию.

Общество 09.02.2016 г. выплатило десятый купонный доход по облигациям серии 27 на общую сумму 458 040 тыс. рублей. Государственный регистрационный номер выпусков - 4-27-65018-D от 21.06.2012. Процентная ставка по десятому купону установлена в размере 16,7% годовых, купонный доход – 41,64 рублей на одну облигацию.

Председатель Правления

Главный бухгалтер

«24» февраля 2016 г.



А.Е. Муров

А.П. Носков



ООО «РСМ РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-почта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

*Реш. от 2016 ~ Реш - 1268*

**Аудиторское заключение  
по бухгалтерской отчетности  
за 2015 год**

**Акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»**

**Аудируемое лицо:**

**Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»** (сокращенное наименование **ПАО «ФСК ЕЭС»**).

Место нахождения: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а;

Основной государственный регистрационный номер – 1024701893336.

**Аудитор:**

**Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".**

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2015 год, письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности.

*Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность*

Руководство ПАО «ФСК ЕЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

## Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

## Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «ФСК ЕЭС» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

## Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647

Н.А. Данцер



## Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011 г., протокол № 25 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21005008593.

Н.Н. Усанова



**ПАО «ФСК ЕЭС»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,**

**ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С**

**МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ,**

**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА,**

**И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

## СОДЕРЖАНИЕ

### Отчет независимого аудитора

Консолидированный отчет о финансовом положении .....	5
Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе .....	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств .....	7
Консолидированный отчет об изменении капитала .....	9

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. ПАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность .....	11
Примечание 3. Основные положения учетной политики .....	15
Примечание 4. Основные дочерние общества .....	23
Примечание 5. Связанные стороны .....	23
Примечание 6. Основные средства .....	25
Примечание 7. Нематериальные активы .....	29
Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия .....	30
Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи .....	30
Примечание 10. Прочие внеоборотные и прочие оборотные активы .....	30
Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты .....	31
Примечание 12. Банковские депозиты .....	31
Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные .....	32
Примечание 14. Запасы .....	33
Примечание 15. Капитал .....	33
Примечание 16. Налог на прибыль .....	35
Примечание 17. Долгосрочные заемные средства .....	37
Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности .....	38
Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств .....	40
Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления .....	41
Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы .....	41
Примечание 22. Операционные расходы .....	42
Примечание 23. Финансовые доходы .....	43
Примечание 24. Финансовые расходы .....	43
Примечание 25. Прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС .....	43
Примечание 26. Условные и договорные обязательства и операционные риски .....	43
Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски .....	44
Примечание 28. Управление рисками, связанными с капиталом .....	49
Примечание 29. Информация по сегментам .....	50



ООО «РСМ РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-почта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

16.03.2016 ~ РСМ - 1649

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

**Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»)**

### *Введение*

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» и его дочерних компаний (далее «Группа»), которая включает консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года и консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменении капитала, о движении денежных средств за 2015 год, а также основные положения учетной политики и другие примечания к финансовой отчетности,

### *Ответственность руководства за финансовую отчетность*

Руководство ПАО «ФСК ЕЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, необходимой для подготовки и достоверного представления финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений, вызванных мошенничеством или ошибкой; выбор и применение надлежащей учетной политики; и обоснованность расчетных оценок.

### *Ответственность аудитора*

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности.

### *Мнение*

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

### *Важные обстоятельства*

Не внося оговорки в наше мнение, мы обращаем внимание на информацию в Примечаниях 1 и 5 к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности о том, что Российская Федерация является основной контролирующей стороной Группы и влияние государственной экономической и социальной политики отражается на финансовом положении, результатах финансово-хозяйственной деятельности и движении денежных средств Группы.

Москва, Российская Федерация

16 марта 2016 г.





# ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о финансовом положении  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	821 114	795 029
Нематериальные активы	7	7 752	8 285
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия	8	1 691	2 109
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	9	22 271	14 384
Отложенные налоговые активы	16	260	437
Долгосрочная дебиторская задолженность	10	15 180	2 933
Прочие внеоборотные активы	10	1 799	1 177
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>870 067</b>	<b>824 354</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и эквиваленты	11	28 176	42 068
Банковские депозиты	12	30 269	185
Дебиторская задолженность и авансы выданные	13	50 043	55 912
Предоплата по налогу на прибыль		432	1 516
Запасы	14	16 063	10 446
Прочие оборотные активы	10	278	694
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>125 261</b>	<b>110 821</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>995 328</b>	<b>935 175</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	15	637 333	637 333
Собственные акции, выкупленные у акционеров	15	(4 719)	(4 719)
Эмиссионный доход		10 501	10 501
Резервы	15	229 578	226 382
Накопленный убыток		(252 980)	(297 237)
<b>Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС</b>		<b>619 713</b>	<b>572 260</b>
Доля неконтролирующих акционеров		(75)	971
<b>Итого капитал</b>		<b>619 638</b>	<b>573 231</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства	16	14 589	1 954
Долгосрочные заемные средства	17	250 076	233 291
Отложенный доход		1 105	1 130
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	7 357	6 456
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>273 127</b>	<b>242 831</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС		6	8
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	17, 19	31 466	29 686
Кредиторская задолженность и начисления	20	71 036	89 316
Задолженность по налогу на прибыль		55	103
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>102 563</b>	<b>119 113</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>375 690</b>	<b>361 944</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>995 328</b>	<b>935 175</b>

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:

16 марта 2016 года

Председатель Правления

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер



А.Е. Муров

А.П. Носков

# ПАО «ФСК ЕЭС»

## Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Выручка от основной деятельности	21	187 041	175 968
Прочие операционные доходы	21	4 001	5 618
Операционные расходы	22	(130 963)	(126 137)
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	6	(2 850)	(70 775)
<b>Операционная прибыль / (убыток)</b>		<b>57 229</b>	<b>(15 326)</b>
Финансовые доходы	23	8 701	5 070
Финансовые расходы	24	(9 635)	(6 249)
Обесценение финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9	-	(6 027)
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	8	(8)	19
<b>Прибыль / (убыток) до налогообложения</b>		<b>56 287</b>	<b>(22 513)</b>
(Расходы) / доходы по налогу на прибыль	16	(12 189)	1 912
<b>Прибыль / (убыток) за год</b>		<b>44 098</b>	<b>(20 601)</b>
<b>Прочий совокупный доход / (убыток)</b>			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Изменение резерва переоценки основных средств	6	117	50 562
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	(3 005)	1 699
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	16	570	(10 253)
<b>Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</b>		<b>(2 318)</b>	<b>42 008</b>
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	9	7 776	(6 488)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	9	-	6 027
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8	(152)	650
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	16	(1 556)	6
<b>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</b>		<b>6 068</b>	<b>195</b>
<b>Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль</b>		<b>3 750</b>	<b>42 203</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>47 848</b>	<b>21 602</b>
<b>Прибыль / (убыток), причитающиеся:</b>			
Акционерам ФСК ЕЭС	25	44 768	(21 581)
Неконтролирующим акционерам		(670)	980
<b>Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся:</b>			
Акционерам ФСК ЕЭС		48 499	19 686
Неконтролирующим акционерам		(651)	1 916
<b>Прибыль / (убыток) на обыкновенную акцию, причитающиеся акционерам ФСК ЕЭС - базовый и разводненный (в российских рублях)</b>	25	<b>0,036</b>	<b>(0,017)</b>

# ПАО «ФСК ЕЭС»

## Консолидированный отчет о движении денежных средств (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль / (убыток) до налогообложения</b>		<b>56 287</b>	<b>(22 513)</b>
<i>Поправки для увязки прибыли / (убытка) до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	22	39 447	43 365
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств	22	3 699	(429)
Амортизация нематериальных активов	22	1 481	3 773
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	6	2 850	70 775
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	9	-	6 027
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	8	8	(19)
Начисление резерва по сомнительным долгам	22	7 063	2 887
Вознаграждение долевыми инструментами	22	-	6
Финансовые доходы	23	(8 701)	(5 070)
Финансовые расходы	24	9 635	6 249
Прочие неденежные операционные доходы		(74)	(78)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>111 695</b>	<b>104 973</b>
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(12 824)	(7 946)
Увеличение запасов		(5 607)	(2 430)
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		387	(69)
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		6 299	(1 185)
Уменьшение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(2 833)	(330)
Возврат налога на прибыль		906	-
<b>Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>98 023</b>	<b>93 013</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(75 604)	(76 899)
Поступления от реализации основных средств		1 980	3 525
Приобретение нематериальных активов		(948)	(830)
Погашение векселей		667	2 923
Открытие банковских депозитов		(30 422)	(688)
Заккрытие банковских депозитов		337	39 573
Дивиденды полученные		21	1
Покупка дочернего общества		(293)	-
Займы выданные		(1 000)	-
Продажа дочернего общества		568	-
Проценты полученные		7 452	4 336
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>		<b>(97 242)</b>	<b>(28 059)</b>

**ПАО «ФСК ЕЭС»**

**Консолидированный отчет о движении денежных средств**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Привлечение долгосрочных заемных средств		40 099	1
Погашение долгосрочных заемных средств		(23 210)	(24 582)
Погашение обязательств по договорам лизинга		(150)	(150)
Дивиденды уплаченные		(840)	(436)
Проценты уплаченные		(30 572)	(22 279)
Государственные субсидии		-	2 933
<b>Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности</b>		<b>(14 673)</b>	<b>(44 513)</b>
<b>Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и эквивалентов</b>		<b>(13 892)</b>	<b>20 441</b>
Денежные средства и эквиваленты на начало года	11	42 068	21 627
Денежные средства и эквиваленты на конец года	11	28 176	42 068



# ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет об изменении капитала  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
		Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого		
На 1 января 2015 года		637 333	10 501	(4 719)	226 382	(297 237)	572 260	971	573 231
<b>Совокупный доход за год</b>									
Прибыль за год		-	-	-	-	44 768	44 768	(670)	44 098
<b>Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль</b>									
Изменение резерва переоценки основных средств	15	-	-	-	75		75	19	94
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	9, 15	-	-	-	6 221	-	6 221	-	6 221
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	15, 18	-	-	-	(2 413)	-	(2 413)	-	(2 413)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 15	-	-	-	(152)	-	(152)	-	(152)
<b>Итого прочий совокупный доход</b>		-	-	-	3 731	-	3 731	19	3 750
<b>Итого совокупный доход за год</b>		-	-	-	3 731	44 768	48 499	(651)	47 848
<b>Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале</b>									
Дивиденды объявленные		-	-	-	-	(832)	(832)	(1)	(833)
<b>Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС</b>		-	-	-	-	(832)	(832)	(1)	(833)
<b>Изменения в структуре собственности</b>									
Приобретение дочерних обществ		-	-	-	-	(214)	(214)	58	(156)
Выбытие дочерних обществ		-	-	-	(535)	535	-	(452)	(452)
<b>Итого изменения в структуре собственности</b>		-	-	-	(535)	321	(214)	(394)	(608)
<b>На 31 декабря 2015 года</b>		<b>637 333</b>	<b>10 501</b>	<b>(4 719)</b>	<b>229 578</b>	<b>(252 980)</b>	<b>619 713</b>	<b>(75)</b>	<b>619 638</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

# ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет об изменении капитала  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
		Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого		
На 1 января 2014 года		633 571	10 501	(4 725)	184 916	(275 024)	549 239	(942)	548 297
<b>Совокупный доход за год</b>									
Убыток за год		-	-	-	-	(21 581)	(21 581)	980	(20 601)
<b>Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль</b>									
Изменение резерва переоценки основных средств	15	-	-	-	39 713	(199)	39 514	936	40 450
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	9, 15	-	-	-	(5 276)	-	(5 276)	-	(5 276)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	9, 15	-	-	-	4 821	-	4 821	-	4 821
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	15, 18	-	-	-	1 558	-	1 558		1 558
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 15	-	-	-	650	-	650	-	650
<b>Итого прочий совокупный доход</b>		-	-	-	41 466	(199)	41 267	936	42 203
<b>Итого совокупный доход за год</b>		-	-	-	41 466	(21 780)	19 686	1 916	21 602
<b>Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале</b>									
Эмиссия акций	15	3 762	-	-	-	-	3 762	-	3 762
Вознаграждение долевыми инструментами		-	-	6	-	-	6	-	6
Дивиденды объявленные	15	-	-	-	-	(433)	(433)	(3)	(436)
<b>Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС</b>		3 762	-	6	-	(433)	3 335	(3)	3 332
<b>На 31 декабря 2014 года</b>		<b>637 333</b>	<b>10 501</b>	<b>(4 719)</b>	<b>226 382</b>	<b>(297 237)</b>	<b>572 260</b>	<b>971</b>	<b>573 231</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

**Примечание 1. ПАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность**

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – «ФСК ЕЭС» или «Общество») было основано в июне 2002 года с целью управления инфраструктурой сетей по передаче электрической энергии, относящихся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – «ЕНЭС»).

ФСК ЕЭС и ее дочерние общества (далее – «Группа») являются естественным монопольным оператором ЕНЭС. Основная операционная деятельность Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электрической энергии и по присоединению к электрической сети, поддержании электрических сетей в надлежащем состоянии, техническом надзоре за состоянием сетевых объектов и инвестиционной деятельности в сфере развития ЕНЭС. В основе большей части выручки Группы лежат тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые устанавливаются Федеральной антимонопольной службой России (далее – «ФАС») - правопреемник Федеральной службы по тарифам, упраздненной 21 июля 2015 года) с использованием метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование). Основными покупателями услуг ФСК ЕЭС являются распределительные сетевые компании («МРСК»), некоторые крупные частные конечные потребители и розничные поставщики электрической энергии.

14 июня 2013 года Правительство Российской Федерации (далее – «РФ») передало свою долю в ФСК ЕЭС в ПАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»), холдинговую компанию группы, занимающейся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. По состоянию на 31 декабря 2015 года 80,13% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ПАО «Россети». Остальные акции обращаются на Московской межбанковской валютной бирже и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

Юридический адрес Общества: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

**Отношения с государством.** Правительство России является стороной, обладающей конечным контролем над ФСК ЕЭС. Правительство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов решениями ФАС, а ее инвестиционная программа подлежит утверждению ФАС и Министерством энергетики. В конечном итоге Правительство оказывает поддержку Группе в связи с ее стратегическим значением для Российской Федерации. Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

**Экономическая среда.** Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. (Примечание 26).

Продолжающийся конфликт на Украине и связанные с ним события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

**Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности**

**Декларация соответствия.** Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») и их интерпретациями, действующими на территории РФ по состоянию на дату подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности. Порядок применения МСФО на территории РФ определяется Правительством РФ.

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит официальную финансовую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»). Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании данных учета по РСБУ, скорректированных и реклассифицированных для целей достоверного представления отчетности в соответствии с МСФО.

**Функциональная валюта и валюта представления.** Российский рубль является функциональной валютой ФСК ЕЭС и валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Если не оговорено иное, округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшего миллиона.

**Новые стандарты учета.** Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2015 года, и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

Новый стандарт / поправка к стандарту	Краткое описание требований	Возможное влияние на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS 9) «Финансовые инструменты»	МСФО (IFRS) 9, опубликованный в июле 2014 года, заменяет существующий МФСО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». МСФО (IFRS 9) включает пересмотренное руководство в отношении классификации и оценки финансовых активов, включая новую модель ожидаемых кредитных убытков для оценки обесценения и новые общие требования по учету хеджирования. Также новый стандарт оставляет в силе руководство в отношении признания и прекращения признания финансовых инструментов, принятое в МСФО (IAS) 39.  МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта.	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 9 на консолидированную финансовую отчетность

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Новый стандарт / поправка к стандарту	Краткое описание требований	Возможное влияние на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS) 15 <i>«Выручка по договорам с покупателями»</i>	<p>МСФО (IFRS) 15 устанавливает общую систему принципов для определения того, должна ли быть признана выручка, в какой сумме и когда. Стандарт заменяет действующее руководство в отношении признания выручки, в том числе МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и разъяснение КРМФО (IFRIC) 13 «Программы лояльности клиентов».</p> <p>Основополагающий принцип нового стандарта состоит в том, что предприятие признает выручку, чтобы отразить передачу обещанных товаров или услуг покупателям в сумме, соответствующей возмещению, на которое предприятие, в соответствии со своими ожиданиями, получит право в обмен на эти товары или услуги. Новый стандарт предусматривает подробные раскрытия в отношении выручки, включает руководство по учету операций, которые ранее не рассматривались в полном объеме, а также улучшает руководство по учету соглашений, состоящий из многих элементов.</p> <p>МСФО (IFRS) 15 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта.</p>	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 15 на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	<p>МСФО (IFRS) 16 заменяет действующее руководство в отношении учета аренды, включая МСФО (IAS) 17 «Аренда», КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков договора аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Анализ сущности сделок, имеющих юридическую форму аренды». Новый стандарт отменяет двойную модель учета, применяемую в настоящее время в учете арендатора. Данная модель требует классификацию аренды на финансовую аренду, отражаемую на балансе, и операционную аренду, учитываемую за балансом. Вместо нее вводится единая модель учета, предполагающая отражение аренды на балансе и имеющая сходство с действующим в настоящее время учетом финансовой аренды.</p> <p>Для арендодателей правила учета, действующие в настоящее время, в целом сохраняются – арендодатели продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную.</p> <p>МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта при условии, что МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» будет также применен.</p>	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 16 на консолидированную финансовую отчетность

**Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)**

Следующие новые стандарты или поправки к стандартам, как ожидается, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных изменений».
- «Порядок учета сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» (поправки к МСФО (IFRS) 11)».
- «Уточнение допустимых методов начисления амортизации» (поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38).
- «Метод долевого участия применительно к отдельной финансовой отчетности» (поправки к МСФО (IAS) 27).
- «Продажа или вложение активов в рамках сделки между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием» (поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28).
- Проект «Усовершенствования МСФО». Цикл: 2012–2014 годы – различные стандарты.
- «Инвестиционные организации: применение освобождения от необходимости консолидации» (поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28).
- «Проект по пересмотру требований к раскрытию информации» (поправки к МСФО (IAS) 1).

**Ключевые бухгалтерские оценки и допущения.** Руководство делает ряд оценок и допущений, которые подвергаются постоянной оценке и могут существенно отличаться от соответствующих реальных результатов. Оценки и допущения, которые оказывают наибольшее влияние на суммы, отраженные в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и оценочные значения, которые могут послужить причиной существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году, включают:

*Балансовая стоимость основных средств (Примечание 6).* Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости. Последняя переоценка была проведена независимым оценщиком 31 декабря 2014 года. По состоянию на 31 декабря 2015 года не произошло существенных изменений в прогнозах будущих доходов Группы, справедливая стоимость основных средств приблизительно равна их балансовой стоимости, соответственно, переоценка основных средств не проводилась.

*Балансовая стоимость финансовых вложений в ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» (Примечание 9).* На 31 декабря 2015 года Группа владела 18,57% голосующих акций ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» (далее – «ИНТЕР ПАО»). Руководство оценило уровень влияния, которое Группа оказывает на ИНТЕР ПАО, принимая во внимание ограниченную возможность получать любую дополнительную финансовую информацию, что может служить индикатором недостатка такого влияния, и определило, что значительное влияние отсутствует. Соответственно, данное финансовое вложение классифицируется как имеющееся в наличии для продажи.

*Снижение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9).* Группа признает обесценение по финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, относящимся к долевым финансовым инструментам, когда происходит значительное или длительное падение их справедливой стоимости ниже величины фактических затрат на приобретение. Определение значительности или длительности требует профессионального суждения. Вынося такое суждение, Группа оценивает, среди прочего, волатильность цены акций и направление движения цены акций за анализируемый период времени.

*Условные обязательства по уплате налогов.* Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. В том случае, если, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что его интерпретация применимого законодательства и позиция Группы в отношении исчисления и уплаты налогов не может быть обоснована, соответствующие суммы начисляются в консолидированной финансовой отчетности. Возможные налоговые претензии по ряду существующих налоговых вопросов к компаниям Группы раскрыты в Примечании 26.

**Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)**

*Оценка справедливой стоимости.* При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

- Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.
- Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т. е. такие как цены) либо косвенно (т. е. определенные на основе цен).
- Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержится в следующих примечаниях:

- Примечание 6 – Основные средства;
- Примечание 10 – Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные и оборотные активы;
- Примечание 17 – Долгосрочные заемные средства;
- Примечание 27 – Финансовые инструменты и финансовые риски.

**Примечание 3. Основные положения учетной политики**

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и являются единообразными для предприятий Группы.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации.

**Принципы консолидации.** К дочерним обществам относятся компании (включая компании специального назначения), контролируемые Группой. Группа контролирует дочернюю компанию, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данной компании с целью оказания влияния на величину этого дохода. Показатели финансовой отчетности дочерних компаний отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения. Учетная политика дочерних компаний подвергалась изменению в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе. Убытки, приходящиеся на неконтролирующую долю в дочерней компании, в полном объеме относятся на счет неконтролирующих долей, даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо («дефицита») на этом счете.

Внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций между компаниями Группы, исключаются при консолидации.

**Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем.** Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем, учитываются по методу оценки компании-предшественника (передающей стороны). В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной компании представляется таким образом, как если бы объединение бизнеса произошло перспективно, начиная с даты объединения предприятий под общим контролем. Активы и обязательства дочерней компании, переданной между предприятиями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Передающей стороной считается компания наивысшего уровня иерархии, в отчетность которой консолидировалась финансовая отчетность приобретаемой дочерней компании, подготовленная согласно МСФО. Гудвил, возникший при первоначальном приобретении компании передающей стороной, также учитывается в консолидированной финансовой отчетности. Сумма выплаченного вознаграждения отражается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в капитале.

**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

**Зависимые и совместные предприятия.** Зависимые и совместные предприятия представляют собой предприятия, на которые ФСК ЕЭС оказывает значительное влияние (прямо или через другие компании), но не контролирует их. Как правило, этому соответствует владение от 20 до 50 процентов голосующих акций. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия и изначально признаются по себестоимости. Балансовая стоимость вложений в зависимые и совместные предприятия включает в себя деловую репутацию (гудвилл), признанную при приобретении, за вычетом убытков от обесценения, если таковые имели место. Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента потери значительного влияния на зависимые и совместные предприятия.

Доля Группы в прибылях и убытках зависимых и совместных предприятий признается в составе прибылей и убытков, а доля в изменениях резервов признается в прочем совокупном доходе. Когда доля убытков Группы в зависимых и совместных предприятиях равна или превышает ее инвестиции в эти предприятия, включая всю необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не признает дальнейшие убытки, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или производила выплаты от имени зависимых или совместных предприятий.

Нереализованная прибыль, возникающая в результате операций с зависимыми и совместными предприятиями, исключается пропорционально доле Группы в этих предприятиях, нереализованные убытки также исключаются, если сделка не свидетельствует об обесценении переданного актива. При необходимости в учетную политику зависимых и совместных предприятий вносятся изменения для обеспечения соответствия учетным политикам Группы.

**Классификация финансовых активов.** Группа владеет финансовыми активами следующих категорий: займы и дебиторская задолженность и активы, имеющиеся в наличии для продажи.

*Займы и дебиторская задолженность* – некотируемые непроизводные финансовые активы с определенными или определяемыми платежами, отличные от тех, которые Группа намеревается продать в ближайшем будущем.

Все остальные финансовые активы попадают в категорию имеющихся в наличии для продажи, которая включает в себя финансовые вложения, которые Группа планирует удерживать в течение неопределенного периода времени и которые могут быть проданы в случае недостатка ликвидности или изменений процентных ставок, обменных курсов или цен на акции.

**Классификация финансовых обязательств.** Группа классифицирует непроизводные финансовые обязательства в категорию прочих финансовых обязательств. Финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. К прочим финансовым обязательствам относятся кредиты и займы, банковские овердрафты и торговая и прочая кредиторская задолженность.

**Первоначальное признание финансовых инструментов.** Финансовые инструменты Группы первоначально признаются по справедливой стоимости плюс затраты по сделке. Лучшим свидетельством справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток при первоначальном признании признается только в случае наличия разницы между ценой сделки и справедливой стоимостью, о которой свидетельствуют недавние наблюдаемые на рынке сделки или техники оценки, основывающиеся исключительно на информации по наблюдаемым рынкам.

**Прекращение признания финансовых активов.** Группа прекращает признание финансовых активов, когда (а) активы погашаются или право на получение денежных средств аннулируется иным образом или (б) Группа передает права на денежные потоки от финансового актива или заключает передаточное соглашение, которое предполагает (i) передачу практически всех рисков и выгод от владения активами, или (ii) что практически все риски и выгоды от владения активами не передаются и не сохраняются, и не сохраняется контроль. Контроль сохраняется, если у контрагента нет практической возможности продать актив целиком независимой третьей стороне без дополнительных ограничений по продаже.



**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

**Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи.** Группа классифицирует финансовые вложения как имеющиеся в наличии для продажи в момент приобретения. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в составе прибылей и убытков, когда у Группы возникает право на получение платежей, и вероятно, что платежи будут получены.

Все прочие факторы изменения справедливой стоимости учитываются в прочем совокупном доходе до момента прекращения признания финансовых вложений или их обесценения, когда накопленные прибыли и убытки переходят из состава прочих совокупных доходов в состав прибылей и убытков.

Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), имевших место после первоначального признания имеющихся в наличии для продажи финансовых вложений.

Любое изменение справедливой стоимости долевого инструмента первоначально накапливается в прочем совокупном доходе. Значительное или длительное снижение справедливой стоимости долевого инструмента относительно себестоимости является признаком обесценения. Если предполагается, что на отчетную дату произошло обесценение актива, накопленный убыток от обесценения (являющийся разницей между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом обесценения, признанного в составе прибылей и убытков ранее) исключается из состава прочего совокупного дохода и признается в составе прибылей и убытков. Убытки от обесценения по долевым инструментам не восстанавливаются через прибыли и убытки.

**Иностранные валюты.** Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибылей и убытков.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком РФ, на 31 декабря 2015 года составлял 72,88:1,00 (на 31 декабря 2014 года: 56,26:1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2015 года составлял: 79,70:1,00 (на 31 декабря 2014 года: 68,34:1,00).

**Основные средства.** Основные средства отражаются по переоцененной стоимости за вычетом любой накопленной впоследствии амортизации и любых накопленных впоследствии убытков от обесценения, если таковые имели место.

Основные средства подлежат регулярной переоценке во избежание существенного отличия балансовой стоимости от той, которая определяется на основании справедливой стоимости на отчетную дату. Частота проведения переоценок зависит от изменений в справедливой стоимости переоцениваемых основных средств. Повышение балансовой стоимости в результате переоценки основных средств отражается в резерве по переоценке в прочем совокупном доходе; в то же время это увеличение признается в качестве прибылей и убытков в той степени, в которой оно сторнирует убыток от переоценки по тому же активу, ранее признанный в качестве прибылей и убытков.

Снижение относится на уменьшение резерва по переоценке непосредственно в прочем совокупном доходе в той степени, в которой оно компенсирует предыдущий прирост стоимости того же самого актива, признанного в резерве по переоценке; все прочие снижения относятся на прибыли и убытки. Сумма амортизации, накопленной на дату оценки, погашается в корреспонденции с первоначальной стоимостью активов, и нетто-остаток корректируется до переоцененной стоимости активов.

В случае выбытия (в результате списания или продажи) объекта основных средств, который был ранее переоценен, сумма резерва по переоценке, учитываемая в составе капитала и относящаяся к этому активу, переносится в состав нераспределенной прибыли.

Стоимость модернизаций и реконструкций капитализируется с одновременным списанием заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются через прибыли и убытки по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам осуществляется с момента готовности к использованию линейным методом в течение срока полезного использования. Сроки полезного использования пересматриваются в конце каждого финансового года; в случае отличия от предыдущих оценок, изменения признаются перспективно.

**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

Сроки полезного использования, выраженные в годах по видам основных средств, представлены ниже:

	Сроки полезного использования
Здания	50-80
Линии электропередач	20-50
Подстанции	15-30
Прочие	5-50

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу и ценности использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков в той степени, в которой он превышает признанный в капитале предыдущий прирост от переоценки по тому же активу. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение оценок, использованных для определения ценности использования актива или справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

**Нематериальные активы.** Все нематериальные активы Группы имеют определенные сроки полезного использования и включают в себя, главным образом, капитализированное компьютерное программное обеспечение и лицензии.

Приобретенное программное обеспечение и лицензии капитализируются на основе расходов, понесенных для их приобретения и приведения в состояние пригодности к использованию. Расходы, напрямую относящиеся к созданию идентифицируемых и уникальных программных продуктов, контролируемых Группой, которые с высокой вероятностью будут приносить экономические выгоды, признаются в составе нематериальных активов. После первоначального признания нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным методом в течение срока полезного использования.

На каждую отчетную дату руководство оценивает, существуют ли признаки обесценения нематериальных активов. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из двух величин: ценности использования и справедливой стоимости актива за вычетом расходов на продажу.

Затраты на исследования относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку признаются в составе нематериальных активов только тогда, когда Группа может продемонстрировать следующее: техническую осуществимость создания нематериального актива так, чтобы он был доступен для использования или продажи; свое намерение создать нематериальный актив и использовать или продать его; то, как нематериальный актив будет создавать в будущем экономические выгоды; доступность ресурсов для завершения разработки, а также способность надежно оценить затраты, понесенные в ходе разработки. Прочие затраты на разработку относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку, ранее отнесенные на расходы, не признаются в активах в последующий период. Учетная стоимость затрат на разработку ежегодно подлежит проверке на предмет обесценения.

**Денежные средства и эквиваленты.** К денежным средствам относятся наличные денежные средства и банковские депозиты до востребования. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца после даты приобретения, и стоимость которых не подвержена значительным колебаниям. Денежные средства и эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

**Банковские депозиты.** Банковские депозиты включают в себя денежные вклады на банковских счетах, сроки выплат по которым наступают более чем через три месяца после даты приобретения. Банковские депозиты учитываются по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки.

**Векселя.** Векселя являются финансовыми активами с фиксированными или определимыми потоками денежных средств, признаваемыми первоначально по справедливой стоимости и впоследствии учитываемыми по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

**Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность.** Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость (НДС). Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

**Обесценение финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости.** Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков по мере их понесения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), которые произошли после первоначального признания актива, оказывают влияние на величину или сроки оцениваемых будущих денежных потоков по финансовому активу или группе финансовых активов и могут быть достоверно оценены. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при оценке возможного обесценения, являются факт просрочки и возможность реализации соответствующего залога, если таковой имел место.

Если условия по обесценившемуся финансовому активу, учитываемому по амортизированной стоимости, изменяются в результате переговоров или иных причин, возникших вследствие финансовых трудностей контрагента, обесценение учитывается с использованием исходной эффективной процентной ставки до изменения условий.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва, уменьшающего балансовую стоимость актива до дисконтированной стоимости ожидаемых денежных потоков (которые исключают будущие потери в результате некредитоспособности, которые не были понесены) с использованием исходной эффективной процентной ставки по активу. Расчет дисконтированной стоимости будущих денежных потоков по обеспеченному залогом активу отражает денежные потоки, которые могут поступить от реализации залогового имущества, за вычетом расходов по получению и продаже такого имущества, вне зависимости от того, насколько вероятна реализация имущества.

Если в последующие периоды сумма убытка от обесценения уменьшается и уменьшение объективно обусловлено обстоятельствами, возникшими после того, как обесценение было признано (такими, как улучшение кредитного рейтинга дебитора), ранее признанный убыток сторнируется путем списания резерва в прибыли и убытки.

Невозмещаемые активы списываются с использованием резерва по обесценению после завершения всех необходимых процедур по возмещению актива и определения суммы убытка. Последующие восстановления ранее списанных сумм кредитуются на счет убытков от обесценения в составе прибылей и убытков.

**Авансы выданные.** Авансы выданные учитываются по себестоимости за вычетом резерва под обесценение. Аванс классифицируется как внеоборотный актив, когда товары или услуги по данному авансу ожидаются к получению более чем через год или когда аванс относится к активу, который сам по себе классифицируется как внеоборотный при первоначальном признании. Если есть признаки того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансу, не будут получены, балансовая стоимость аванса уменьшается, а соответствующий убыток от обесценения признается в составе прибылей и убытков.

**Запасы.** Запасы включают в себя, главным образом, материалы для ремонта и запасные части для передающих активов. Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости. Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной деятельности предприятия за вычетом затрат на продажу.

**Налог на добавленную стоимость.** Исходящий НДС с реализации подлежит уплате налоговым органам, начиная с более раннего из двух моментов (а) поступления платежей от покупателей или (б) реализации товаров (услуг, работ) покупателям. Входящий НДС возмещается против исходящего НДС по получении счета-фактуры. Налоговые органы разрешают учитывать НДС свернуто. НДС по реализации и покупке отражается в консолидированном отчете о финансовом положении свернуто как актив или обязательство. В случаях, когда был создан резерв под обесценение сомнительной дебиторской задолженности, убыток от обесценения отражается в сумме долга дебитора, включая НДС.

**Налог на прибыль.** Налог на прибыль признается в настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с российским законодательством, действующим или принятым на отчетную дату. Расход по налогу на прибыль за период включает в себя текущий налог на прибыль и отложенный налог и признается в составе прибылей и убытков кроме тех случаев, когда он относится к операциям, признаваемым в составе прочих совокупных доходов в данный или другой период.

Текущий налог на прибыль представляют собой сумму к уплате или к возмещению налоговыми органами в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка текущего и предыдущих периодов. Прочие налоги включены в состав операционных расходов.

**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности. В соответствии с исключением по первоначальному признанию, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Остатки по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по действующим или принятым на отчетную дату ставкам, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль взаимозачитываются только в рамках отдельных компаний Группы. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их погашения.

Отложенный налог на прибыль начисляется на долю нераспределенной прибыли и изменений прочих резервов дочерних компаний после приобретения кроме тех случаев, когда Группа контролирует политику начисления и выплаты дивидендов дочерней компании и вероятно, что разница не будет реализована через дивиденды или другим способом в обозримом будущем.

Неопределенные позиции Группы в отношении налогов пересматриваются руководством на каждую отчетную дату. Сумма признаваемых обязательств в отношении расчетов по налогу на прибыль определяется руководством таким образом, чтобы предотвратить исчисление дополнительных налогов, в случае если позиция Группы будет оспорена налоговыми органами. Оценки делаются на основании интерпретаций налогового законодательства, действующего или принятого на отчетную дату, а также известных судебных решений и прочих регламентаций таких вопросов. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, отличным от налога на прибыль, признаются на основании наиболее точной оценки руководством платежей, необходимых для погашения обязательств на отчетную дату.

**Кредиторская задолженность и начисления.** Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность начисляется с момента выполнения контрагентом своих обязательств по договору. Она признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

**Авансы полученные.** Авансы полученные в основном представляют собой отложенный доход за будущие услуги по присоединению и отражаются по номинальной стоимости.

**Заемные средства.** Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости с учетом затрат по сделке, непосредственно относящихся к привлечению данных средств. Справедливая стоимость определяется с учетом преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае ее существенного отличия от цены сделки. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом затрат по сделке) и суммой к погашению отражается в составе прибылей и убытков как процентные расходы в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Затраты по займам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены, если они не были связаны с приобретением или строительством квалифицированных активов. Затраты по займам, относящимся к приобретению или строительству активов, подготовка к использованию которых занимает значительное время (квалифицируемые активы), капитализируются как часть стоимости актива. Капитализация осуществляется, когда Группа (а) несет затраты по квалифицируемым активам, (б) несет затраты по займам и (в) ведет деятельность, связанную с подготовкой активов к использованию или продаже. Капитализация затрат по займам продолжается до даты готовности активов к их использованию или продаже. Группа капитализирует те затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не несла затрат на квалифицируемые активы. Затраты по займам капитализируются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы, относящиеся к произведенным затратам на квалифицируемые активы), за исключением займов, которые были получены непосредственно для целей приобретения квалифицируемого актива. Фактические затраты по займам, уменьшенные на величину инвестиционного дохода от временного инвестирования займов, капитализируются.

**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

**Пенсии и вознаграждения по окончании трудовой деятельности.** В процессе текущей деятельности Группа уплачивает обязательные взносы по социальному страхованию в Пенсионный фонд РФ в пользу своих работников. Эти взносы относятся на затраты по мере их возникновения и включаются в состав расходов по выплатам работникам и налогов с фонда оплаты труда в составе прибылей и убытков.

Кроме того, Группа реализует ряд пенсионных планов с установленными выплатами, подразумевающих выплату вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности и других долгосрочных вознаграждений. Эти планы включают пожизненные пенсии, единовременные вознаграждения при выходе на пенсию, финансовую поддержку после ухода на пенсию, выплаты к юбилейным датам и компенсации в случае смерти и охватывают большинство работников Группы. Согласно условиям планов, размер выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию, зависит от его даты рождения, продолжительности работы в Группе, должности, размера заработной платы и наличия наград или почетных званий. Группа принимает на себя обязательства по выплатам пожизненных пенсий через негосударственный пенсионный фонд. Тем не менее, активы, аккумулируемые в негосударственном пенсионном фонде, не удовлетворяют критериям признания активов пенсионного плана в соответствии с МСФО (IAS) 19 (2011). Эти активы учитываются как прочие внеоборотные активы. Прочие вознаграждения, отличные от пожизненной пенсии, выплачиваемой из средств негосударственного пенсионного фонда, обеспечиваются непосредственно Группой при наступлении момента платежа.

Обязательство, признанное в консолидированном отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную величину обязательств на отчетную дату за вычетом справедливой стоимости активов плана и непризнанной стоимости услуг прошлых периодов. Обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами рассчитываются ежегодно квалифицированным актуарием при помощи метода прогнозируемой условной единицы. Дисконтированная величина обязательств по плану с установленными выплатами определяется путем дисконтирования оценочной величины будущих оттоков денежных средств с использованием ставки доходности государственных облигаций, сроки погашения которых приближены к срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие вследствие корректировок на основе опыта и изменения в актуарных оценках, признаются в капитале через прочий совокупный доход в том периоде, к которому они относятся. Стоимость прошлых услуг немедленно признается в качестве расхода в консолидированном отчете о совокупном доходе.

**Операционная аренда.** Если Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, не переходят к ней от арендодателя, то совокупные арендные платежи, в том числе при предполагаемом прекращении аренды, признаются линейным методом в составе прибылей и убытков на протяжении всего срока аренды.

**Обязательства по финансовой аренде.** Если Группа является арендатором и принимает на себя практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, то данное имущество признается в составе основных средств в момент начала аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованного имущества и дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между погашением обязательства и финансовыми расходами для обеспечения постоянной процентной ставки по непогашенному обязательству. Соответствующие обязательства по аренде за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Расходы по процентам учитываются в составе прибылей и убытков с использованием метода эффективной процентной ставки.

**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

Основные средства, приобретенные по договору финансовой аренды, амортизируются в течение их срока полезного использования или в течение меньшего срока аренды, если у Группы нет разумной уверенности, что имущество перейдет в ее собственность по окончании срока аренды.

**Собственные акции, выкупленные у акционеров.** Собственные акции, выкупленные у акционеров, учитываются по средневзвешенной стоимости. Любые прибыли и убытки, связанные с выбытием собственных акций, выкупленных у акционеров, признаются непосредственно в составе капитала.

**Дивиденды.** Дивиденды признаются обязательством и исключаются из состава капитала на отчетную дату, только если они объявлены (утверждены акционерами) на отчетную дату или ранее. Дивиденды подлежат раскрытию, если они объявлены после отчетной даты, но до подписания консолидированной финансовой отчетности.

**Доля неконтролирующих акционеров.** Доля неконтролирующих акционеров представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале и совокупном доходе дочерних обществ Группы. Она рассчитывается на основе доли владения неконтролирующих акционеров в этих дочерних обществах. При расчете доли неконтролирующих акционеров учитываются особые права держателей привилегированных акций дочерних обществ при ликвидации. Все прибыли и убытки, ставшие результатом приобретений и продаж неконтролирующих долей, признаются в консолидированном отчете об изменении капитала.

**Признание выручки.** Показатели выручки отражены без НДС. Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии признается в том отчетном периоде, в котором эти услуги были оказаны. Выручка от реализации электрической энергии признается по факту передачи электроэнергии. Выручка от оказания услуг по техническому присоединению представляет собой невозмещаемую плату за подключение потребителей к электрическим сетям и признается по факту подключения потребителя к сети. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого к получению возмещения.

Выручка по договорам на оказание услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из стадии завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть предоставлены по договору.

**Государственные субсидии.** Государственные субсидии первоначально признаются по справедливой стоимости как отложенный доход, если существует обоснованная уверенность в том, что эти субсидии будут получены и что Группа выполнит все связанные с ними условия, а впоследствии признаются в составе прибыли или убытка за период как прочие доходы на систематической основе на протяжении срока полезного использования соответствующего актива. Субсидии, предоставляемые для покрытия понесенных Группой расходов, признаются в составе прибыли или убытка за период на систематической основе в качестве прочих доходов в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы.

**Акционерный капитал.** Обыкновенные акции с негарантированными дивидендами признаются в качестве капитала по завершению эмиссии акций и ее регистрации в Федеральной службе по финансовым рынкам РФ. Превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью акций признается в капитале как эмиссионный доход.

**Прибыль на акцию.** Прибыль на акцию определяется путем деления суммы прибыли или убытка, причитающейся акционерам Общества, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

**Примечание 4. Основные дочерние общества**

Все дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации.

Основные дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены ниже:

Название	31 декабря 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Доля владения, %	Доля голосов, %	Доля владения, %	Доля голосов, %
<b>Магистральные сетевые компании:</b>				
ОАО «Кубанские магистральные сети»	49,0	49,0	49,0	49,0
ОАО «Томские магистральные сети»	52,0	59,9	52,0	59,9
<b>Прочие компании</b>				
ОАО «Нурэнерго»	77,0	77,0	77,0	77,0
ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
АО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	100,0	100,0	100,0	100,0
ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0

*Магистральные сетевые компании.* ОАО «Кубанские магистральные сети» и ОАО «Томские магистральные сети» владеют сетевыми активами, относящимися к ЕНЭС и находящимися под управлением Общества.

Группа владеет 49 процентами голосующих акций ОАО «Кубанские магистральные сети», консолидируемого дочернего общества. Группа имеет возможность управлять финансовой и операционной политикой данного общества, поскольку владеет значительной частью акционерного капитала и в силу ряда прочих факторов, позволяющих осуществлять контроль, наиболее важные из них следующие: ОАО «ФСК ЕЭС» имеет большинство в совете директоров, является основным собственником и, по сути, имеет полный контроль над всеми компонентами активов и обязательств.

*ОАО «Нурэнерго»* осуществляет распределение и продажу электрической энергии на территории Чеченской Республики. В связи с тяжелыми условиями осуществления деятельности в Чеченской Республике, чистые активы ОАО «Нурэнерго» являются отрицательными. В 2015 году компания утратила статус гарантирующего поставщика электроэнергии и прекратила оказывать услуги по продаже электроэнергии.

*ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции».* Основная деятельность компании заключается в производстве и реализации электроэнергии, генерируемой мобильными газотурбинными станциями, используемыми в энергодефицитных точках системы и в моменты высокой нагрузки как источник дополнительной мощности.

*ОАО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС»* является научно-исследовательским проектным институтом в сфере электроэнергетики.

*ОАО «Дальэнергосетьпроект»* является сетевой инжиниринговой компанией.

*ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС».* Основными видами деятельности этой компании являются диагностика, техническое обслуживание, а также регулярные и экстренные ремонты линий электропередач и прочих электрических объектов ЕНЭС.

*АО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы».* Основной деятельностью этой компании является функционирование в качестве разработчика в проектах капитального строительства, связанных с реконструкцией и технической модернизацией средств электроснабжения и инфраструктуры.

*ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС»* владеет миноритарными долями в ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ПАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»).

**Примечание 5. Связанные стороны**

**Компании, связанные с правительством.** В процессе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с правительством, – то есть находящимися под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства РФ. В значительной степени основная деятельность Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии компаниям, связанным с правительством, по регулируемым тарифам. Заемные средства Группа получает от банков, связанных с правительством, по действующим рыночным ставкам. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с российским налоговым законодательством.

**Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)**

В течение лет, закончившихся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Передача электрической энергии	143 239	136 232
Продажа электрической энергии	3 066	2 758
Технологическое присоединение к сетям	12 046	1 616
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(7 971)	(7 375)

Значительные остатки по операциям с компаниями, связанными с правительством, представлены ниже:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Денежные средства и эквиваленты	15 454	41 474
Банковские депозиты	16 269	130
Долгосрочная дебиторская задолженность	14 229	2 627
Прочие внеоборотные активы	21	38
Прочие оборотные активы	16	47
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 7 656 млн. рублей на 31 декабря 2015 года и 3 236 млн. рублей на 31 декабря 2014 года)	29 237	31 778
Прочая задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 235 млн. рублей на 31 декабря 2015 года и 919 млн. рублей на 31 декабря 2014 года)	2 009	1 870
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	22 271	14 384
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	912	1 119
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(6)	(8)
Долгосрочные заемные средства	(416)	(519)
Краткосрочные заемные средства	(104)	(141)
Кредиторская задолженность и начисления	(22 537)	(21 220)

На 31 декабря 2014 и 2015 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с правительством, в сумме 105 000 млн. рублей с процентными ставками не превышающими 14 % и сроками погашения с 2018 по 2026 год. На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2015 года у Группы не было неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с правительством.

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 16, 20 и 22. Налоговые операции раскрыты в консолидированном отчете о совокупном доходе.

**Вознаграждения руководству.** Вознаграждения выплачиваются членам Правления за выполнение ими своих обязанностей на условиях полной занятости и складываются из предусмотренной договором заработной платы, неденежных компенсаций, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей бухгалтерской отчетности по РСБУ. Также членам Правления и их ближайшим родственникам предоставляется дополнительная медицинская страховка.

Вознаграждения или компенсации выплачиваются членам Совета директоров за их деятельность в этой роли и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за год. Вознаграждения или компенсации не выплачиваются тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций (без учета страховых взносов в социальные фонды), предоставленных членам Правления за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, представлена ниже:



**Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	323	250
Выходные пособия	23	16
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	10	12
Вознаграждение долевыми инструментами	-	1
<b>Итого</b>	<b>356</b>	<b>279</b>

Сумма краткосрочного вознаграждения членам Правления представляет собой вознаграждение, начисленное в течение соответствующего периода.

Членам Совета директоров не было назначено вознаграждение за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2015 года.

**Примечание 6. Основные средства**

	Здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	Прочее	Итого
<b>Переоцененная или первоначальная стоимость</b>						
Сальдо на 1 января 2015 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029
Приобретение дочернего предприятия	232	-	-	-	17	249
Поступления	503	41	122	73 523	883	75 072
Перевод/ввод в состав основных средств	1 864	21 772	35 652	(63 762)	4 474	-
Выбытия	(1 924)	(1 710)	(1 495)	(1 822)	(407)	(7 358)
Сальдо на 31 декабря 2015 года	20 820	392 762	256 529	155 704	37 177	862 992
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	1 432	1 432
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
Сальдо на 1 января 2015 года	-	-	-	-	-	-
Начисление амортизации	(385)	(15 389)	(17 541)	-	(6 132)	(39 447)
Признание обесценения	-	-	-	(2 850)	-	(2 850)
Выбытия	29	39	206	-	145	419
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(356)	(15 350)	(17 335)	(2 850)	(5 987)	(41 878)
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	(72)	(72)
Остаточная стоимость на 1 января 2015 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	20 464	377 412	239 194	152 854	31 190	821 114

Примечание 5. Основные средства (продолжение)

	Здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	Прочее	Итого
<b>Переоцененная или первоначальная стоимость</b>						
Сальдо на 1 января 2014 года	20 912	495 652	341 136	306 514	43 829	1 208 043
Поступления	258	433	297	108 800	2 206	111 994
Перевод/ввод в состав основных средств	3 795	86 613	49 018	(147 102)	7 676	-
Выбытия	(46)	(113)	(1 129)	(1 745)	(1 401)	(4 434)
Исключение амортизации и резерва на обесценение	(4 425)	(195 619)	(187 890)	(84 636)	(27 852)	(500 422)
Восстановление резерва по обесценению	1 034	14 934	25 379	17 578	4 922	63 847
Дооценка	3 074	78 719	25 054	408	6 744	113 999
Уменьшение резерва переоценки	(1 524)	(59 499)	(2 032)	-	(382)	(63 437)
Уценка	(2 933)	(48 461)	(27 583)	(52 052)	(3 532)	(134 561)
Сальдо на 31 декабря 2014 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	1 432	1 432
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
Сальдо на 1 января 2014 года	(3 423)	(157 012)	(158 450)	(117 237)	(22 211)	(458 333)
Начисление амортизации	(335)	(20 354)	(17 902)	-	(4 774)	(43 365)
Перевод/ввод в состав основных средств	(673)	(18 286)	(12 166)	32 653	(1 528)	-
Признание обесценения	-	(5)	-	(52)	(5)	(62)
Выбытия	6	38	628	-	666	1 338
Исключение амортизации и резерва на обесценение	4 425	195 619	187 890	84 636	27 852	500 422
Сальдо на 31 декабря 2014 года	-	-	-	-	-	-
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	-	-
Остаточная стоимость на 1 января 2014 года	17 489	338 640	182 686	189 277	21 618	749 710
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029

**Примечание 6. Основные средства (продолжение)**

Капитализированные проценты по займам в размере 23 927 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, включены в поступления (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 16 835 млн. руб.). Ставка капитализации в размере 10,96% за год, закончившийся 31 декабря 2015 (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 6,27%), была использована для определения капитализируемой суммы процентов по займам, представляющей средневзвешенную величину процентов, соответствующую заемным средствам Группы, отражавшимся на балансе в течение периода.

Незавершенное строительство представляет собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. На 31 декабря 2015 года такие авансы составили 11 646 млн. рублей за вычетом дополнительно признанного обесценения в размере 4 308 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 13 773 млн. рублей за вычетом дополнительно признанного обесценения в размере 13 604 млн. рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерная и офисная техника и прочее оборудование. Земельные участки относятся в те же категории, куда относятся основные средства, расположенные на них.

**Переоценка.** В 2014 году руководство привлекло независимого оценщика для проведения оценки основных средств по состоянию на 31 декабря 2014 года. Величина справедливой стоимости основных средств была определена в размере 795 029 миллионов рублей. При этом данная оценка справедливой стоимости была отнесена к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости на основании исходных данных для примененных методов оценки (Примечание 2).

Основные средства Группы представлены, главным образом, объектами специализированного назначения, которые редко продаются на открытом рынке, кроме как в составе действующего бизнеса. За исключением земельных участков, стоимость которых оценивается на основе информации по недавним рыночным сделкам, в Российской Федерации рынок для такого рода объектов основных средств не является активным и не дает возможности использовать рыночные подходы для определения их справедливой стоимости, поскольку количество сделок по продаже сравнимых объектов является недостаточным.

Соответственно, справедливая стоимость объектов основных средств определялась преимущественно методом оценки стоимости замещения с учетом накопленной амортизации. Данный метод предполагает оценку суммы затрат, которая потребовалась бы для восстановления (воспроизводства) или замены соответствующего объекта с учетом корректировок на физический, функциональный и экономический износ, а также моральное устаревание.

Оценка стоимости замещения с учетом накопленной амортизации производилась на основе данных из внутренних информационных источников и результатов аналитического обзора российского и международных рынков для подобных объектов основных средств. Рыночные данные были получены из различных публикуемых источников, каталогов, статистических справочников и т.д., а также на основе информации, полученной от отраслевых экспертов и поставщиков соответствующих объектов, как в Российской Федерации, так и за ее пределами.

В дополнение к определению стоимости замещения, с учетом накопленной амортизации, были проанализированы потоки денежных средств для каждой единицы генерирующей денежные средства. Сегмент по передаче электрической энергии (Примечание 29) был признан одной единицей генерирующей денежные средства. По результатам проведенного анализа рассчитанная стоимость замещения с учетом накопленной амортизации была снижена на 791 263 миллионов рублей.

При проведении анализа потоков денежных средств от Сегмента по передаче электроэнергии были использованы следующие основные допущения:

- Период прогнозирования составляет 16 лет - с 2015 до 2030 года;
- Плавающая номинальная посленалоговая ставка дисконтирования в размере 12,6% в 2015 году, 11,32% в 2016 году и 10,03% в 2017-2030 годах была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала.
- Предпосылки, влияющие на прогноз необходимой валовой выручки включают:
  - Утвержденные расчеты тарифа на 2015-2019 годы, рассчитанные с использованием методологии доходности инвестированного капитала (RAB);
  - Ключевые параметры, используемые при тарифообразовании: нормы доходности на «старый» и «новый» капитал 10%; срок возврата на капитал -35 лет; соотношение чистого оборотного капитала к выручке 7,9%; уровень экономии подконтрольных расходов (3%) в 2020-2030 годах основан на данных 2019 года
  - Снижение объема «старого» капитала, используемого в RAB методологии до нуля;
  - Фиксированный уровень заявленной мощности с 2016 года;

**Примечание 6. Основные средства (продолжение)**

- Учет доходов от технологического присоединения объектов генерации;
- Денежные потоки от распределительных сетей
- Расходы на ремонт имеющихся основных средств на периоды с 2014 по 2030 годы оценены как равные сумме расходов, ограниченной допустимыми нормами в условиях тарифного регулирования;
- Терминальная стоимость была определена на основе модели Гордона исходя из темпа роста в постпрогнозном периоде 2,76% (в соответствии с долгосрочным прогнозом индекса потребительских цен, опубликованным Министерством экономического развития).

Если бы ставка дисконтирования была выше на 0,5%, возмещаемая стоимость основных средств Сегмента по передаче электроэнергии снизилась бы приблизительно на 5,4%.

**Результаты переоценки.** Накопленная амортизация и обесценение по состоянию на 31 декабря 2014 года вычтены из валовой стоимости основных средств и чистая стоимость основных средств пересчитана до переоцененной величины. Результаты переоценки основных средств, а также корректировка амортизации представлены в таблице выше.

При проведении переоценки основных средств Группа переоценила сроки полезного использования определенных активов, включенных в группу Линии электропередач, что привело к росту среднего срока полезного использования активов этой группы с 19 до 24 лет.

**Историческая стоимость.** Для каждого класса основных средств, отраженных по переоцененной стоимости в настоящей консолидированной финансовой отчетности, балансовая стоимость, которая признавалась бы в случае учета активов по первоначальной стоимости, представлена ниже:

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	20 824	294 689	280 836	205 598	29 688	831 635
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	18 713	274 793	247 829	223 140	26 553	791 028
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	15 597	222 834	238 904	247 851	25 832	751 018

**Арендованные основные средства.** В стоимость основных средств включен ряд объектов, полученных по договорам финансовой аренды (лизинга). На 31 декабря 2015 года остаточная стоимость арендованных основных средств составила 1 360 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 1 432 млн. рублей). Арендованное оборудование оформлено в залог в обеспечение арендных обязательств.

**Операционная аренда.** Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, на условиях операционной аренды. Ожидаемая величина арендной платы определяется на основании договоров аренды и составляет:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
До одного года	559	780
От одного до пяти лет	1 041	1 997
Более пяти лет	7 357	14 729
<b>Всего</b>	<b>8 957</b>	<b>17 506</b>

Данные договоры аренды, как правило, заключены на срок от 1 до 49 лет и могут быть продлены на более длительный период. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в целях соответствия рыночному уровню.

По состоянию на 31 декабря 2015 года балансовая стоимость основных средств, переданных в операционную аренду, составила 8 071 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 8 232 млн. рублей).

**Примечание 7. Нематериальные активы**

	Корпоративная информационная система управления (SAP R/3)	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2014 года	5 468	10 382	15 850
Накопленная амортизация	(1 579)	(3 043)	(4 622)
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2014 года</b>	<b>3 889</b>	<b>7 339</b>	<b>11 228</b>
Поступления	298	998	1 296
Выбытие первоначальной стоимости	91	(91)	-
Выбытие накопленной амортизации	(345)	(121)	(466)
Начисление амортизации	(2 038)	(1 735)	(3 773)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года</b>	<b>1 895</b>	<b>6 390</b>	<b>8 285</b>
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2014 года	5 512	11 168	16 680
Накопленная амортизация	(3 617)	(4 778)	(8 395)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 года</b>	<b>1 895</b>	<b>6 390</b>	<b>8 285</b>
Первоначальная стоимость на 1 января 2015 года	5 512	11 168	16 680
Накопленная амортизация	(3 617)	(4 778)	(8 395)
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2015 года</b>	<b>1 895</b>	<b>6 390</b>	<b>8 285</b>
Поступления	564	399	963
Выбытие первоначальной стоимости	368	(368)	-
Выбытие накопленной амортизации	(11)	(4)	(15)
Начисление амортизации	(568)	(913)	(1 481)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>2 248</b>	<b>5 504</b>	<b>7 752</b>
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2015 года	6 433	11 195	17 628
Накопленная амортизация	(4 185)	(5 691)	(9 876)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>2 248</b>	<b>5 504</b>	<b>7 752</b>

Корпоративная информационная система управления (SAP R/3) состоит из нескольких модулей (частей) и относящихся к ним лицензий. По состоянию на 31 декабря 2015 года только некоторые модули (части) были введены в эксплуатацию и амортизировались. Эти модули амортизируются в течение 5 лет линейным методом. В стоимость системы включены расходы по разработке в размере 676 млн. рублей на 31 декабря 2015 года (на 31 декабря 2014 года: 930 млн. рублей).

Прочие нематериальные активы включают в себя самостоятельно разработанные программы, удовлетворяющие критериям признания нематериальных активов, в размере 265 млн. рублей на 31 декабря 2015 года (на 31 декабря 2014 года: 739 млн. рублей).

**Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия**

Изменение стоимости финансовых вложений в зависимые и совместные предприятия представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>Балансовая стоимость на 1 января</b>	<b>2 109</b>	<b>1 440</b>
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	(8)	19
Приобретение дочернего общества	(258)	-
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	(152)	650
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря</b>	<b>1 691</b>	<b>2 109</b>

Балансовая стоимость финансовых вложений в зависимые и совместные предприятия представлена ниже:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
АО ОЭС «СакРусэнерго»	1 586	1 724
Прочие зависимые предприятия	105	385
<b>Итого финансовые вложения в зависимые общества</b>	<b>1 691</b>	<b>2 109</b>

**Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи**

	На 1 января 2015 года	Приобретения	Изменение справедливой стоимости	На 31 декабря 2015 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	13 759	-	7 721	21 480
ПАО «Российские сети»	625	-	55	680
Прочие	-	111	-	111
<b>Итого</b>	<b>14 384</b>	<b>111</b>	<b>7 776</b>	<b>22 271</b>

	На 1 января 2014 года	Изменение справедливой стоимости	Обесценение	На 31 декабря 2014 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	19 379	-	(5 620)	13 759
ПАО «Российские сети»	1 063	(31)	(407)	625
<b>Итого</b>	<b>20 442</b>	<b>(31)</b>	<b>(6 027)</b>	<b>14 384</b>

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, увеличение справедливой стоимости данных финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, в общей сумме 7 776 млн. рублей было отражено в прочем совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: уменьшение справедливой стоимости было отражено в прочем совокупном доходе и перенесено в прибыли и убытки в сумме 6 027 млн. рублей).

Оценка ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» и ПАО «Российские сети» производится на многократной основе с использованием рыночных котировок (исходные данные 1 Уровня) на конец каждого отчетного периода.

**Примечание 10. Долгосрочная дебиторская задолженность, прочие внеоборотные и прочие оборотные активы**

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 118 млн. рублей на 31 декабря 2015 года и 505 млн. рублей на 31 декабря 2014 года)	15 180	2 933
Займы выданные	1 030	-
Долгосрочные векселя	204	354
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>16 414</b>	<b>3 287</b>
НДС к возмещению	7	23
Прочие внеоборотные активы	558	800
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>16 979</b>	<b>4 110</b>

**Примечание 10. Долгосрочная дебиторская задолженность, прочие внеоборотные и прочие оборотные активы (продолжение)**

Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей в основном относится к новым контрактам на осуществление технологического присоединения, которые предоставляют рассрочку платежа за оказанные услуги, а также включает себя реструктурированную дебиторскую задолженность за услуги по передаче электроэнергии, погашение которой ожидается в период, превышающий 12 месяцев после отчетной даты.

Долгосрочная дебиторская задолженность относящаяся к новым договорам по технологическому присоединению предполагает процентную рассрочку равномерными ежеквартальными платежами. Проценты начисляются по ключевой ставке Центрального Банка Российской Федерации.

Прочие оборотные активы включают краткосрочные векселя в сумме 194 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года (31 декабря 2014 года: 625 млн. рублей).

В состав краткосрочных векселей включены векселя ООО «ЭНЕРГО-финанс», полностью обесцененные. Сумма резерва под обесценение составила 12 022 млн. рублей на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Все векселя номинированы в российских рублях. Справедливая стоимость векселей приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

**Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты**

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	7 518	11 336
Эквиваленты денежных средств	20 658	30 732
<b>Итого денежные средства и эквиваленты</b>	<b>28 176</b>	<b>42 068</b>

Денежные средства на банковских счетах и в кассе	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
ПАО «РНКБ Банк»	A	Expert RA	4 180	-
АО «Альфа-Банк»	BB+	Fitch Ratings	1 767	461
ПАО «Сбербанк»	Ba1	Moody's	733	9 880
АО «Газпромбанк»	BB+	Fitch Ratings	469	893
АО «АБ «РОССИЯ»	AA++	Expert RA	167	1
Денежные средства в кассе			16	17
Прочие банки			186	84
<b>Итого денежные средства на банковских счетах и в кассе</b>			<b>7 518</b>	<b>11 336</b>

Эквиваленты денежных средств включают в себя краткосрочные вложения в депозитные сертификаты:

Банковские депозиты	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
ПАО «Банк ВТБ»	11,00-11,15%	BB+	Standard & Poor's	6 599	-
АО «Альфа-Банк»	10,75-11,50%	BB+	Fitch Ratings	6 364	-
АО «Газпромбанк»	10,40-11,00%	BB+	Fitch Ratings	5 818	19 516
ПАО «Сбербанк»	4,00-10,20%	Ba1	Moody's	1 770	11 185
АО «АБ «РОССИЯ»	10,85-11,00%	AA++	Expert RA	88	-
<b>Итого депозитные сертификаты</b>				<b>20 639</b>	<b>30 701</b>

**Примечание 12. Банковские депозиты**

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
ПАО «Банк ВТБ»	10,50-11,01%	BB+	Standard & Poor's	13 116	-
АО «Альфа-Банк»	10,75-11,05%	BB+	Fitch Ratings	7 700	-
АО «АБ «РОССИЯ»	10,60-11,20%	BB+	Fitch Ratings	6 300	25
АО «Газпромбанк»	17,03-18,31%	Ba1	Moody's	3 060	30
ПАО «Сбербанк»	10,50-11,01%	BB+	Standard & Poor's	93	130
<b>Итого банковские депозиты</b>				<b>30 269</b>	<b>185</b>

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 14 232 млн. рублей на 31 декабря 2015 года и 8 397 млн. рублей на 31 декабря 2014 года)	37 904	38 240
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 107 млн. рублей на 31 декабря 2015 года и 1 466 млн. рублей на 31 декабря 2014 года)	3 751	8 046
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>41 655</b>	<b>46 286</b>
НДС к возмещению	2 676	7 578
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 002 млн. рублей на 31 декабря 2015 года и 1 981 млн. рублей на 31 декабря 2014 года)	5 635	1 946
Предоплаты по налогам	77	102
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>50 043</b>	<b>55 912</b>

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной и подлежит погашению в основном в период от 30 до 90 дней. В связи с непродолжительным сроком погашения дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности ее справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

Предоплаты по налогам будут зачтены в счет будущих обязательств по уплате налогов.

Руководство определяет размер резерва по сомнительной задолженности, основываясь на специфических характеристиках конкретных клиентов, их платежеспособности, динамике погашения задолженности, платежах и договоренностях, произошедших после отчетной даты, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Эффекты от дисконтирования отражаются в резервах по сомнительной задолженности и в расходах. Руководство считает, что компании Группы смогут получить чистую стоимость дебиторской задолженности путем получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, а, следовательно, балансовая стоимость дебиторской задолженности примерно соответствует ее справедливой стоимости.

Движение резерва по сомнительной дебиторской задолженности представлено ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	505	8 397	1 466	1 981	12 349
Начисление резерва	85	8 137	971	22	9 215
Восстановление резерва	-	(1 960)	(188)	(4)	(2 152)
Списание задолженности	-	(239)	(146)	(1)	(386)
Амортизация дисконта	(472)	(84)	5	-	(551)
Приобретение дочернего предприятия	-	-	10	4	14
Выбытие дочернего предприятия	-	(30)	-	-	(30)
Переклассификация между видами	-	11	(11)	-	-
<b>На 31 декабря</b>	<b>118</b>	<b>14 232</b>	<b>2 107</b>	<b>2 002</b>	<b>18 459</b>

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	905	5 689	789	1 979	9 362
Начисление резерва	-	3 306	190	4	3 500
Восстановление резерва	-	(491)	(123)	-	(614)
Списание задолженности	-	(17)	(33)	(3)	(53)
Амортизация дисконта	(317)	(178)	-	-	(495)
Перевод из прочих финансовых активов	-	-	649	-	649
Переклассификация между видами	(83)	88	(6)	1	-
<b>На 31 декабря</b>	<b>505</b>	<b>8 397</b>	<b>1 466</b>	<b>1 981</b>	<b>12 349</b>



**Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2015 года просроченная задолженность, в отношении которой не был создан резерв по сомнительным долгам, составила 18 846 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 26 544 млн. рублей).

Анализ необесцененной дебиторской задолженности по срокам представлен ниже:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Непросроченная и необесцененная дебиторская задолженность	22 809	19 742
<b>Просроченная дебиторская задолженность:</b>		
Менее 3 месяцев	7 919	11 279
От 3 до 6 месяцев	3 572	7 439
От 6 до 12 месяцев	5 487	6 007
От 1 года до 3 лет	1 868	1 819
От 3 до 5 лет	-	-
Более 5 лет	-	-
<b>Всего</b>	<b>41 655</b>	<b>46 286</b>

**Примечание 14. Запасы**

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Запасные части	3 298	2 796
Материалы для ремонта	3 073	2 641
Прочие запасы	9 692	5 009
<b>Итого запасы</b>	<b>16 063</b>	<b>10 446</b>

Стоимость запасов представлена за вычетом резерва под обесценение в сумме 47 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года (на 31 декабря 2014 года: 57 млн. рублей). По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года Группа не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам.

**Примечание 15. Капитал**

*Акционерный капитал*

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года		
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	633 333

На 31 декабря 2015 года количество обыкновенных акций, одобренных к выпуску, составило 1 346 805 824 тысяч штук номиналом 0,5 рубля каждая.

**Собственные акции, выкупленные у акционеров.** На 31 декабря 2015 года Группа через свое дочернее общество владела 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2014 года: 4 719 млн. рублей).

**Резервы.** Резервы включают резервы переоценки основных средств и финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, и резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности. Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, образуется вследствие пересчета чистых активов иностранного зависимого общества.

Резервы состоят из следующих частей:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Резервы переоценки (за вычетом налога), в том числе:		
- основных средств (Примечание 6)	225 103	225 563
- финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи (Примечание 9)	6 221	-
Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Примечание 18)	(2 320)	93
Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности	574	726
<b>Итого резервы</b>	<b>229 578</b>	<b>226 382</b>

**Примечание 15. Капитал (продолжение)**

*Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (за вычетом налога):*

	<u>Резерв переоценки:</u>		Резерв, переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим 18)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
	основных средств (Прим. 6)	финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи (Прим. 9)			
<b>На 1 января 2015 года</b>	<b>225 563</b>	<b>-</b>	<b>93</b>	<b>726</b>	<b>226 382</b>
Изменение резерва переоценки основных средств	(460)	-	-	-	(460)
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	-	6 221	-	-	6 221
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	(2 413)	-	(2 413)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	(152)	(152)
<b>На 31 декабря 2015 года</b>	<b>225 103</b>	<b>6 221</b>	<b>(2 320)</b>	<b>574</b>	<b>229 578</b>

*Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года (за вычетом налога):*

	<u>Резерв переоценки:</u>		Резерв, переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим 18)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
	Основных средств (Прим. 6)	финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи (Прим. 9)			
<b>На 1 января 2014 года</b>	<b>185 850</b>	<b>455</b>	<b>(1 465)</b>	<b>76</b>	<b>184 916</b>
Изменение резерва переоценки основных средств	39 713	-	-	-	39 713
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	-	(5 276)	-	-	(5 276)
Накопленный убыток по финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	-	4 821	-	-	4 821
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	1 558	-	1 558
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	650	650
<b>На 31 декабря 2014 года</b>	<b>225 563</b>	<b>-</b>	<b>93</b>	<b>726</b>	<b>226 382</b>

**Примечание 15. Капитал (продолжение)**

**Дивиденды.** Распределение и прочее использование годовой прибыли производится на основании данных годовой официальной бухгалтерской отчетности по РСБУ материнской компании Группы – ФСК ЕЭС. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, чистая прибыль, отраженная в опубликованной бухгалтерской отчетности ФСК ЕЭС по РСБУ, составила 17 870 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года чистая прибыль: 5 137 млн. рублей). На годовом Общем собрании акционеров в июне 2015 года были объявлены дивиденды за 2014 год в сумме 847 млн. рублей (0,00067 рубля на акцию).

**Примечание 16. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль составляют:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Расходы по текущему налогу на прибыль	(146)	(168)
(Расходы)/доходы по отложенному налогу на прибыль	(12 043)	2 080
<b>Итого (расходы) /доходы по налогу на прибыль</b>	<b>(12 189)</b>	<b>1 912</b>

За годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, прибыль большинства компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

В соответствии с российским налоговым законодательством, невозможно получить освобождение от налогообложения прибыли одних компаний Группы за счет убытков, понесенных другими компаниями Группы. Соответственно, налоги могут начисляться даже при наличии чистых консолидированных налоговых убытков.

Прибыль / (убыток) до налогообложения для целей финансовой отчетности соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>Прибыль / (убыток) до налогообложения</b>	<b>56 287</b>	<b>(22 513)</b>
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(11 257)	4 503
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	(1 151)	(2 298)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	219	(293)
<b>Итого (расходы) /доходы по налогу на прибыль</b>	<b>(12 189)</b>	<b>1 912</b>

**Отложенный налог на прибыль.** Различия между МСФО и российским налоговым законодательством приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. На 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20 процентов, которая предположительно будет применима при реализации соответствующих активов или обязательств.

**Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)**

*Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2015 года:*

	На 31 декабря 2015 года	Движение в течение года			На 1 января 2015 года
		Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	Выбытие дочернего общества	
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>					
Основные средства	18 457	12 887	23	(267)	5 814
Финансовые вложения в зависимые общества	21	(56)	-	-	77
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	2 518	22	1 171	-	1 325
Прочие	390	(663)	-	(27)	1 080
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>21 386</b>	<b>12 190</b>	<b>1 194</b>	<b>(294)</b>	<b>8 296</b>
<b>Отложенные налоговые активы</b>					
Основные средства	(1 413)	(46)	-	72	(1 439)
Долгосрочные векселя	(4 090)	12	-	-	(4 102)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	(2 000)	-	385	-	(2 385)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(2 181)	(664)	-	-	(1 517)
Нематериальные активы	(386)	33	-	-	(419)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(573)	508	(593)	-	(488)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(104)	19	-	-	(123)
Кредиторская задолженность и начисления	(961)	(395)	-	-	(566)
Прочие	(470)	114	-	5	(589)
Налоговые убытки	(1 586)	491	-	-	(2 077)
Непризнанные отложенные налоговые активы	6 707	(219)	-	-	6 926
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>(7 057)</b>	<b>(147)</b>	<b>(208)</b>	<b>77</b>	<b>(6 779)</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства, нетто</b>	<b>14 329</b>	<b>12 043</b>	<b>986</b>	<b>(217)</b>	<b>1 517</b>

Непризнанные отложенные налоговые активы в сумме 6 707 млн. рублей на 31 декабря 2015 года (на 31 декабря 2014 года: 6 926 млн. рублей) включают налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, и отложенные налоговые активы по временным разницам, возникшим в убыточных дочерних обществах. Эти отложенные налоговые активы не признаются, так как получение достаточной налогооблагаемой прибыли, позволяющей их возместить, маловероятно.

Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, в отношении которых не были признаны отложенные налоговые активы, представлены по компаниям в таблице ниже:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	2 314	3 292
ОАО «Нурэнерго»	4 635	3 690
Прочие	583	357
<b>Всего налоговые убытки, переносимые на будущее</b>	<b>7 532</b>	<b>7 339</b>

Налоговые убытки могут уменьшать налогооблагаемую прибыль будущих периодов в течение 10 лет после их возникновения. Сроки признания налоговых убытков Группы истекают в основном в период свыше 5 лет (в течение 2022-2026 годов) – 3 274 млн. рублей, 4 362 млн. рублей – в период от 2 до 5 лет (в течение 2017-2021 годов), и 296 млн. рублей истекает в течение 2016 года.

**Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)**

*Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2014 года:*

	На 31 декабря 2014 года	Движение в течение года		На 1 января 2014 года
		Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>				
Основные средства	5 814	(6 032)	10 112	1 734
Финансовые вложения в зависимые общества	77	2	-	75
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	1 325	(845)	(6)	2 176
Прочие	1 080	713	-	367
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>8 296</b>	<b>(6 162)</b>	<b>10 106</b>	<b>4 352</b>
<b>Отложенные налоговые активы</b>				
Основные средства	(1 439)	3 366	-	(4 805)
Долгосрчные векселя	(4 102)	(291)	-	(3 811)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	(2 385)	(360)	-	(2 025)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(1 517)	(132)	-	(1 385)
Нематериальные активы	(419)	149	-	(568)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(488)	(4)	141	(625)
Долгосрчные и краткосрочные заемные средства	(123)	17	-	(140)
Кредиторская задолженность и начисления	(566)	(30)	-	(536)
Прочие	(589)	(25)	-	(564)
Налоговые убытки	(2 077)	1 099	-	(3 176)
Непризнанные отложенные налоговые активы	6 926	293	-	6 633
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>(6 779)</b>	<b>4 082</b>	<b>141</b>	<b>(11 002)</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства / (активы), нетто</b>	<b>1 517</b>	<b>(2 080)</b>	<b>10 247</b>	<b>(6 650)</b>

**Примечание 17. Долгосрчные заемные средства**

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	7,5-8,75%	2016-2028	109 493	122 836
с плавающими ставками	ИПЦ+1-2,5%	2022-2050	153 586	111 383
Биржевые документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя	8,10%	2015	-	10 155
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 943	17 943
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2018	520	614
<b>Итого заемные средства</b>			<b>281 542</b>	<b>262 931</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(31 362)	(29 545)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(104)	(95)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>			<b>250 076</b>	<b>233 291</b>

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

**Примечание 16. Долгосрочные заемные средства (продолжение)**

Сверка между балансовой и справедливой стоимостью финансовых обязательств представлена ниже.

	Уровень	На 31 декабря 2015		На 31 декабря 2014	
		Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрочные заемные средства с фиксированными ставками	1	117 161	127 337	129 377	150 933
Долгосрочные заемные средства с плавающими ставками	1	10 281	10 722	9 746	10 415
<b>Итого заемные средства, включенные в уровень 1 иерархии справедливой стоимости</b>		<b>127 442</b>	<b>138 059</b>	<b>139 123</b>	<b>161 348</b>

Прочие долгосрочные обязательства с плавающими ставками включенные в уровень 3 иерархии справедливой стоимости представлены некотируемыми неконвертируемыми облигациями с плавающей ставкой привязанной к ставке инфляции с премией в размере 1-2,5%, которые представляют собой уникальный инструмент с особым рынком. Следовательно, менеджмент считает, что балансовая стоимость этого инструмента приблизительно равен его справедливой стоимости.

На 31 декабря 2015 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 152 500 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 157 500 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

**Обязательства по финансовой аренде.** Минимальные лизинговые платежи по финансовой аренде и их дисконтированная стоимость приведены ниже:

	Подлежащие уплате в течение 1 года	Подлежащие уплате в течение 2-5 лет	Подлежащие уплате после 5 лет	Итого
<b>Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2015 года</b>	<b>150</b>	<b>457</b>	<b>-</b>	<b>607</b>
За вычетом будущих финансовых расходов	(46)	(41)	-	(87)
<b>Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2015 года</b>	<b>104</b>	<b>416</b>	<b>-</b>	<b>520</b>
<b>Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2015 года</b>	<b>150</b>	<b>607</b>	<b>-</b>	<b>757</b>
За вычетом будущих финансовых расходов	(55)	(88)	-	(143)
<b>Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2014 года</b>	<b>95</b>	<b>519</b>	<b>-</b>	<b>614</b>

Арендованные активы с балансовой стоимостью, указанной в Примечании 6, оформлены в залог по обязательствам финансовой аренды, поскольку права на арендованный актив возвращаются к лизингодателю в случае невыполнения денежных обязательств.

**Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности**

Политика Группы в области вознаграждений по окончании трудовой деятельности включает в себя программу пенсионного обеспечения работников, а также различные выплаты после прекращения ими трудовой деятельности, при выходе на пенсию и к юбилеям. Система вознаграждений по окончании трудовой деятельности и пенсионных выплат является программой с установленными платежами, в рамках которой каждый участвующий работник получает выплаты, рассчитанные по определенной формуле или правилам. Основным элементом этой программы является корпоративная пенсионная программа, осуществляемая совместно с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики.

Группа также осуществляет различные выплаты долгосрочного характера по окончании трудовой деятельности, включая единовременные выплаты в случае смерти работника или бывших работников-пенсионеров, единовременные выплаты при выходе работников на пенсию и по случаю юбилеев.

Кроме того, материальная помощь в форме вознаграждений с установленными выплатами предоставляется бывшим работникам, имеющим государственные, отраслевые или корпоративные награды. Такая материальная помощь оказывается как работникам, имеющим право на получение негосударственной пенсии, так и тем, кто такого права не имеет.

Самая последняя актуарная оценка была проведена на 31 декабря 2015 года.

**Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (продолжение)**

Ниже в таблицах приводится информация о величине пенсионных обязательств и актуарных допущений по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	7 021	6 234
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	336	222
<b>Итого чистая стоимость обязательств</b>	<b>7 357</b>	<b>6 456</b>

Изменение чистой стоимости обязательств в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>Чистые обязательства на 1 января</b>	<b>6 456</b>	<b>7 912</b>
<b>Отнесено на прибыль или убыток</b>		
Стоимость текущих услуг	433	466
Стоимость услуг прошлых периодов	(2 634)	(347)
Процентные расходы	728	573
	(1 473)	692
<b>Отнесено на прочий совокупный доход</b>		
Эффект от переоценки:		
Актуарные убытки от изменения в демографических допущениях	-	316
Актуарные убытки / (прибыли) от изменения в финансовых допущениях	1 802	(1 350)
Актуарные убытки / (прибыли) от корректировки на основе опыта	1 324	(693)
	3 126	(1 727)
Взносы в план	(752)	(421)
<b>Чистые обязательства на 31 декабря</b>	<b>7 357</b>	<b>6 456</b>

Суммы, признанные в составе прибыли или убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Стоимость текущих услуг	(2 201)	120
Переоценка обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	120	(29)
Процентные расходы	728	573
<b>Итого</b>	<b>(1 353)</b>	<b>664</b>

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Актуарные убытки от изменения в демографических допущениях	-	308
Актуарные убытки / (прибыли) от изменения в финансовых допущениях	1 749	(1 316)
Актуарные убытки / (прибыли) от корректировки на основе опыта	1 257	(691)
<b>Итого</b>	<b>3 005</b>	<b>(1 699)</b>

**Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (продолжение)**

Изменение суммы переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
На 1 января	23	1 722
Изменение суммы переоценки обязательств	3 005	(1 699)
<b>На 31 Декабря</b>	<b>3 028</b>	<b>23</b>

Основные актуарные допущения приведены ниже:

Финансовые допущения:	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Номинальная ставка дисконтирования	9.50%	13.00%
Ставка инфляции	6.00%	7.00%
Номинальный будущий рост заработной платы	6.00%	7.00%

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 12,02 лет.

Демографические допущения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Ожидаемый возраст выхода на пенсию:		
Мужчины	60	60
Женщины	55	56
Средний уровень текучести кадров	5.1%	5,1%
Таблица смертности	1998_скорр	1998 скорр

Чувствительность стоимости пенсионных обязательств к изменениям основополагающих актуарных предположений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 0,5%	Снижение/рост на 4.34%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2.48%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2.00%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 2.26%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 0.94%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного предположения при неизменных прочих актуарных предположениях. При расчете показателей чувствительности стоимости обязательства к ключевым актуарным предположениям применялся метод оценки, аналогичный методу оценки текущей стоимости обязательства признанной в консолидированном отчете о финансовом положении (метод прогнозируемой условной единицы).

**Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств**

	Эффективная процентная ставка	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Небанковские займы, полученные от третьих сторон	17,0%	-	46
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 17)		31 466	29 640
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>		<b>31 466</b>	<b>29 686</b>

На 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 у Группы не имелось неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования.



**Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления**

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	29 140	58 002
Кредиторская задолженность поставщикам	21 949	17 942
Начисленные обязательства	201	64
Прочая кредиторская задолженность	1 451	1 769
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>52 741</b>	<b>77 777</b>
Авансы полученные	12 936	7 060
Кредиторская задолженность персоналу	2 242	2 154
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	2 169	1 825
Прочие резервы предстоящих расходов и платежей	948	500
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>71 036</b>	<b>89 316</b>

Движение в резерве по судебным искам:

<b>Балансовая стоимость на 1 января 2015 года</b>	<b>500</b>
Увеличение резерва, отнесенное на счет прибылей и убытков	878
Восстановлено неиспользованного резерва	(430)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>948</b>

**Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Передача электрической энергии	157 821	159 743
Технологическое присоединение к сетям	12 425	7 028
Строительные услуги	7 014	-
Продажа электрической энергии	6 442	5 591
Доходы от аренды	1 117	1 168
Техническое обслуживание и ремонт электрических сетей	700	954
Услуги связи	545	880
Проектно-конструкторские и изыскательские работы	508	276
Доходы от НИОКР	469	328
<b>Итого выручка от основной деятельности</b>	<b>187 041</b>	<b>175 968</b>

Прочие операционные доходы включают в себя, в основном, доходы от непрофильных видов деятельности.

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Штрафы и пени к получению	2 860	2 453
Страховое возмещение	284	231
Государственные субсидии	-	1 803
Прочие доходы	857	1 131
<b>Итого прочие операционные доходы</b>	<b>4 001</b>	<b>5 618</b>

**Примечание 22. Операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Амортизация основных средств	39 447	43 365
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	25 218	26 606
Покупная электроэнергия для производственных нужд	15 192	14 047
Налог на имущество	7 408	5 587
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	7 063	2 886
Услуги субподрядчиков	6 337	1 691
Услуги по транзиту электроэнергии	4 019	3 599
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств	3 699	(429)
Прочие материальные расходы	3 452	3 639
Материальные расходы для целей ремонтов	2 898	2 289
Командировочные и транспортные расходы	2 182	2 026
Ремонт и техническое обслуживание (подрядный способ)	2 171	2 768
Расходы на охрану	1 568	1 764
Амортизация нематериальных активов	1 481	3 773
Расходы по аренде	1 474	1 612
Расходы на информационно-вычислительные системы и программное обеспечение	1 206	1 116
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	1 093	938
Страхование	845	1 071
Коммунальные услуги и содержание зданий	754	711
Услуги связи	609	726
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль и налога на имущество	439	1 562
Изменения резерва по судебным искам	434	155
Расходы на НИОКР	135	417
Убыток от выбытия нематериальных активов	-	455
Прочие расходы	1 839	3 763
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>130 963</b>	<b>126 137</b>

В 2015 году Группа, основываясь на последней судебной практике, признала резерв по сомнительным долгам на 3 934 млн. рублей (113 млн. рублей в 2014 году) по ряду расчетов с потребителями, где Группа оспаривает отдельные условия передачи электроэнергии. Данные расходы включены в состав резерва по сомнительной дебиторской задолженности.

Расходы по оплате труда включают в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Заработная плата	21 411	21 447
Страховые взносы в Пенсионный фонд	3 754	3 849
Страховые взносы в прочие государственные внебюджетные фонды	2 134	1 213
Затраты на пенсионное обеспечение по пенсионному плану с установленными выплатами (Примечание 18)	(2 081)	91
Вознаграждение долевыми инструментами	-	6
<b>Итого расходы по оплате труда</b>	<b>25 218</b>	<b>26 606</b>

**Примечание 23. Финансовые доходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Процентные доходы	8 255	4 988
Положительные курсовые разницы	392	65
Дивиденды	21	1
Прочие финансовые доходы	33	16
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>8 701</b>	<b>5 070</b>

**Примечание 24. Финансовые расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Процентные расходы	32 455	22 442
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	728	573
Отрицательные курсовые разницы	379	67
Прочие финансовые расходы	-	2
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>33 562</b>	<b>23 084</b>
За вычетом капитализированных процентных расходов по заемным средствам, относящимся к квалифицируемым активам (Примечание 6)	(23 927)	(16 835)
<b>Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков</b>	<b>9 635</b>	<b>6 249</b>

**Примечание 25. Прибыль / (убыток) на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938
Прибыль / (убыток), причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	44 768	(21 581)
<b>Средневзвешенная прибыль / (убыток) на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>0,036</b>	<b>(0,017)</b>

Группа не имеет разводняющих потенциальных обыкновенных акций, таким образом, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

**Примечание 26 Условные и договорные обязательства и операционные риски**

**Политическая обстановка.** Хозяйственная деятельность и получаемая Группой прибыль время от времени в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, принятых в Российской Федерации.

**Страхование.** Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

**Судебные разбирательства.** В рамках обычной деятельности компании, входящие в Группу, могут принимать участие в определенных судебных разбирательствах. По мнению руководства, в настоящее время нет судебных разбирательств, исков к Группе или вынесенных судебных решений, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

На 31 декабря 2015 года дочернее общество Группы ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в ряд судебных разбирательств на общую сумму 14 731 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 12 363 млн. рублей) по взысканию задолженности за приобретенную ОАО «Нурэнерго» электрическую энергию. Данные суммы отражены в составе кредиторской задолженности. Поскольку руководство Группы полагает, что данные судебные разбирательства не приведут к возникновению каких-либо дополнительных обязательств, дополнительных резервов не создается.

**Примечание 26 Условные и договорные обязательства и операционные риски (продолжение)**

В течение 2012-2015 ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в ряд судебных разбирательств об инициации процедуры банкротства в отношении дочернего общества. В июле 2015 года Арбитражный суд Чеченской Республики вновь ввел процедуру наблюдения в отношении ОАО «Нурэнерго». В соответствии с российским законодательством о банкротстве компаний, все судебные иски к компании были приостановлены.

**Условные обязательства по налогам.** Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (OECD), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в определенных случаях.

Практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, поскольку налоговые проверки на предмет соблюдения новых правил трансфертного ценообразования начались недавно. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на данную консолидированную финансовую отчетность.

На 31 декабря 2015 года руководство считает, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена.

**Окружающая среда.** В настоящее время в России ужесточаются природоохранное законодательство и позиция государственных органов относительно его соблюдения. Компании Группы проводят периодическую оценку своих обязательств в соответствии с законодательством об охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникать в результате изменений действующего законодательства и административных или гражданских судебных процессов. Влияние этих изменений не может быть оценено, но может быть существенным.

При текущей системе контроля над соблюдением действующего природоохранного законодательства руководство полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо тех, что отражены в настоящей консолидированной финансовой отчетности, не существует.

**Обязательства по капитальному строительству.** На 31 декабря 2015 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 232 219 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 233 101 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 29 140 млн. рублей на 31 декабря 2015 года (на 31 декабря 2014 года 58 002 млн. рублей) (Примечание 20).

**Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски**

**Факторы финансовых рисков.** В ходе своей обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа подвергается разнообразным финансовым рискам, включая, но не ограничиваясь, следующими: рыночный риск (валютный риск, риск изменения реальной процентной ставки, риск изменения ставки дисконтирования денежных потоков и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Эти риски приводят к колебаниям прибыли, резервов и капитала и денежных потоков от одного периода к другому. Политика Группы в области управления финансами направлена на минимизацию или устранение влияния возможных негативных последствий рисков на финансовые результаты Группы. Время от времени Группа может использовать производные финансовые инструменты в рамках осуществления стратегии по управлению рисками.

**Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

Финансовые инструменты по категориям:

На 31 декабря 2015 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	22 271	-	22 271
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	204	-	-	204
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	15 180	-	-	15 180
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	28 176	-	-	28 176
Банковские депозиты (Примечание 12)	30 269	-	-	30 269
Краткосрочные векселя (Примечание 10)	194	-	-	194
Займы выданные	1 114	-	-	1 114
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	41 655	-	-	41 655
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>116 792</b>	<b>22 271</b>	<b>-</b>	<b>139 063</b>
<b>Финансовые обязательства</b>				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	250 076	250 076
Кредиторская задолженность акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	6	6
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 19)	-	-	31 466	31 466
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	-	-	52 741	52 741
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>334 289</b>	<b>334 289</b>

**Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

На 31 декабря 2014 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	14 384	-	14 384
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	354	-	-	354
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	2 933	-	-	2 933
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	42 068	-	-	42 068
Банковские депозиты (Примечание 12)	185	-	-	185
Краткосрочные векселя (Примечание 10)	625	-	-	625
Займы выданные	69	-	-	69
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	46 286	-	-	46 286
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>92 520</b>	<b>14 384</b>	<b>-</b>	<b>106 904</b>
<b>Финансовые обязательства</b>				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	233 291	233 291
Кредиторская задолженность акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	8	8
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 19)	-	-	29 686	29 686
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	-	-	77 777	77 777
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>340 762</b>	<b>340 762</b>

**(а) Рыночный риск.**

(i) **Риск изменения обменного курса.** Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации. Основная часть закупок Группы осуществляется в российских рублях. Следовательно, подверженность Группы риску изменения обменного курса незначительна.

(ii) **Риск изменения процентных ставок.** Прибыль и потоки денежных средств от операционной деятельности Группы слабо зависят от изменения рыночных процентных ставок. Изменения процентных ставок оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должна распределяться подверженность Группы риску изменения процентных ставок между фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственного профессионального суждения.

Группа не учитывает какие-либо финансовые инструменты с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, либо для инструментов, имеющих в наличии для продажи. Поэтому какое-либо изменение ставок процента на отчетную дату не повлияло бы на величину прибыли или убытка за период или величину капитала. Прибыли и убытки Группы, а также величина капитала слабо зависят от изменения переменных процентных ставок, так как большая часть процентных расходов Группы капитализируется в стоимость объектов основных средств.

Рост инфляции на 1% пункт приведет к увеличению оттока денежных средств на 1 362 млн. рублей.

(iii) **Ценовой риск.** Ценовой риск на долевые инструменты является следствием наличия финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи. Руководство Группы наблюдает за динамикой инвестиционного портфеля по рыночным показателям. Существенные инвестиции управляются в индивидуальном порядке, все решения по покупке или продаже принимаются руководством Группы.

**Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

Основная цель инвестиционной стратегии Группы – максимизация дохода на инвестиции, чтобы частично удовлетворить нужды инвестиционной программы. Операции с долевыми инструментами отслеживаются и утверждаются департаментом корпоративных финансов Группы. Общая сумма вложений, имеющих в наличии для продажи, подверженных рыночному риску, составляет 22 160 млн. рублей. На 31 декабря 2015 года, если бы цены на акции были на 10% больше (меньше) при постоянных значениях всех остальных переменных, прочий совокупный доход увеличился (уменьшился) бы на 2 216 млн. рублей.

**(б) Кредитный риск.**

Активы, подверженные кредитному риску, представлены следующим образом:

На 31 декабря 2015 года	Долго- срочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеоборотные активы (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банков- ские депозиты (Прим. 12)	Кратко- срочные векселя (Прим. 10)	Займы выдан- ные	Дебиторская задол- женность (Прим. 13)
Не просроченные и не обесценившиеся	204	15 180	28 176	30 269	194	1 114	22 809
Не просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма		33	-	-	-	-	2 719
- резерв под обесценение		(33)	-	-	-	-	(2 719)
Просроченные и не обесценившиеся	-	-	-	-	-	-	18 846
Просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	85	-	-	12 022	-	13 620
- резерв под обесценение	-	(85)	-	-	(12 022)	-	(13 620)
<b>Всего</b>	<b>204</b>	<b>15 180</b>	<b>28 176</b>	<b>30 269</b>	<b>194</b>	<b>1 114</b>	<b>41 655</b>

На 31 декабря 2014 года	Долго- срочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеоборотные активы (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банков- ские депозиты (Прим. 12)	Кратко- срочные векселя (Прим. 10)	Займы выдан- ные	Дебитор- ская задол- женность (Прим. 13)
Не просроченные и не обесценившиеся	354	2 933	42 068	185	625	63	19 743
Не просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма		505	-	-	-	-	1 706
- резерв под обесценение		(505)	-	-	-	-	(1 706)
Просроченные и не обесценившиеся	-	-	-	-	-	5	26 543
Просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	-	-	-	12 022	-	8 157
- резерв под обесценение	-	-	-	-	(12 022)	-	(8 157)
<b>Всего</b>	<b>354</b>	<b>2 933</b>	<b>42 068</b>	<b>185</b>	<b>625</b>	<b>68</b>	<b>46 286</b>

По состоянию на 31 декабря 2015 года финансовые активы, подверженные кредитному риску, составили 116 792 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 92 520 млн. рублей). Хотя собираемость дебиторской задолженности может быть подвержена влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Дебиторы-покупатели Группы вполне однородны в плане уровня кредитоспособности и концентрации кредитного риска. В основном они состоят из крупных контрагентов с надежной репутацией, большинство из которых контролируется Правительством РФ.

Основываясь на истории работы с данными покупателями, включая историю платежей в течение недавнего кредитного кризиса, позволяет полагать, что риск невыполнения своих обязательств такими покупателями очень низок.

**Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

Кредитный риск управляется на уровне Группы. В большинстве случаев Группа не рассчитывает показатель кредитоспособности своих покупателей, а производит ее оценку на основе их финансового положения, прошлого опыта и прочих факторов. Денежные средства размещены в кредитно-финансовых учреждениях, имеющих минимальный риск невыполнения обязательств на момент открытия счета. Несмотря на тот факт, что некоторые банки и компании не имеют международного кредитного рейтинга, руководство оценивает их как надежных контрагентов, занимающих стабильное положение на российском рынке.

*(с) Риск ликвидности.* Управление риском ликвидности происходит на уровне Группы и включает в себя поддержание достаточного количества денежных средств, консервативный подход к управлению избыточной ликвидностью, а также доступ к финансовым ресурсам посредством обеспечения кредитных линий и ограничения концентрации денежных средств в банках. В приведенной ниже таблице анализируются финансовые обязательства Группы по группам в зависимости от периода времени, оставшегося до обусловленной договором даты погашения по состоянию на отчетную дату. Суммы, приведенные в таблице, являются недисконтированными денежными потоками, указанными в договорах. Задолженность, ожидаемая к погашению в течение 12 месяцев, равна балансовой стоимости, поскольку влияние дисконтирования незначительно.

	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
<b>На 31 декабря 2015 года</b>					
Долгосрчные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	55 652	42 873	102 855	351 941	553 321
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	6	-	-	-	6
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	52 741	-	-	-	52 741
<b>Итого на 31 декабря 2015 года</b>	<b>108 399</b>	<b>42 873</b>	<b>102 855</b>	<b>351 941</b>	<b>606 068</b>
<b>На 31 декабря 2014 года</b>					
Долгосрчные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	59 586	40 949	97 357	250 322	448 214
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	8	-	-	-	8
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	77 777	-	-	-	77 777
<b>Итого на 31 декабря 2014 года</b>	<b>137 371</b>	<b>40 949</b>	<b>97 357</b>	<b>250 322</b>	<b>525 999</b>

*(d) Справедливая стоимость.* Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизируемой стоимости приблизительно равна их балансовой стоимости, за исключением долгосрчных и краткосрчных заемных средств (Примечания 18 и 20). Балансовая стоимость кредиторской и дебиторской задолженности покупателей за вычетом резерва по сомнительным долгам предполагается приблизительно равной ее справедливой стоимости в связи с краткосрчным характером такой задолженности. Финансовые инструменты Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представляют собой финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9). Справедливая стоимость финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, определяется на основе котировок на активном рынке по аналогичным финансовым активам (исходные данные 1 Уровня). Ненаблюдаемые исходные данные используются в оценке справедливой стоимости финансовых активов и обязательств в незначительной степени.



**Примечание 28. Управление рисками, связанными с капиталом**

Управление капиталом Группы нацелено на соблюдение требований к капиталу, установленных законодательством РФ, регулирующим деятельность акционерных обществ, в частности:

- акционерный капитал должен быть не менее 100 тысяч рублей;
- в том случае, если акционерный капитал общества превышает стоимость чистых активов, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством, общество должно уменьшить свой акционерный капитал до значения, не превышающего его чистые активы;
- в том случае, если минимально допустимый акционерный капитал общества превышает стоимость чистых активов, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством, данное общество подлежит ликвидации.

На 31 декабря 2015 года несколько компаний Группы, а именно ОАО «Нурэнерго», ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции», ОАО «Кубанские магистральные сети», ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС», АО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» и ОАО «Дальэнергосетьпроект» не удовлетворяли всем вышеперечисленным условиям. В настоящий момент руководство Группы принимает меры для того, чтобы обеспечить соответствие всем требованиям законодательства в ближайшее время. Руководство считает, что нарушение указанных условий не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Целями Группы при управлении капиталом являются обеспечение возможности продолжать хозяйственную деятельность с прибылью для акционеров и выгодами для прочих заинтересованных сторон и поддержание оптимальной структуры капитала в целях сокращения его стоимости. В целях поддержания или корректировки структуры капитала Группа может регулировать размер выплачиваемых акционерам дивидендов или размер их взносов в акционерный капитал посредством выпуска новых акций или продажи активов для сокращения задолженности.

Группа наблюдает за динамикой показателей структуры капитала, включая коэффициент доли заемных средств, рассчитанных на основе данных бухгалтерской отчетности по РСБУ. Группа должна поддерживать коэффициент доли заемных средств, рассчитанный как отношение общей суммы заемных средств к общей величине капитала, на уровне не выше 0,50. На 31 декабря 2015 года коэффициент доли заемных средств, рассчитанный на основе данных РСБУ, составил 0,32 (на 31 декабря 2014 года: 0,31).

**Примечание 29. Информация по сегментам**

Группа ведет свою деятельность в рамках одного операционного сегмента. Единственный основной вид деятельности Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии в пределах Российской Федерации и представлен в виде Сегмента по передаче электроэнергии.

Совет директоров Общества как высший орган Группы, принимающий операционные решения, анализирует информацию, относящуюся к Сегменту по передаче электроэнергии. Совет директоров не оценивает финансовую информацию по прочим компонентам, входящим в Группу, для распределения ресурсов или активов и не выделяет эти компоненты как отдельные сегменты. Тот же подход использовался в течение предыдущих отчетных периодов. Ключевым показателем деятельности Сегмента по передаче электроэнергии является коэффициент рентабельности собственного капитала. Он рассчитывается по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета («РСБУ»), как отношение чистой прибыли к чистым активам. Соответственно, оценкой прибыли или убытка Сегмента по передаче электроэнергии, анализируемой Советом директоров, является чистая прибыль сегмента по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ. Другая информация, предоставляемая для анализа Совету директоров, также основывается на данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

<b>Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ</b>		
	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015 года</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014 года</b>
Выручка от сторонних покупателей	173 003	168 748
Выручка от компаний Группы	362	237
<b>Итого выручка</b>	<b>173 365</b>	<b>168 985</b>
Амортизация*	77 744	80 669
Проценты к получению	8 334	6 305
Проценты к уплате	8 517	5 595
Текущий налог на прибыль	81	82
Чистая прибыль за год	19 186	3 198
Капитальные затраты	75 597	128 721
	<b>На 31 декабря 2015 года</b>	<b>На 31 декабря 2014 года</b>
Совокупные активы сегмента	1 287 303	1 248 887
Совокупные обязательства сегмента	433 413	427 207

\* Начисление амортизации согласно РСБУ основывается на сроках полезного использования, определяемых законодательными нормами.

	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015 года</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014 года</b>
<b>Итого выручка сегмента (РСБУ)</b>	<b>173 365</b>	<b>168 985</b>
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(1 625)	(469)
Несегментная выручка	15 679	7 689
Исключение внутригрупповой выручки	(362)	(237)
Прочие корректировки	(16)	-
<b>Итого выручка (МСФО)</b>	<b>187 041</b>	<b>175 968</b>

**Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)**

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>Чистая прибыль за год (РСБУ)</b>	<b>19 186</b>	<b>3 198</b>
<b>Основные средства</b>		
Корректировка стоимости основных средств	35 510	38 511
Начисление обесценения основных средств	(1 183)	(68 211)
<b>Финансовые инструменты</b>		
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	(7 750)	6 324
Корректировка дохода от реализации финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	-	(6 027)
Дисконтирование векселей	78	125
<b>Консолидация</b>		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	851	171
Корректировка резерва по внутригрупповым векселям	(2 137)	2 427
Сторнирование пересчета стоимости собственных акций	(202)	637
<b>Прочее</b>		
Начисление резерва по судебным искам	(449)	
Корректировка резерва по сомнительным долгам	2 760	(5 345)
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	1 796	(280)
Корректировка расходов на НИОКР	70	243
Доля в (убытке) / прибыли зависимых и совместных предприятий	(8)	19
Вознаграждение долевыми инструментами	-	(6)
Корректировка отложенного налога на прибыль	(2 021)	11 311
Прочие корректировки	(1 788)	1 951
Несегментный прочий операционный убыток	(615)	(5 649)
<b>Прибыль / (убыток) за год (МСФО)</b>	<b>44 098</b>	<b>(20 601)</b>

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
<b>Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)</b>	<b>433 413</b>	<b>427 207</b>
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(3 703)	(1 805)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(5 934)	(2 860)
Признание обязательств по финансовой аренде	519	614
Начисление обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	7 034	6 132
Корректировка отложенных налоговых обязательств	(29 384)	(32 332)
Начисление / (восстановление) обязательств, отраженных в другом отчетном периоде	1 091	(28)
Несегментные обязательства	39 126	23 395
Исключение внутригрупповых остатков	(66 472)	(58 379)
<b>Совокупные обязательства (МСФО)</b>	<b>375 690</b>	<b>361 944</b>

**Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)**

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
<b>Совокупные активы сегмента (РСБУ)</b>	<b>1 287 303</b>	<b>1 248 887</b>
<b>Основные средства</b>		
Корректировка стоимости основных средств	197 355	175 993
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	(466 452)	(465 268)
Признание активов, приобретенных в рамках финансовой аренды	576	647
<b>Финансовые инструменты</b>		
Корректировка стоимости финансовых вложений в зависимые общества	979	1 137
Корректировка стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	12 377	13 477
Дисконтирование векселей	(350)	(428)
<b>Консолидация</b>		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	9 298	8 447
Восстановление обесценения внутригрупповых векселей	33 880	36 017
Сторнирование корректировки стоимости собственных акций	(806)	(604)
Корректировка нерезализованной прибыли	(426)	(840)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(23 847)	(23 406)
Исключение внутригрупповых остатков	(66 472)	(58 379)
<b>Прочее</b>		
Корректировка расходов на НИОКР	(2 182)	(2 252)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	8 011	5 250
Корректировка отложенных налоговых активов	(11 851)	(12 793)
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(3 703)	(1 805)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(5 934)	(2 860)
Прочие корректировки	(1 355)	(496)
Несегментные активы	28 927	14 452
<b>Совокупные активы (МСФО)</b>	<b>995 328</b>	<b>935 175</b>

Основное отличие между финансовой информацией, подготовленной в соответствии с МСФО, и финансовой информацией для руководителя, отвечающего за операционные решения, заключается в различных методах учета прибылей и убытков, а также активов и обязательств по МСФО и по РСБУ. Финансовая информация по сегментам, подготовленная для Совета директоров в соответствии с РСБУ, не включает корректировки, проведенные в соответствии с МСФО.

Несегментная выручка, несегментный прочий операционный убыток, несегментные активы и несегментные обязательства представляют собой соответствующую выручку, убыток (прибыль), активы и обязательства компонентов (дочерних обществ), которые не определены как сегменты Советом директоров.

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 21. Деятельность Группы в основном осуществляется на территории Российской Федерации, поэтому Группа не имеет существенной выручки от иностранных покупателей и не располагает внеоборотными активами в других странах.

Основными покупателями Группы являются компании, связанные с правительством. Сумма выручки от таких компаний раскрыта в Примечании 5. Других крупных покупателей, сумма выручки от которых превышает 10% от общей выручки Группы, нет.

## ПРИКАЗ

30.12.2015

№ 535

Об утверждении Учетной политики  
ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Налоговым кодексом Российской Федерации и требованиями бухгалтерского законодательства и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить:

1.1. Положение об Учетной политике для целей бухгалтерского учета на 2016 год согласно приложению 1 к настоящему приказу.

1.2. Положение об Учетной политике для целей налогового учета на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

1.3. Рабочий план счетов бухгалтерского учета согласно приложению 3 к настоящему приказу.

1.4. Альбом унифицированных форм первичной учетной документации по бухгалтерскому учету согласно приложению 4 к настоящему приказу.

1.5. Формы бухгалтерской отчетности согласно приложению 5 к настоящему приказу.

1.6. Регистры бухгалтерского учета согласно приложению 6 к настоящему приказу.

1.7. Регистры налогового учета согласно приложению 7 к настоящему приказу.

2. Директору по учету и отчетности - начальнику Департамента учета и отчетности (Главному бухгалтеру) Носкову А.П. совместно с руководителями структурных подразделений исполнительного аппарата ПАО «ФСК ЕЭС» и филиалов ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС, ПМЭС, ЦТН обеспечить применение основных элементов Учетной политики.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Заместителя Председателя Правления Пичугину М.Н.

Председатель Правления

А.Е. Муров

Рассылается: исполнительный аппарат и филиалы ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС, ПМЭС, ЦТН.

Носков А.П., Иванова Ю.В. (710-95-16)

Визы: Носков А.П., Пичугина М.Н., Папин Д.А., Устюгов Д.В., Пименов И.Б.

Приложение 1  
к приказу ПАО «ФСК ЕЭС»  
от 30.12.2015 № 535

Положение об Учетной политике для целей бухгалтерского учета  
на 2016 год

## **Введение**

Настоящее Положение об Учетной политике для целей бухгалтерского учета Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее - Общество) на 2016 год (далее - Учетная политика) структурно состоит из трех основных разделов.

1. Организационные аспекты Учетной политики состоят из описания порядка организации процесса работы бухгалтерских служб Общества, направленного на успешное выполнение задач, стоящих перед Обществом, и обеспечивающего процесс принятия экономических и управленческих решений.

Организационные аспекты Учетной политики включают:

- особенности управления Обществом;
- виды осуществляемой деятельности;
- принципы организации бухгалтерской службы.

2. Методологические аспекты Учетной политики представляют собой методику учета финансово-хозяйственных операций, влияющую на оценку финансового состояния и порядок формирования финансовых результатов деятельности Общества.

В настоящей Учетной политике сделан обоснованный выбор методов ведения бухгалтерского учета, обеспечивающих единство методологии при ведении бухгалтерского учета в Обществе, и существенно влияющих на оценку и принятие решений заинтересованными пользователями бухгалтерской отчетности.

3. Технические аспекты Учетной политики включают:

- виды, состав и периодичность представления отчетности;
- порядок проведения инвентаризации активов и обязательств Общества.

Учетная политика Общества формируется Директором по учету и отчетности - начальником Департамента учета и отчетности (Главным бухгалтером) и утверждается приказом Председателя Правления Общества.

### **1. Организационные аспекты Учетной политики**

#### ***1.1. Общие сведения о ПАО «ФСК ЕЭС»***

ПАО «ФСК ЕЭС» создано в соответствии с программой реформирования электроэнергетики Российской Федерации, как организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС), с целью ее сохранения и развития. В ЕНЭС входят сети, принадлежащие, как ПАО «ФСК ЕЭС», так и другим собственникам.

В соответствии с законодательством Российской Федерации ПАО «ФСК ЕЭС» является субъектом естественной монополии, и его деятельность регулируется государством.

Высшим органом управления ПАО «ФСК ЕЭС» является Общее собрание акционеров. Руководство текущей деятельностью управления Обществом осуществляется единоличным исполнительным органом - Председателем Правления и коллегиальным исполнительным органом - Правлением, избранным Советом директоров.

#### ***1.2. Обособленные структурные подразделения Общества***

Особенностью структуры Общества, влияющей на выбор способов и методов бухгалтерского учета, является наличие обособленных структурных подразделений, выделенных на отдельный баланс и имеющих расчетные и текущие счета в учреждениях банков.

Все подразделения Общества структурно сгруппированы по направлениям деятельности и географическим регионам.

Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с:

- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- другими документами внутреннего нормативного регулирования, принятыми в Обществе.

Обособленные структурные подразделения по месту нахождения:

- осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями, в пределах, установленных законодательством Российской Федерации и документами внутреннего нормативного регулирования Общества;

- собирают, обрабатывают и передают Обществу информацию, необходимую для

нормальной деятельности Общества;

- выполняют иные работы и функции, вытекающие из целей и задач Общества, в соответствии с решениями руководящих органов Общества.

Филиалы Общества - МЭС, ПМЭС, ЦТН, обособленные подразделения имеют собственные бухгалтерские службы, составляют бухгалтерскую (бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах), налоговую, статистическую и прочую отчетность.

### **1.3. Описание видов деятельности, осуществляемых Обществом**

Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- Деятельность, регулируемая государством:
  - ✓ передача электрической энергии;
  - ✓ передача электроэнергии по распределительным сетям;
  - ✓ технологическое присоединение.
- Нерегулируемая деятельность:
  - ✓ агентская деятельность;
  - ✓ строительство объектов сторонними организациями;
  - ✓ передача объектов специализированного жилищного фонда Общества нанимателям в пользование;
  - ✓ прочая нерегулируемая деятельность.

Общество ведет раздельный учет доходов, расходов и финансовых результатов по указанным видам деятельности.

Общество ведет раздельный учет доходов, расходов и финансовых результатов по виду деятельности «передача электроэнергии по распределительным сетям» в разрезе субъектов Российской Федерации» согласно перечню электросетевых объектов, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» и не соответствующих критериям отнесения к ЕНЭС, утвержденному распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 31.07.2014 № 407р (в редакции распоряжений ОАО «ФСК ЕЭС» от 25.08.2014 № 456р и от 22.10.2014 № 612р), с месяца, следующего за внесением объектов в указанный перечень.

### **1.4. Принципы организации бухгалтерского учета Общества**

#### ***1.4.1. Бухгалтерская служба Общества***

Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несет Председатель Правления Общества.

Бухгалтерский учет ведется структурным подразделением Общества - Департаментом учета и отчетности, возглавляемым Директором по учету и отчетности - начальником Департамента учета и отчетности (Главным бухгалтером), а также бухгалтерскими службами обособленных структурных подразделений, отвечающими за ведение бухгалтерского учета, возглавляемые главными бухгалтерами обособленных структурных подразделений.

Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) Общества несет ответственность за ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности. Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) Общества обеспечивает контроль соответствия отражения осуществляемых хозяйственных операций законодательству Российской Федерации, контроль движения имущества и выполнения обязательств, осуществляет контроль за соблюдением требований настоящей Учетной политики и разработкой предложений по её дальнейшему совершенствованию. Указания и требования Директора по учету и отчетности - начальника Департамента учета и отчетности (Главного бухгалтера) Общества по вопросам ведения учета являются обязательными для всех подразделений Общества.

#### ***1.4.2. Бухгалтерские службы обособленных структурных подразделений***

Ответственность за организацию бухгалтерского учета в обособленных структурных подразделениях и соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несут их руководители. Руководители обособленных структурных подразделений обязаны создать необходимые условия для правильного ведения бухгалтерского учета, обеспечить неукоснительное выполнение всеми структурными подразделениями, службами и работниками требований главных бухгалтеров обособленных структурных подразделений, а также требований Департамента учета и отчетности Общества по вопросам оформления и представления для учета документов и сведений.



Бухгалтерский учет в обособленных структурных подразделениях осуществляется бухгалтерскими службами, возглавляемыми главными бухгалтерами. Главные бухгалтеры обособленных структурных подразделений несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации, обеспечивают контроль соблюдения законодательства при осуществлении всех хозяйственных операций, их отражением на счетах бухгалтерского учета, представление оперативной информации, составление бухгалтерской, налоговой, статистической и прочей отчетности в установленные сроки.

Указания и требования главных бухгалтеров обособленных структурных подразделений Общества по вопросам ведения учета являются обязательными для всех работников указанных обособленных структурных подразделений Общества.

При организации и постановке бухгалтерского учета в обособленных структурных подразделениях Общество руководствуется:

- законодательством Российской Федерации;
- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- настоящей Учетной политикой;
- другими организационно-распорядительными документами, принятыми в Обществе.

#### ***1.4.3. Способ организации бухгалтерского учета в Обществе***

Бухгалтерский учет в Обществе ведется автоматизированным способом с применением программы SAP R/3 и других программных продуктов. Во всех подразделениях Общества используется единый рабочий план счетов, приведенный в приложении 3 к настоящему приказу.

#### ***1.4.4. Документальное оформление хозяйственных операций***

Хозяйственные операции рекомендовано оформлять с использованием первичных учетных документов согласно Альбому унифицированных форм первичной учетной документации по бухгалтерскому учету в соответствии с приложением 4 к настоящему приказу или форм, установленных в типовых договорах, утвержденных в Обществе.

В случае если для фиксации факта хозяйственной жизни требуется оформление первичного учетного документа, не указанного в приложении 4 к настоящему приказу, либо отличающегося от форм (или содержания), утвержденных в Обществе, то формы таких документов согласовываются при заключении договора, порождающего данные операции. При этом формы в обязательном порядке должны предусматривать наличие следующих реквизитов:

- 1) наименование документа;
- 2) дату составления документа;
- 3) наименование экономического субъекта, составившего документ;
- 4) содержание факта хозяйственной жизни;
- 5) величину натурального и (или) денежного измерения факта хозяйственной жизни с указанием единиц измерения;
- 6) наименование должности лица (лиц), совершившего (совершивших) сделку, операцию и ответственного (ответственных) за правильность ее оформления, либо наименование должности лица (лиц), ответственного (ответственных) за правильность оформления свершившегося события;
- 7) подписи лиц, предусмотренных подпунктом 6 настоящего пункта, с указанием их фамилий и инициалов, либо иных реквизитов, необходимых для идентификации этих лиц.

Формы первичных учетных документов, отвечающие вышеуказанным требованиям и согласованные при заключении договора, считаются надлежаще утвержденными.

Первичные учетные документы и регистры бухгалтерского учета хранятся в бухгалтерской службе того структурного подразделения, которое совершило хозяйственную операцию. Первичные документы, регистры бухгалтерского учета, подлежат обязательному хранению в течение сроков, устанавливаемых в соответствии с правилами организации государственного архивного дела, но не менее пяти лет.

В случае существования временного разрыва при передаче имущества и денежных средств из одного обособленного структурного подразделения в другое, имущество, денежные средства в пути отражает принимающее подразделение.

График документооборота Общества по движению входящих, исходящих и внутренних бухгалтерских документов утверждается организационно-распорядительным документом

Общества. График документооборота включает в себя организационно-распорядительные документы Общества, регламентирующие документооборот различных участков учета и финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Права подписи первичных учетных и других документов устанавливаются организационно-распорядительными документами Общества. Руководители служб (начальники департаментов, дирекций и т.д.) пользуются правом подписи документов, если оно вытекает из исполнения ими должностных и функциональных обязанностей и в соответствии с доверенностью руководителя.

#### ***Порядок подтверждения даты получения первичных учетных документов***

Подтверждением даты получения счета-фактуры (акта выполненных работ, оказанных услуг), направленного поставщиком товаров (работ, услуг) по почте, является конверт с проставленным на нем штампом почтового отделения, через которое получен счет-фактура (акт выполненных работ, оказанных услуг).

Счет-фактура в электронном виде считается полученным, если поступило соответствующее подтверждение оператора электронного документооборота при наличии извещения покупателя о получении счета-фактуры, подписанного электронной цифровой подписью покупателя и подтвержденного оператором электронного документооборота (п. 1.11 Порядка выставления и получения счетов-фактур в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с применением электронной цифровой подписи, утвержденного приказом Минфина России от 25.04.2011 № 50н).

#### ***1.4.5. Исправление ошибок в бухгалтерском учете***

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период.

Исправление ошибок и порядок раскрытия информации об ошибках в бухгалтерском учете и отчетности организаций, а также степень влияния ошибки на экономические решения пользователей определяет Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер) в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» ПБУ 22/2010.

#### ***1.4.6. Система внутреннего контроля***

Обществом осуществляется внутренний контроль ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Система внутреннего контроля формализована в виде утвержденных организационно-распорядительными документами Общества бизнес-процессов и матриц контроля процессов бухгалтерского, налогового учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

## **2. Методологические аспекты Учетной политики**

Настоящая Учетная политика подготовлена в соответствии с нормативными документами, регулирующими порядок составления и представления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации.

Таковыми документами являются:

- Федеральный закон Российской Федерации от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Положения по бухгалтерскому учету, утвержденные Министерством финансов Российской Федерации, а также методические рекомендации, указания и иные соответствующие нормативные документы Министерства финансов Российской Федерации (далее - нормативно-правовые акты по бухгалтерскому учету).

Ниже приведены основные положения Учетной политики, применяемые Обществом для ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

Бухгалтерская отчетность Общества включает показатели деятельности всех обособленных структурных подразделений (включая выделенные на отдельные балансы) и не включает показатели дочерних и зависимых обществ.

### **2.1. Учет внеоборотных активов**

### **2.1.1. Основные средства**

#### **Признание объектов основных средств**

Материальные активы признаются в качестве основных средств при одновременном соблюдении условий, установленных нормативно-правовыми актами по бухгалтерскому учету.

Объекты основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены строительные, технические и соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности, на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, переводятся в состав основных средств. Общество обеспечивает раздельный аналитический учет данных объектов.

Объекты специализированного жилого фонда Общества, принадлежащие Обществу на праве собственности, принимаются для целей учета в качестве объектов основных средств в соответствии с настоящей Учетной политикой Общества и учитываются обособленно.

Объекты специализированного жилого фонда Общества признаются объектами, обслуживающими производства и хозяйства (ОПХ).

Приобретаемые книги, брошюры и другие печатные издания при принятии к учету не признаются основными средствами. Затраты на их приобретение признаются расходами того отчетного периода, в котором они совершены. Библиотечный фонд в Обществе не формируется.

#### **Оценка и учет объектов основных средств**

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

Объекты основных средств группируются в один инвентарный объект по функциональному признаку в соответствии с документацией, заверенной техническими специалистами.

Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

Комплекс конструктивно сочлененных предметов - это один или несколько предметов одного или разного назначения, имеющие общие приспособления и принадлежности, общее управление, смонтированные на одном фундаменте, в результате чего каждый входящий в комплекс предмет может выполнять свои функции только в составе комплекса, а не самостоятельно.

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Обществом не устанавливается лимит первоначальной стоимости для объектов основных средств. Первоначальная стоимость объектов основных средств формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

В первоначальную стоимость объектов основных средств включаются расходы, связанные с проверкой правильности функционирования (тестирование, пуско-наладка и прочие работы) объектов основных средств, связанные с доведением указанных объектов в состояние, пригодное к использованию.

Расходы, связанные с регистрацией прав на объекты основных средств, и прочие расходы, возникшие после принятия к учету объектов основных средств, учитываются в составе прочих расходов.

Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и по иным аналогичным основаниям.

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта основных средств, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится изменение параметров существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических

показателей и осуществляемое по проекту реконструкции основных средств в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

Затраты Общества на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение объектов основных средств увеличивают их первоначальную стоимость по завершению данных видов работ.

Затраты на текущий и капитальный ремонт объектов основных средств признаются затратами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

К частичной ликвидации относится качественное изменение (понижение) физических или технических свойств объектов, которые приводят к снижению экономических выгод от их использования.

При частичной ликвидации отдельных частей объектов основных средств производится уменьшение их первоначальной стоимости по окончании процесса частичной ликвидации.

Списание стоимости объекта основных средств отражается в бухгалтерском учете на субсчете учета выбытия основных средств, открываемом к счету учета основных средств. При этом в дебет указанного субсчета списывается первоначальная стоимость объекта основных средств, в корреспонденции с соответствующим субсчетом счета учета основных средств, а в кредит указанного субсчета - сумма начисленной амортизации за срок полезного использования в организации данного объекта, в корреспонденции с дебетом счета учета амортизации. По окончании процедуры выбытия остаточная стоимость объекта основных средств списывается с кредита субсчета учета выбытия основных средств в дебет счета прибылей и убытков в качестве прочих расходов.

Общество ежегодно проводит переоценку объектов основных средств. Переоценка проводится в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества по группам однородных объектов основных средств.

Объекты специализированного жилого фонда Общества, приобретенные Обществом, признаются амортизируемым имуществом, операции по приобретению, амортизации и выбытию выполняются в соответствии с настоящей Учетной политикой Общества.

Расходы на капитальный ремонт объектов специализированного жилого фонда Общества, входят в оплату за проживание в жилом помещении и оплачиваются пользователем на основании договора найма жилого помещения.

В части затрат на помещения, не переданные в найм и находящиеся в простое, расходы на капитальный ремонт жилых помещений специализированного жилого фонда несет ЦФО (МЭС/ПМЭС, ИА), на балансе которого находится указанное жилое помещение, в установленном порядке и учитывает данные затраты в расходах по объектам ОПХ того периода, в котором они понесены. Затраты на реконструкцию, модернизацию относятся на увеличение стоимости объектов ЖФК.

#### **Амортизация объектов основных средств**

Стоимость основных средств погашается посредством начисления амортизации, если иное не установлено законодательством Российской Федерации или настоящей Учетной политикой.

Начисление амортизации производится линейным способом.

Срок полезного использования объектов основных средств определяется в момент принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету комиссией, состав которой утверждается руководителем Общества или лицом, им уполномоченным.

При определении сроков полезного использования объектов основных средств Общество использует классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее - Классификация).

Срок полезного использования основного электросетевого оборудования и ЛЭП устанавливается в соответствии с принятыми организационно-распорядительными документами Общества (распоряжение ОАО «ФСК ЕЭС» от 19.10.2012 № 703р «Об утверждении Порядка отнесения имущества к основным средствам»).

При отсутствии отдельных объектов основных средств в Классификации срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества в соответствии с техническими условиями (технической документацией объекта) следующим образом:

- исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок их полезного использования определяется:

- исходя из срока полезного использования уменьшенного на количество месяцев эксплуатации данного объекта предыдущими собственниками;
- если определить срок полезного использования указанным выше способом невозможно (например, срок фактического использования предыдущими собственниками выше или равен максимальному сроку полезного использования, установленного объектов данной классификации амортизационной группы), то Общество самостоятельно определяет срок полезного использования указанного основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

В случае улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации, срок полезного использования по этому объекту может быть пересмотрен.

Амортизация после уточнения срока полезного использования рассчитывается как отношение остаточной стоимости объекта к новому оставшемуся сроку полезного использования.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его по решению руководителя организации на консервацию на срок более 3-х месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Начисление амортизации приостанавливается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором основное средство было передано на консервацию (при консервации на срок свыше трех месяцев) и возобновляется – с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором основное средство было расконсервировано.

Стоимость объектов специализированного жилого фонда Общества погашается посредством начисления амортизации.

Амортизация начисляется независимо от результатов деятельности, связанной с использованием объектов ОПХ, в отчетном периоде и отражается в бухгалтерском учете того отчетного периода, к которому она относится.

### ***2.1.2. Нематериальные активы***

#### **Признание нематериальных активов**

К нематериальным активам относятся приобретенные или созданные объекты, которые не имеют материально-вещественной формы, но имеют стоимостную оценку, могут быть отделены от другого имущества и использоваться в хозяйственной деятельности организации в течение длительного времени (более одного года) и способны приносить организации доход в будущем.

#### **Оценка нематериальных активов**

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной

стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

В случае если расходы, связанные с приобретением, разработкой, изготовлением и доведением нематериальных активов до состояния, в котором они пригодны к эксплуатации, выявлены после принятия нематериальных активов к бухгалтерскому учету, они отражаются в составе прочих расходов.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект.

Инвентарным объектом нематериальных активов признается совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации либо в ином установленном законом порядке, предназначенных для выполнения определенных самостоятельных функций. В качестве инвентарного объекта нематериальных активов также может признаваться сложный объект, включающий несколько охраняемых результатов интеллектуальной деятельности (например, единая технология).

Переоценка групп однородных нематериальных активов Обществом не проводится.

Проверку на обесценение нематериальных активов Общество проводит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности величина незавершенных капитальных вложений подлежит раскрытию в разделе I "Внеоборотные активы" бухгалтерского баланса по строке 1172 "Вложения во внеоборотные активы".

#### **Амортизация нематериальных активов**

Стоимость нематериальных активов, за исключением научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, давших положительные результаты и не подлежащих правовой охране, погашается посредством амортизационных отчислений.

Амортизация объектов нематериальных активов начисляется линейным способом, исходя из установленного срока полезного использования.

Срок полезного использования нематериальных активов определяется комиссией, состав которой утверждается Председателем Правления (по обособленному структурному подразделению - его руководителем) или лицом, им уполномоченным, при принятии объекта нематериальных активов к учету исходя из:

- срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству Российской Федерации;
- ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход).

#### ***2.1.3. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы***

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (далее - НИОКР) учитываются на отдельном субсчете «Расходы на НИОКР» счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Аналитический учет ведется обособленно по видам работ, договорам (заказам).

Единицей бухгалтерского учета расходов по НИОКР является инвентарный объект (совокупность расходов по выполненной работе, результаты которой самостоятельно могут быть использованы в производстве продукции (работ, услуг) и для управленческих нужд Общества).

После завершения НИОКР работы, давшие положительный результат и подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке, переводятся на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». В случаях, если при проведении НИОКР существует уверенность, что результаты НИОКР дадут положительный результат и будут являться охраноспособными, перевод на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» может быть осуществлен до завершения указанных работ. После получения свидетельства, оформленного в установленном законодательством порядке, работы переводятся на соответствующие субсчета счета 04 «Нематериальные активы».

НИОКР, давшие положительный результат и не подлежащие правовой охране, переводятся на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Данные НИОКР переводятся на соответствующий субсчет счета 04 «Нематериальные активы» с момента фактического

применения результатов данных НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества.

Расходы по НИОКР, давшим положительные результаты, подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения работ в производстве либо для управленческих нужд Общества.

Списание расходов производится линейным способом. Срок списания расходов по НИОКР определяется Обществом исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого организация может получать экономические выгоды, но не более 5 лет. Срок полезного использования определяется коллегиальным органом (комиссией) Общества.

НИОКР, по которым получены положительные результаты и срок списания которых определен более чем в один отчетный период, отражаются в бухгалтерском балансе в разделе «Внеоборотные активы».

В случае если расходы по НИОКР не дали положительного результата, данные расходы признаются прочими расходами отчетного периода.

В случае прекращения использования результатов НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества, а также когда становится очевидным неполучение экономических выгод в будущем от применения результатов указанной работы, сумма расходов по НИОКР, не отнесенная на расходы по обычным видам деятельности, подлежит списанию на прочие расходы (в дебет балансового счета 91 «Прочие доходы и расходы») на дату принятия решения о прекращении использования результатов данной работы.

#### ***2.1.4. Капитальные вложения, оборудование к установке и проектно-изыскательские работы***

##### **Признание капитальных вложений**

К капитальным вложениям относятся затраты Общества, направленные на инвестиции в основные средства, в том числе затраты на новое строительство, создание, увеличение размеров, улучшение технических характеристик или приобретение внеоборотных активов длительного пользования (свыше 1 года), не предназначенных для продажи.

##### **Учет капитальных вложений**

Аналитический учет долгосрочных инвестиций по строительству ведется в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества.

Вложения во внеоборотные активы учитываются по фактическим затратам, к которым, в частности, относятся расходы по уплате процентов по кредитам банков и иным заемным обязательствам, использованным на эти цели (только в части процентов, начисленных до ввода в действие объектов основных средств и постановки их на учет).

Затраты застройщика на строительство объектов складываются из расходов связанных с его возведением (строительство), вводом в эксплуатацию, сдачей инвестору, а также из ожидаемых расходов, связанных со строительством и его финансированием.

Затраты застройщика по принятым к оплате или оплаченным подрядным работам, выполненным подрядчиками на законченных строительством объектах, учитываются в составе незавершенного строительства до их ввода в эксплуатацию или сдачи инвестору.

Затраты, связанные с содержанием дирекции Заказчика, накапливаются и распределяются в соответствии с Методикой по планированию, учету и распределению расходов по видам деятельности и Регламента распределения затрат на содержание заказчика-застройщика АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденными в Обществе. Распределение общих капитальных затрат на инвентарную стоимость основных средств, входящих во внутрититульный объект строительства, производится в соответствии с Методикой по бухгалтерскому учету капитального строительства, утвержденной в Обществе.

Учет долгосрочных инвестиций ведется на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» в разрезе отдельных субсчетов по видам осуществляемых капитальных вложений.

Аналитический учет капитальных вложений в системе SAP R/3 осуществляется на счете 36 в соответствии с рабочим планом счетов.

Затраты по проектно-изыскательским работам учитываются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» в разрезе разрабатываемых проектов. По завершении проектно-изыскательских работ, утверждении проектно-сметной документации «в производство работ» и при издании руководством Общества приказа об утверждении титула стройки затраты, собранные по данному проекту, относятся на расходы по возведению объекта строительства.

Проектно-изыскательские работы, не давшие положительный результат, и проектно-сметная документация, не утвержденная «в производство работ», учитываются в следующем порядке:

- при принятии решения о прекращении проектов, признаются прочими расходами отчетного периода;
- при принятии решения о приостановке работ на объекте строительства, по которым выполнены проектно-изыскательские работы, разработана проектно-сметная документация, учитываются в составе «Внеоборотных активов» до момента возобновления строительства.

Стоимость незаконченного строительства, осуществляемого как хозяйственным, так и подрядным способами, отражается в балансе в подразделе «Незавершенное строительство».

По завершении строительства объекта определяется инвентарная стоимость каждого элемента, вводимого в эксплуатацию в качестве отдельной инвентарной единицы основных средств. Инвентарная стоимость складывается из фактических затрат на строительные работы и приходящихся на них прочих капитальных затрат.

В момент приобретения оборудования, требующее монтажа, приходится по цене, включающей цену поставщика и стоимость других услуг по приобретению данного оборудования, предъявленных и акцептованных до принятия объекта к учету. При неотфактурованных поставках - по учетной цене аналогичного товара (при неотфактурованных поставках импортного оборудования - по контрактной цене).

## **2.2. Учет финансовых вложений**

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений является однородная совокупность финансовых вложений.

Единицей измерения финансовых вложений является минимальная единица каждого вида финансовых вложений, которая в дальнейшем может быть отчуждена как самостоятельный актив.

В целях обеспечения формирования полной и достоверной информации о финансовых вложениях, а также надлежащего контроля за их наличием и движением, в качестве минимальных единиц учета финансовых вложений устанавливаются:

- для акций - пакет (группа) акций одной организации-эмитента, одного вида (обыкновенные или привилегированные), одного выпуска;
- для облигаций - пакет (группа) облигаций одного эмитента, одного выпуска;
- для вкладов в уставные капиталы - вклад в одну организацию;
- для депозитов - депозит, размещенный по одному договору;
- для предоставленных займов - заем выданный по одному договору;
- для приобретенных прав требования - право требования, приобретенное по одному договору к одному контрагенту;
- для векселей - вексель одного векселедателя одного вида (простой или переводной, процентный или дисконтный), одного номера.

Операции, связанные с вкладами в депозиты, учитываются Обществом на счете 55 «Специальные счета в банках» и отражаются в бухгалтерской отчетности в следующем порядке:

- вклады в депозиты, с установленным сроком возврата 92 дня и более, отражаются в составе финансовых вложений;
- вклады в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 92-х дней, являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов.

Принадлежность к составу финансовых вложений или денежных эквивалентов определяется на момент размещения депозита и не изменяется в течение всего срока.

Учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений.



Краткосрочными финансовыми вложениями признаются финансовые вложения, когда установленные сроки их погашения не превышают одного года либо когда срок погашения не указан, и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе оборотных активов.

К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, если они произведены с намерением владеть или/и получать доходы по ним более одного года и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе внеоборотных активов.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальная стоимость финансовых вложений формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

В случае незначительности величины затрат (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) на приобретение таких финансовых вложений как ценные бумаги, по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу, такие затраты Общество признает прочими расходами в том отчетном периоде, в котором были приняты к бухгалтерскому учету указанные ценные бумаги. Существенной признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный период составляет не менее 5% и ее не раскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит по состоянию на последнее число отчетного месяца. Для определения рыночной стоимости финансовых вложений на указанную отчетную дату используются данные Московской межбанковской валютной биржи (ММВБ).

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений учитывается в составе прочих доходов или расходов (на счете 91 «Прочие доходы и расходы»).

Финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости. Проверку на обесценение таких финансовых вложений Общество производит один раз в квартал по состоянию на дату составления промежуточной бухгалтерской отчетности.

В случае устойчивого существенного снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, Общество образует резерв под обесценение таких финансовых вложений на величину разницы между их учетной и оценочной или расчетной стоимостью.

Резерв под обесценение финансовых вложений образуется в Обществе за счет финансовых результатов Общества в составе прочих расходов.

В бухгалтерской отчетности стоимость финансовых вложений, рыночная стоимость которых не определяется, по которым создан резерв под их обесценение, показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва.

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, Общество относит разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, на финансовые результаты (в составе прочих доходов и расходов).

По долговым ценным бумагам и предоставленным займам Общество не составляет расчета их оценки по дисконтированной стоимости.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, за исключением нижеизложенных видов финансовых вложений, их стоимость определяется по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (далее - способ ФИФО).

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных

единиц бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки. Если на дату выбытия переоценка таких финансовых вложений с момента их приобретения не производилась, то их стоимость определяется по способу ФИФО.

#### **Учет купонного дохода по облигациям**

В случае если выплата купонного дохода по облигациям осуществляется Платежным агентом от имени и за счет Общества, то перечисление денежных средств Платежному агенту для выплаты купонного дохода по облигациям отражается на счете 7605026000 «Расчеты по купонному доходу по облигациям» на дату перечисления денежных средств согласно условиям договора с Платежным агентом. На дату выплаты купонного дохода по облигациям, согласно условиям облигационного займа, осуществляется перенос задолженности со счета 7605026000 «Расчеты по купонному доходу по облигациям» на соответствующий счет учета краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов.

В случае если выплата купонного дохода по облигациям осуществляется Обществом самостоятельно, то в учете начисление и выплата купонного дохода отражаются в общеустановленном порядке.

#### **2.2.1. Особенности определения доходов по векселям**

В учете отражаются следующие виды доходов по векселям:

- процентный доход в виде процента от номинальной стоимости векселей, заявленного (установленного) эмитентом (далее процентный доход по векселю);
- дисконт в виде превышения номинальной стоимости векселя и стоимостью его приобретения (далее дисконт по векселю).

В векселе, который подлежит оплате сроком по предъявлении или во столько-то времени от предъявления, векселедатель может обусловить, что на вексельную сумму будут начисляться проценты. Во всяком другом переводном векселе такое условие считается ненаписанным.

Сумма процентного дохода по векселю рассчитывается со дня, следующего за днем составления векселя, до даты предъявления его к погашению. При этом срок начисления процентов не может быть более одного года со дня составления векселя либо дня, с которого он может быть предъявлен к платежу (если вексель не может быть предъявлен к платежу ранее определенного срока).

В случае если вексель предъявлен к оплате до окончания срока начисления процентов и не был оплачен векселедателем, то проценты продолжают начисляться по векселю до конца установленного срока начисления процентов.

Дисконт, полученный при превышении номинальной стоимости векселя над стоимостью его приобретения, признается процентом и подлежит отражению в составе прочих доходов.

Дисконт включается в состав прочих доходов ежемесячно на последнее число текущего месяца. В случае реализации (погашения) векселя до истечения отчетного периода доход в виде дисконта признается полученным и включается в состав прочих доходов на дату (реализации) погашения векселя.

Для целей расчета прочих доходов в виде дисконта по векселям срок действия векселя определяется исходя из предполагаемого периода обращения векселя (периода от даты приобретения до последнего дня (даты) когда вексель должен быть предъявлен к платежу в соответствии с вексельным законодательством), который определяется в следующем порядке:

- по векселям со сроком «по предъявлении» - 365 (366) дней с даты составления векселя;
- по векселям со сроком «по предъявлении, но не ранее определенной даты» - 365 (366) дней плюс срок от даты составления векселя до минимальной даты предъявления векселя к платежу;
- по векселям со сроком «на определенный день», «во столько-то времени от составления», «во столько-то времени от предъявления» - период с даты составления векселя до первого дня, когда вексель должен быть оплачен (если указанный день приходится на выходной день - следующий рабочий день).

#### **2.3. Учет материально-производственных запасов**

### **Оценка и учет материально-производственных запасов**

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

Аналитический учет материально-производственных запасов ведется на основе использования оборотно-сальдовых ведомостей.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов формируется в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов по бухгалтерскому учету.

При неотфактурованных поставках материально-производственные запасы отражаются в учете по договорной цене.

Материально-производственные запасы, полученные Обществом по договору дарения или безвозмездно, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету, и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.

Материально-производственные запасы, остающиеся от ликвидации, разборки и демонтажа ОС и объектов незавершенного строительства или извлекаемые в процессе текущего содержания, ремонта, реконструкции и модернизации объектов ОС и других активов, а также выявленные как излишки при инвентаризации, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.

Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных активов.

Материально-производственные запасы, принадлежащие Обществу на правах собственности, но находящиеся в пути, отражаются до момента поступления их на склад на счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» в оценке, предусмотренной договором.

Оценка материалов при их отпуске в производство и ином выбытии производится в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс, по способу средней себестоимости с применением метода среднескользящей оценки.

Материально-производственные запасы, принятые на ответственное хранение и в переработку, учитываются на забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» и 003 «Материалы, принятые в переработку».

### **Особенности процесса заготовления и приобретения материально-производственных запасов**

Учет процесса заготовления и приобретения материально-производственных запасов ведется с использованием счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонения в стоимости материалов».

На счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» отражается стоимость материально-производственных запасов и транспортно-заготовительных расходов (далее - ТЗР).

ТЗР, связанные с доставкой материально-производственных запасов, распределяются на стоимость поступивших материально-производственных запасов пропорционально стоимости материально-производственных запасов в момент поступления расчетных документов на ТЗР.

В случае если на момент распределения ТЗР, материально-производственные запасы, на которые относятся ТЗР, учитываются на счете 10 «Материалы», стоимость ТЗР увеличивает стоимость этих материально-производственных запасов.

В случае если на момент распределения ТЗР материально-производственные запасы списаны со счета 10 «Материалы», стоимость ТЗР списывается со счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» на счет 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» и по окончании месяца списывается на те счета, на которые были списаны материально-производственные запасы.

На счете 16 «Отклонения в стоимости материалов» автоматически отражается сумма отклонения между фактической и учетной стоимостью по тем материально-производственным запасам, которые уже отпущены в производство либо списаны по тем или иным основаниям. Таким

образом, операции по счету 16 «Отклонения в стоимости материалов» допустимы только в случае отсутствия вышеуказанных материально-производственных запасов на складе.

Суммы отклонений в стоимости приобретенных материально-производственных запасов, которые в течение месяца накапливаются на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей», подлежат ежемесячному списанию на соответствующий вид затрат и расходов (себестоимость, капитальные вложения, недостачи и потери, и т.п.) пропорционально учетной стоимости списанных материально-производственных запасов.

#### **Учет специальной одежды, специальных инструментов, специальных приспособлений и специального оборудования**

Специальная одежда, специальные инструменты, специальные приспособления и специальное оборудование независимо от срока полезного использования при принятии к учету признаются материально-производственными запасами.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в полной сумме списывается в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Общества.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, установленных отраслевыми нормами либо, в случаях их отсутствия, организационно-распорядительными документами Общества.

В программе SAP/R3 аналитический учет специальной одежды, стоимость которой в полной сумме списана в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) работникам Общества, бухгалтерской службой ведется в количественном выражении на балансовых счетах.

Каждый находящийся в эксплуатации предмет специальной одежды, срок эксплуатации которого согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, является отдельной единицей учета.

Специальный инструмент, специальные приспособления и специальное оборудование (средства труда, которые включаются в состав средств в обороте) в момент списания в производство учитываются на забалансовом счете J300 «Производственный и хозяйственный инвентарь в эксплуатации»

#### **Учет товаров**

В бухгалтерском учете Общества поступление товаров отражается с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

Товары, приобретенные Обществом для продажи, учитываются на субсчете счета 41 «Товары в оптовой торговле» по стоимости их приобретения.

Товары, реализуемые в розничной торговле, учитываются на отдельном субсчете счета 41 «Товары в розничной торговле» по продажным ценам с отдельным учетом наценок.

Затраты по заготовке и доставке покупных товаров до центральных складов, производимые до момента их передачи в продажу, включаются в состав расходов на продажу, кроме случаев, когда такие расходы включены по условиям договора в цену приобретаемого товара.

Товары, принятые на ответственное хранение, учитываются на забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение».

При продаже (отпуске) товаров, учитываемых по стоимости их приобретения, их оценка производится по методу среднескользящей оценки в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс.

### **2.4. Учет расходов**

Учет расходов Общества ведется отдельно по функциональным видам деятельности, установленным организационно-распорядительными документами Общества.

Формирование сводной информации о расходах Общества по обычным видам деятельности ведется Обществом на соответствующих субсчетах счета 20 «Основное производство».

Административно-управленческие расходы и общепроизводственные расходы обособленных структурных подразделений отражаются на субсчетах счета 20 «Основное производство».

Расходы обособленных подразделений ежемесячно закрываются на соответствующий субсчет счета 20 «Основное производство» с последующим отнесением на себестоимость продаж. Расходы, формирующие себестоимость продаж филиала, передаются на баланс исполнительного аппарата Общества со счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для формирования себестоимости продаж в целом по Обществу.

Общехозяйственные расходы обособленного подразделения исполнительного аппарата отражаются на балансовом счете 26 «Общехозяйственные расходы» и распределяются по видам деятельности в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества (Методика по планированию, учету и распределению расходов по видам деятельности).

Расходы по деятельности, связанной с объектами специализированного жилищного фонда Общества, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества и отражаются на балансовом счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» (ОПХ).

В программе SAP R/3 учет затрат ведется на 30-х счетах.

Расходы на продажу собираются в течение месяца на счете 44 «Расходы на продажу». По окончании месяца они в полном объеме списываются в дебет счета 90.2 «Себестоимость».

Расходы от сдачи имущества в аренду признаются расходами по обычным видам деятельности.

Налог на имущество, налог на землю, транспортный и водный налоги Общество включает в состав расходов по обычным видам деятельности.

Налог на имущество, по имуществу, используемому в производстве (работ, услуг), Общество отражает в составе себестоимости проданных товаров, работ услуг.

Налог на имущество, по имуществу, используемому в управленческих целях, Общество отражает в составе управленческих расходов.

Налог на имущество, по имуществу, используемому в иных случаях, Общество отражает в составе прочих расходов.

#### **Учет незавершенного производства**

К незавершенному производству (далее - НЗП) относятся работы, не сданные заказчику на конец отчетного периода, в том числе работы по договорам строительного подряда, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года (долгосрочный характер) или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы.

Аналитический учет по объектам НЗП ведется в разрезе объектов учета, в том числе по оплаченным или принятым к оплате работам, выполненным привлеченными организациями по договору на строительство.

Незавершенное производство отражается в бухгалтерском балансе обособленного подразделения, по прямым статьям затрат, в состав которых включаются:

- расходы на материалы, полуфабрикаты и комплектующие;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе выполнения работ;
- расходы на оборудование, требующие монтажа;
- расходы на услуги сторонних организаций, непосредственно связанных с выполнением строительства конкретного объекта (включая расходы на субподрядные работы, на выполнение проектно-изыскательских, монтажных и т.п. работ);
- суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при выполнении строительных работ на сторону;
- прочие расходы.

Сумма расходов на субподрядные работы, подлежащая включению в стоимость остатка незавершенного производства, определяется прямым счетом на основе сопоставления конкретных работ, принятых от субподрядных организаций, и работ, сданных в отчетном периоде заказчикам.

Фактическая себестоимость строительных работ, выполняемых собственными силами Общества, до сдачи заказчику объекта строительства учитывается как незавершенное производство на отдельном субсчете счета 20 «Основное производство» и определяется как общая сумма затрат на производство таких работ.

#### **2.5. Учет расходов будущих периодов**

Затраты, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным

периодам, являются расходами будущих периодов.

Расходы будущих периодов подлежат списанию равномерно в течение периода, к которому они относятся. Период, к которому относятся расходы будущих периодов, определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода).

Период списания расходов будущих периодов определяется в зависимости от вида актива, в момент принятия к бухгалтерскому учету.

В случае, когда из подтверждающего произведенные затраты документа не может быть однозначно определен период, к которому относятся расходы, период списания расходов будущих периодов определяется структурным подразделением Общества, ответственным за возникновение данных расходов. В случаях, когда неполучение экономических выгод (доходов) становится очевидным, вся несписанная часть расходов будущих периодов подлежит единовременному включению в состав расходов того отчетного периода, в котором стало известно о неполучении экономических выгод (доходов).

В бухгалтерской отчетности расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев отражаются в краткосрочных активах. Платежи по договорам страхования в бухгалтерской отчетности отражаются в составе прочей дебиторской задолженности.

Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев отражаются в долгосрочных активах.

В случае правомерности использования неисключительного права пользования программного обеспечения с нулевой остаточной стоимостью и истекшим сроком полезного использования (бессрочных лицензий), организован забалансовый учет данного программного обеспечения по стоимости, указанной в лицензионном/сублицензионном договоре, договоре присоединения, с использованием счета J015000000 «Бессрочные лицензии РБП».

## **2.6. Учет расчетов с работниками**

### **Учет расчетов с подотчетными лицами**

Учет расчетов с подотчетными лицами, связанных со служебными командировками и связанных с представительскими расходами, ведется на отдельных субсчетах счета 71 «Расчеты с подотчетными лицами».

По одному и тому же подотчетному лицу данная информация в бухгалтерском балансе отражается развернуто.

### **Учет расчетов с работниками по прочим операциям**

Учет расчетов с работниками по прочим операциям ведется на счете 73 «Расчеты с персоналом по прочим операциям».

Размер ущерба, причиненного Обществу при утрате и порче имущества, определяется по фактическим потерям, исчисляемым исходя из рыночных цен, действующих в данной местности на день причинения ущерба, но не ниже стоимости имущества по данным бухгалтерского учета с учетом степени износа этого имущества.

## **2.7. Учет кредитов и займов**

Задолженность Общества займодавцу (кредитору) по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется:

- на краткосрочную, срок погашения которой по условиям договора составляет до 12 месяцев (счет 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам»);
- на долгосрочную, срок погашения которой по условиям договора составляет более 12 месяцев (счет 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам»).

Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную Обществом производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

По истечении срока платежа Общество переводит срочную задолженность в просроченную. Перевод срочной краткосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в просроченную производится Обществом в день, следующий за днем, когда по условиям договора займа и (или) кредита Общество (заемщик) должно было осуществить возврат основной суммы долга.

Проценты по полученным кредитам распределяются между стоимостью инвестиционного актива и текущими расходами в порядке, предусмотренном организационно-распорядительными документами Общества.

В целях более достоверного представления о стоимости активов Общества, проценты по векселям и облигациям также подлежат распределению на стоимость инвестиционного актива. Прочие расходы по полученным займам и кредитам списываются единовременно в момент возникновения в том отчетном периоде, к которому они относятся.

## **2.8. Учет резервов и оценочных обязательств**

Общество создает резерв по сомнительным долгам, оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков, оценочное обязательство на выплату вознаграждений работникам и оценочное обязательство на негосударственное пенсионное обеспечение.

### **Резерв по сомнительным долгам**

При признании дебиторской задолженности сомнительной Общество создает резерв сомнительных долгов с отнесением сумм резерва на финансовые результаты. Резерв создается от суммы дебиторской задолженности с учетом НДС.

Резерв сомнительных долгов формируется Обществом ежемесячно.

Общество создает резервы по сомнительной дебиторской задолженности любого вида, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

В случае поступления частичной оплаты сомнительной дебиторской задолженности, по которой ранее были образованы резервы, сумма резервов относится на финансовый результат пропорционально сумме поступившей частичной оплаты. Ежеквартально сомнительная дебиторская задолженность проверяется Обществом на изменение вероятности ее погашения.

В случае поступления полной оплаты по дебиторской задолженности, на которую ранее были образованы резервы (или положительного изменения данных надежности контрагента), суммы резерва восстанавливаются.

Списание безнадежного долга, ранее признанного в учете сомнительным, по которому был ранее сформирован резерв, осуществляется Обществом за счет резерва. Безнадежный долг в сумме превышающей резерв, созданный по данной задолженности, списывается на финансовый результат.

Списанная по истечении срока исковой давности задолженность отражается на забалансовом счете 007 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в течение 5 лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Порядок формирования резерва по сомнительным долгам осуществляется в соответствии с организационным-распорядительным документом Общества, регулирующим порядок управления дебиторской и кредиторской задолженности.

### **Оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков.**

Общество на конец отчетного года создает оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков.

При признании оценочного обязательства по оплате отпусков в расчет включаются также обязательства Общества по страховым взносам, которые приведут к уменьшению экономических выгод Общества в случае наступления события в виде предоставления отпуска работнику или выплаты компенсации за неиспользованный отпуск, т.е. с потенциальных сумм отпускных, включенных в расчет оценочного обязательства.

Созданное оценочное обязательство отражается на счете 96 «Резервы предстоящих расходов».

Вся сумма начисленных отпускных с учетом начисленных взносов в бухгалтерском учете списывается за счет созданного оценочного обязательства, в том числе и при «переходящем отпуске», т.е. когда отпуск начинается в одном месяце, а заканчивается в другом. Независимо от того, является отпуск «переходящим» или нет, оценочное обязательство при выплате этих отпускных погашается.

Если в отчетном периоде фактические расходы на выплату отпускных больше, чем размер созданного оценочного обязательства на оплату отпускных на начало периода, то сумма превышения включается в текущие затраты.

Расчет оценочного обязательства на оплату ежегодных (основных и дополнительных отпусков) и порядок отражения в учете осуществляется в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества (Методикой по созданию использованию резерва на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков).

#### **Оценочное обязательство на выплату вознаграждений работникам**

Общество создает оценочное обязательство на выплату вознаграждения работникам (премии по итогам месяца, квартала, года, единовременное вознаграждение за выполнение особо важных заданий), предусмотренные положениями по оплате труда Общества, начисляемые и выплачиваемые в периоде, следующем за отчетным.

Созданное оценочное обязательство отражается на счете 9610710000 «Резерв на сумму выплат прошлых периодов».

Расчет оценочного обязательства на выплату вознаграждений осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года, с учетом обязательств Общества по страховым взносам.

#### **Оценочное обязательство на негосударственное пенсионное обеспечение (НПО)**

Общество создает оценочное обязательство на негосударственное пенсионное обеспечение исходя из следующей методики: обязательства по выплате негосударственной пенсии возникает с даты наступления у сотрудника возраста, дающего право на пенсию и имеющего стаж работы в компаниях электроэнергетического комплекса не менее десяти лет..

Право на назначение негосударственной пенсии прекращаются по истечении шести месяцев с наступления даты, дающей право на пенсию.

Величина оценочного обязательства определяется индивидуально для каждого сотрудника исходя из оклада и стажа работы.

Расчет оценочного обязательства по НПО осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года.

### **2.9. Учет налогов и сборов**

Суммы налогов и сборов, подлежащие отражению в бухгалтерском учете, рассчитываются в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Расходы по налогам и сборам отражаются в учете в том периоде, к которому они относятся, исходя из принципа соотнесения доходов и расходов по периодам.

Суммы налогов и сборов включаются в стоимость активов в случае, если уплата этих налогов и сборов непосредственно связана с созданием этих активов и впоследствии уплаченные налоги не будут возмещены из бюджета.

Отложенные налоговые активы и обязательства по налогу на прибыль признаются на конец каждого отчетного периода для всех временных разниц, возникших или прекративших свое существование в периоде, как вычитаемых, так и налогооблагаемых.

#### **2.9.1. Расчеты по налогу на прибыль**

Сумма налога на прибыль определяется исходя из величины условного расхода (условного дохода) на прибыль, скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства, отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода. Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль учитывается на отдельном субсчете счета учета прибылей и убытков.

Общество ведет обособленный учет постоянных и временных разниц, информация о постоянных и временных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах налогового учета.

Постоянные разницы отчетного периода учитываются в регистрах налогового учета. На основании специальных регистров формируется постоянное налоговое обязательство, которое сводно отражается на отдельном субсчете счета учета прибылей и убытков.

Временные (вычитаемые и налогооблагаемые) разницы отчетного периода учитываются в



специальных регистрах налогового учета, на основании которых формируются отложенные налоговые активы и обязательства, которые отражаются на счетах бухгалтерского учета.

Учет налоговых активов и обязательств по налогу на прибыль ведется на счетах 09 «Отложенные налоговые активы», 77 «Отложенные налоговые обязательства» в корреспонденции со счетами 68 «Расчеты по налогам и сборам», 99 «Прибыли и убытки». При этом аналитический учет по данным счетам организован по видам налоговых активов и налоговых обязательств, а также причинам возникновения временных и постоянных разниц.

В бухгалтерском балансе Общества сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражается свернуто.

Начисление ежемесячного аванса по налогу на прибыль отражается в бухгалтерском учете Общества.

Налоговая база по налогу на прибыль по деятельности, связанной с использованием объектов ОПХ, определяется отдельно от налоговой базы по иным видам деятельности.

Убыток по объектам ОПХ уменьшает финансовый результат по Обществу в целом по мере его возникновения.

Прибыль, полученная по результатам деятельности ОПХ, принимается в расчет общей по Обществу налоговой базы.

## **2.10. Учет доходов**

Под доходами от обычных видов деятельности понимаются те доходы, получение которых носит основной и регулярный характер и связано с обычной производственной деятельностью.

Учет доходов Общества ведется отдельно по видам деятельности, установленным организационно-распорядительными документами Общества.

Доходы от сдачи имущества в аренду признаются доходами по обычным видам деятельности.

Доходы от деятельности связанной с предоставлением жилых помещений в наём, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

Доходы, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности, признаются прочими доходами.

Положительные курсовые разницы включаются в состав прочих доходов.

Доходы в виде сумм восстановленных резервов Общество включает в состав прочих доходов.

### **2.10.1. Учет доходов и расходов по договорам на строительство**

Бухгалтерский учет доходов по договорам строительного подряда ведется отдельно по каждому исполняемому договору. В случае, когда одним договором предусмотрено строительство комплекса объектов для одного или нескольких заказчиков по единому проекту, для целей бухгалтерского учета строительство каждого объекта рассматривается как отдельный договор при соблюдении одновременно следующих условий:

- на строительство каждого объекта имеется техническая документация;
- по каждому объекту могут быть достоверно определены доходы и расходы.

Доходы и расходы по договорам на строительство, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года (долгосрочный характер) или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы, Общество определяет способом «по мере готовности».

Для признания выручки по договору и расходов по договору способом «по мере готовности» Общество определяет степень завершенности работ по договору на отчетную дату **по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору путем экспертной оценки объема выполненных работ.**

В случае, когда достоверное определение финансового результата исполнения договора в какой-то отчетный период невозможно, но существует вероятность, что расходы, понесенные при исполнении договора, будут возмещены, выручка по договору признается в отчете о финансовых результатах в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению.

Выручка по договору, признанная способом «по мере готовности», в бухгалтерском учете Общества учитывается до полного завершения работ (этапа) как отдельный актив - «не предъявленная к оплате начисленная выручка».

### **2.11. Учет доходов будущих периодов**

Доходы, полученные в отчетном периоде и удовлетворяющие критериям их признания, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском учете как доходы будущих периодов.

В состав доходов будущих периодов включаются:

- предстоящие поступления задолженности по недостаткам, выявленным за прошлые периоды, разница между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и балансовой стоимостью по недостающим ценностям;
- стоимость активов, полученных Обществом безвозмездно.

### **2.12. Учет арендных операций**

Для целей бухгалтерского учета арендные операции подразделяются на операции по:

- финансовой аренде (лизингу);
- операционной аренде.
- Предоставление объектов специализированного жилого фонда Общества в пользование

#### **2.12.1. Финансовая аренда (лизинг)**

Для определения аренды в качестве финансовой необходимо соблюдение соответствующих положений Гражданского кодекса Российской Федерации и Федерального закона РФ от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)» (далее - Закон № 164-ФЗ).

Аренда классифицируется как финансовая аренда, если она подразумевает передачу практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом.

Аренда классифицируется как операционная аренда, если она не подразумевает передачу практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом.

Общество с момента вступления в силу 17.11.2014 года изменений Федерального закон от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)», если предмет лизинга соответствует критериям, указанным в ПБУ 6/01, то применяет подход к учету имущества, полученного в лизинг, и учитывает его на балансе лизингополучателя на счете 01 «Основные средства».

Начисление амортизации на лизинговое имущество, учитываемое на балансе лизингополучателя, производится линейным способом и отражается обособленно на счете 02 «Амортизация основных средств».

Доходы и расходы от сдачи имущества в лизинг отражаются в составе прочих доходов и расходов по обычным видам деятельности.

#### **2.12.2. Операционная аренда**

Операционная аренда - это аренда, согласно условиям которой основные риски и выгоды, связанные с владением основными средствами, остаются у арендодателя. К операционной аренде относятся арендные соглашения, не удовлетворяющие критериям отнесения к финансовой аренде.

Учет полученного в аренду имущества осуществляется по инвентарным номерам, по местам эксплуатации, по материально ответственным лицам и другим аналитическим признакам, необходимым для обеспечения сохранности имущества. Арендатор учитывает объекты, полученные в аренду, на отдельных забалансовых счетах. Арендодатель производит начисление амортизации на протяжении всего срока нахождения объекта в аренде, если объект относится к основным средствам или нематериальным активам.

Расходы (доходы) по операционной аренде начисляются в том периоде, к которому эти расходы (доходы) относятся. Расходы (доходы) от сдачи основных средств в аренду учитываются как доходы и расходы по обычным видам деятельности по кредиту и дебету балансового счета 90 «Продажи».

При возврате объекта из операционной аренды арендатор прекращает учет этих объектов за балансом. Арендодатель не изменяет порядок учета объектов аренды при их возврате.

Расходы по арендной плате, а также иные расходы в соответствии с условиями договора аренды по содержанию арендованных основных средств, используемых при производстве продукции (работ, услуг), включаются арендатором в состав расходов по обычным видам

деятельности.

Расходы по сдаче объектов основных средств в аренду включают в себя амортизационные отчисления, другие расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, в соответствии с договором аренды.

### **2.13. Учет недостач и потерь от порчи ценностей**

Недостачи и потери от порчи материальных ценностей, обнаруженные при их приемке от поставщиков, принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости утраченных материальных ценностей.

Недостачи и потери в пределах норм естественной убыли, а также в пределах предусмотренных в договоре величин не включаются в первоначальную стоимость материальных ценностей.

Недостачи и потери, выявленные сверх норм естественной убыли, а также сверх предусмотренных в договоре величин, относятся на расчеты по претензиям, предъявленным либо поставщикам, либо транспортным или другим организациям за недостачи и потери ценностей в пути.

Недостачи и потери в пределах норм естественной убыли относятся на счета учета затрат на производство (расходов на продажу).

Недостачи и потери сверх норм естественной убыли, выявленные в результате инвентаризации, относятся на виновные лица с отражением их в отчетности в качестве дебиторской задолженности. Если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании с них убытков, то недостачи и потери относятся на прочие расходы Общества.

### **2.14. Отражение в отчете о финансовых результатах прочих доходов и расходов по отдельным статьям расходов**

В отчете о финансовых результатах Общества отражаются свернуто расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной жизни:

- от начисления и восстановления резервов по сомнительным долгам;
- от начисления и восстановления резерва под обесценение финансовых вложений;
- от доходов и расходов по курсовым разницам;
- при отражении доходов и расходов прошлых лет.

## **3. Технические аспекты Учетной политики**

### **3.1. Виды и состав бухгалтерской отчетности, порядок ее подготовки и представления пользователям**

В бухгалтерскую отчетность включаются все существенные показатели, необходимые для формирования достоверного и полного представления о финансовом положении, финансовых результатах деятельности и изменениях в финансовом положении Общества.

Показатель считается существенным, если его нераскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации. Решение Обществом вопроса, является ли данный показатель существенным, зависит от оценки показателя, его характера, конкретных обстоятельств возникновения.

Бухгалтерская отчетность Общества состоит из:

- 1) бухгалтерского баланса;
- 2) отчета о финансовых результатах;
- 3) отчета об изменении капитала;
- 4) отчета о движении денежных средств;
- 5) пояснительной записки, включая приложение к бухгалтерскому балансу.

В составе годовой бухгалтерской отчетности публикуется также аудиторское заключение.

Показатели форм отчетности формируются в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Приложения (пояснения) к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах формируются в табличной форме.

Формы бухгалтерской отчетности применяются Обществом последовательно от одного отчетного периода к другому.

Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей и подписывается Главным бухгалтером и руководителем Общества.

Общество составляет финансовую отчетность за квартал, полугодие, 9 месяцев, год нарастающим итогом с начала отчетного года в сроки, устанавливаемые руководителем Общества.

Квартальная отчетность является промежуточной.

Бухгалтерская отчетность для внутреннего пользования в Обществе формируется ежемесячно.

Состав бухгалтерской отчетности и сопутствующих ей документов	Периодичность представления	
	Квартал	Год
Бухгалтерский баланс	✓	✓
Отчет о финансовых результатах	✓	✓
Отчет об изменениях капитала		✓
Отчет о движении денежных средств		✓
Пояснительная записка, включая приложение к бухгалтерскому балансу		✓
Аудиторское заключение		✓

### **3.2. Организация инвентаризационного процесса имущества, финансовых обязательств Общества и общие правила его проведения**

В соответствии со статьей 11 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49, Обществом проводится инвентаризация имущества и финансовых обязательств.

Периодичность и порядок проведения инвентаризации имущества Общества регламентируется нормативными актами по бухгалтерскому учету и организационно-распорядительными документами Общества.

Для проведения инвентаризации в Обществе создается центральная инвентаризационная комиссия, состав которой утверждается приказом Председателя Правления Общества или иным уполномоченным лицом в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества.

Периодичность проведения инвентаризации имущества и обязательств Общества:

- инвентаризация обязательств выполняется ежегодно по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года;
- инвентаризация имущества (кроме основных средств) выполняется ежегодно по состоянию на 01 октября каждого отчетного года;
- плановая инвентаризация основных средств выполняется по состоянию на 01 октября отчетного года с периодичностью один раз в 3 года;
- внеплановая инвентаризация основных средств выполняется ежегодно по состоянию на 01 июля отчетного года, за исключением отчетного года в котором проводится плановая инвентаризация.

В состав центральной инвентаризационной комиссии включаются Заместитель Председателя Правления, начальник Департамента учета и отчетности, а также руководители других структурных подразделений исполнительного аппарата Общества.

В обособленных структурных подразделениях Общества инвентаризация проводится рабочими инвентаризационными комиссиями. Состав рабочих инвентаризационных комиссий и порядок их формирования в обособленных подразделениях определяется организационно-распорядительным документом соответствующего руководителя.

В состав комиссии в обязательном порядке включаются специалисты, знающие предмет

инвентаризации, и работники бухгалтерии. Отсутствие хотя бы одного члена комиссии при проведении инвентаризации служит основанием для признания результатов инвентаризации недействительными.

Ответственность за правильное и своевременное проведение инвентаризации материально-производственных запасов, основных средств, остатков незавершенного производства, финансовых обязательств несут руководители обособленных структурных подразделений Общества.

Координация деятельности всех комиссий возлагается на руководителя, ответственного за проведение инвентаризации Общества.

Инвентаризация линий электропередачи, имущества подстанций и других основных средств и прочего имущества, находящегося на территории дочерних, зависимых и других обществ, осуществляющих эксплуатацию соответствующих объектов (в том числе по договорам аренды), проводится с обязательным присутствием представителей Общества.

Результаты инвентаризации оформляются протоколом, который утверждается руководителем обособленного структурного подразделения и представляется в центральную инвентаризационную комиссию для последующего утверждения результатов проведенной инвентаризации руководителем Общества или лицом, им уполномоченным.

Окончательное заключение и предложения по результатам инвентаризации утверждает центральная инвентаризационная комиссия.

Приложение 2  
к приказу ПАО «ФСК ЕЭС»  
от 30.12.2015 № 535

Положение об Учетной политике для целей налогового учета на 2016 год

**Введение**

Настоящее Положение об Учетной политике для целей налогового учета (далее - Учетная политика) - это выбранная Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания

Единой энергетической системы» (далее - Общество) совокупность допускаемых Налоговым Кодексом Российской Федерации (далее - НК РФ) способов (методов) определения доходов и (или) расходов, их признания, оценки и распределения, а также учета иных необходимых для целей налогообложения показателей финансово-хозяйственной деятельности Общества.

***Порядок формирования, утверждения, изменения Учетной политики***

Учетная политика утверждается приказом Председателя Правления Общества.

Изменения в Учетную политику вносятся в следующих случаях:

- при изменении законодательства о налогах и сборах - не ранее чем с момента вступления в силу изменений норм указанного законодательства;
- при изменении применяемых методов учета - с начала нового налогового периода;
- начала осуществления новых видов деятельности - с того отчетного (налогового) периода, в котором начато осуществление новых видов деятельности.

Все изменения, вносимые в Учетную политику, утверждаются приказом Председателя Правления Общества.

**1. Организация и ведение налогового учета**

***1.1. Периодичность и последовательность***

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета.

***1.2. Налоговый учет***

Налоговый учет - система обобщения информации для определения налоговой базы на основе данных первичных документов (и/или иных документов, косвенно подтверждающих произведенные расходы), сгруппированных в соответствии с порядком, предусмотренным Налоговым Кодексом Российской Федерации и настоящей Учетной политикой. Данные налогового учета - данные, которые учитываются в учетных регистрах, разработочных таблицах, справках бухгалтера и иных документах Общества, группирующих информацию об объектах налогообложения.

***1.3. Система налогового учета***

Система налогового учета строится таким образом, чтобы обеспечить достоверное формирование показателей утвержденной налоговой декларации по налогу на прибыль, в частности:

- суммы доходов и расходов;
- порядок определения доли расходов, учитываемых для целей налогообложения в текущем налоговом (отчетном) периоде;
- сумму остатка расходов (убытков), подлежащую отнесению на расходы в следующих налоговых периодах;
- сумму задолженности по расчетам с бюджетом по налогу на прибыль.

Система налогового учета обеспечивает возможность осуществления внутреннего и внешнего контроля над правильностью формирования тех или иных показателей, которые учитываются при исчислении налога на прибыль.

***1.4. Сохранность документов. Срок и специфика хранения документов***

Общество обеспечивает сохранность документов, которые являются подтверждением данных налогового учета, в течение не менее четырех лет после даты их составления. Общество хранит документы, подтверждающие объем понесенного убытка, в течение всего срока, когда оно уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков. В случае возникновения разногласий с налоговыми органами, следственных и судебных дел, они должны храниться до вынесения окончательного решения.

Подлинные документы, послужившие основанием для записей в налоговых регистрах и справках, хранятся в соответствии с порядком, установленным для целей бухгалтерского учета.

***1.5. Налоговая тайна***

Содержание данных налогового учета, включая данные налоговых регистров, справок и первичных документов, является налоговой тайной. Регистры и справки являются внутренними документами Общества и представляются налоговым органам по письменному запросу налоговых органов при проведении ими выездных, камеральных налоговых проверок и/или иных мероприятий налогового контроля.

Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в данных налогового учета, обязаны хранить налоговую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную

законодательством Российской Федерации.

#### ***1.6. Порядок организации налогового учета***

Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно исполнительным аппаратом Общества, осуществляет Департамент учета и отчетности на основании данных налогового и бухгалтерского учетов и данных, предоставляемых другими структурными подразделениями исполнительного аппарата, обособленными подразделениями Общества.

Исчисление и составление отчетности по налогу на доходы физических лиц, страховым взносам во внебюджетные фонды, уплачиваемые исполнительным аппаратом Общества, осуществляет Департамент учета и отчетности Общества.

В отношении налогов и сборов субъектов Российской Федерации и местных налогов и сборов, исчисляемых обособленными подразделениями Общества по месту их нахождения, формирование налоговой базы и составление налоговой отчетности производится непосредственно соответствующими обособленными подразделениями.

Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчета и уплаты налогов и сборов регулируется настоящей Учетной политикой, а также другими организационно-распорядительными документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов, основанными на законодательстве Российской Федерации и иных нормативных актах.

Внесение изменений в формы утвержденных регистров налогового учета и справок, а также введение новых регистров налогового учета и справок осуществляется по решению Директора по учету и отчетности - начальника Департамента учета и отчетности (Главного бухгалтера) в соответствии с потребностями Общества либо в случае внесения изменений в законодательство Российской Федерации о налогах и сборах.

Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно, отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов и внебюджетных фондов, а также в разрезе вида задолженности (налог или сбор, пени, штрафы).

По налогам и сборам, уплачиваемым исполнительным аппаратом Общества в бюджеты по месту нахождения обособленных подразделений, в части НДС, налога на прибыль и налога на имущество учет расчетов ведется в исполнительном аппарате Общества в разрезе соответствующих обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.

#### ***1.7. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности***

Ответственность за ненадлежащее исчисление налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых исполнительным аппаратом Общества, несет Директор по учету и отчетности - начальник Департамента учета и отчетности (Главный бухгалтер).

Ответственность за ненадлежащее исчисление налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых обособленными подразделениями Общества, несут руководители и главные бухгалтера соответствующих обособленных подразделений.

Порядок документооборота, связанного с налоговым учетом, сроки подготовки и представления документов (регистров, справок), необходимых для исчисления налоговой базы и расчета налогов и сборов, а также ответственность за своевременное и правильное составление указанных документов регламентируются организационно-распорядительными документами Общества.

#### ***1.8. Порядок ведения журналов регистрации счетов-фактур, книги покупок и книги продаж***

Общество ведет книгу покупок и книгу продаж, журналы учета полученных и выставленных счетов-фактур в системе SAP R/3.

Счета-фактуры подписываются оригинальными подписями должностных лиц, уполномоченных на то отдельными организационно-распорядительными документами Общества и филиалов.

Счета-фактуры на оказанные услуги (выполненные работы, отгруженные товары)



выставляются покупателям Исполнительным аппаратом и филиалами в зависимости от места реализации.

При последующих изменениях стоимости оказанных услуг (выполненных работ, отгруженных товаров), в том числе в случае изменения цены (тарифа) и (или) уточнения количества (объема) отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), применяются корректировочные счета-фактуры в порядке и по форме, рекомендованной Федеральной налоговой службой Российской Федерации.

Нумерация счетов-фактур в журнале учета выставленных счетов-фактур производится сплошным методом в порядке возрастания номеров обычных и корректировочных счетов-фактур.

## **2. Налог на прибыль**

### **2.1. Налоговые регистры**

#### **2.1.1. Аналитические налоговые регистры**

Аналитические регистры налогового учета - сводные формы систематизации данных налогового учета за отчетный (налоговый) период, сгруппированных в соответствии с требованиями главы 25 Налогового Кодекса Российской Федерации (далее - НК РФ), без распределения (отражения) по счетам бухгалтерского учета. При этом аналитический учет раскрывает порядок формирования налоговой базы и показателей декларации по налогу.

Регистры налогового учета ведутся в виде специальных форм на бумажных носителях и в электронном виде в системе SAP R/3 и других системах, применяемых Обществом.

Формы регистров налогового учета и порядок отражения в них аналитических данных налогового учета, данных первичных учетных документов разрабатываются Обществом самостоятельно.

#### **2.1.2. Лица, ответственные за правильность отражения**

Правильность отражения хозяйственных операций в регистрах налогового учета обеспечивают лица, составившие и подписавшие их, а также лица, формирующие регистры бухгалтерского учета.

#### **2.1.3. Порядок хранения налоговых регистров**

В течение отчетного (налогового) периода налоговые регистры ведутся в электронном виде. По окончании налогового периода регистры переносятся на бумажный носитель. При хранении регистров налогового учета обеспечивается их защита от несанкционированных исправлений.

#### **2.1.4. Формы и реквизиты налоговых регистров**

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных регистров бухгалтерского учета. Если в регистрах бухгалтерского учета содержится недостаточно информации для определения налоговой базы в соответствии с требованиями главы 25 НК РФ Общество дополняет применяемые регистры бухгалтерского учета дополнительными реквизитами, формируя тем самым регистры налогового учета.

Перечень форм аналитических регистров налогового учета указан в приложении к настоящей Учетной политике.

### **2.2. Метод исчисления налоговой базы**

В целях исчисления налога на прибыль доходы и расходы Общества признаются по методу начисления.

#### **2.3. Учет доходов**

##### **2.3.1. Классификация доходов**

Доходы Общества подразделяются на доходы от реализации и внереализационные доходы.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) и внереализационные доходы Общество учитывает отдельно.

Доходы от сдачи в аренду имущества Общества признаются доходами от реализации.

Поступления от деятельности связанной с предоставлением объектов специализированного жилого фонда Общества в наём, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

##### **2.3.2. Особенности признания доходов от реализации**

Доходы, получаемые от сдачи имущества в аренду, определяются на день осуществления расчетов в соответствии с условиями заключенных договоров, но не позднее последнего числа месяца, к которому они относятся.

Доходы по договорам строительства с длительным (более одного налогового периода) технологическим циклом, не предусматривающим поэтапную сдачу работ (предполагающую

строительство объектов «под ключ»), признаются в каждом отчетном (налоговом) периоде действия соответствующего договора в размере, равном произведению фактических расходов по данным бухгалтерского учета, произведенных Обществом в соответствующем отчетном (налоговом) периоде, на норму прибыли, предусмотренную сметой строительства по соответствующему договору строительства.

Доходы по договорам строительства, предусматривающие поэтапную сдачу работ, признаются для целей налогообложения на дату сдачи заказчику заверченного этапа строительных работ (на основании акта приемки-передачи выполненных работ).

### **2.3.3. Особенности признания внереализационных доходов**

Для следующих внереализационных доходов устанавливается следующий момент их признания:

- для имущества, выявленного в результате инвентаризации - дата, по состоянию на которую проводилась инвентаризация;
- для доходов в виде лицензионных платежей за пользование объектами интеллектуальной собственности или в виде иных аналогичных доходов - дата осуществления расчетов в соответствии с условиями заключенных договоров;
- курсовые разницы признаются на дату перехода права собственности на иностранную валюту и драгоценные металлы при совершении операций с иностранной валютой и драгоценными металлами, а также последнее число текущего месяца.

### **2.3.4. Порядок определения доходов по ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке**

Для ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, фактическая цена сделки принимается для целей налогообложения, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами, определенными исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен.

Предельное отклонение цен ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается в размере 20 процентов в сторону повышения или понижения от расчетной цены ценной бумаги.

В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены, определенной исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, при определении финансового результата для целей налогообложения принимается минимальная (максимальная) цена, определенная исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен.

Порядок определения расчетной цены ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации.

Расчетная цена необращающейся ценной бумаги определяется как цена ценной бумаги, рассчитанная Обществом по правилам, предусмотренным пунктами 5-19 приказа ФСФР России от 09.11.2010 № 10-66/пз-н «Об утверждении Порядка определения расчетной цены ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, в целях 25 главы Налогового кодекса Российской Федерации» в следующем порядке:

Расчетная цена необращающегося дисконтного векселя определяется в следующем порядке:

$$P=N\left(1-\frac{d \cdot t}{t_1}\right), \text{ где:}$$

P - расчетная цена дисконтного векселя;

N - номинал векселя;

d - ставка дисконта в процентах от номинала векселя с учетом уровня инвестиций в вексель (определяется равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации (далее - ЦБ РФ), на дату определения расчетной цены ценной бумаги: дату приобретения или дату реализации или погашения векселя);

t - срок до погашения векселя в календарных днях. В случае если срок погашения векселя наступил, t принимается равным нулю;

t<sub>1</sub> - база расчета срока, равная 365 (366) дням или 360 дням в соответствии с конвенцией

валюты, в которой осуществляются расчеты по векселю.

Расчетная цена необращающегося процентного векселя определяется в следующем порядке:

$$P = \frac{N[1+C(t/t_1)]}{1+r(t/t_1)}, \text{ где:}$$

P - расчетная цена процентного векселя;

N - номинал векселя;

C - процентная ставка по векселю;

r - ставка дисконтирования, соответствующая уровню риска инвестиций в вексель, которая определяется в следующем порядке:

- в случае если годовая процентная ставка векселя ниже ставки рефинансирования ЦБ РФ, то ставка дисконтирования с учетом уровня риска инвестиций в вексель принимается равной ставке рефинансирования ЦБ РФ (на дату определения расчетной цены: дату реализации или погашения векселя);

- в случае если годовая процентная ставка векселя выше ставки рефинансирования ЦБ РФ, то ставка дисконтирования с учетом уровня риска инвестиций в вексель принимается равной фактической годовой ставке процентного векселя.

t - срок от покупки (продажи) векселя до погашения векселя в календарных днях. В случае если срок погашения векселя наступил, t принимается равным нулю;

t<sub>1</sub> - база расчета срока, равная 365 (366) дням или 360 дням в соответствии с конвенцией валюты, в которой осуществляются расчеты по векселю.

### **2.3.5. Порядок определения дисконта по векселям**

Для целей налогообложения прибыли разница (дисконт) между первоначальной стоимостью векселя и его номинальной стоимостью признается процентом.

Дисконт, полученный при превышении номинальной стоимости векселя над его первоначальной стоимостью, учитывается в составе внереализационных доходов.

Дисконт включается в состав внереализационных расходов (доходов) ежеквартально на последнее число текущего месяца и на дату погашения векселя. Сумма дисконта, приходящаяся на каждый квартал, рассчитывается пропорционально количеству дней обращения векселя. При этом срок обращения векселя определяется периодом времени от даты приобретения до последнего дня (даты) когда вексель должен быть предъявлен к платежу в соответствии с вексельным законодательством.

По векселям со сроком платежа «по предъявлении, но не ранее», приобретенным до 01.01.2009, дисконт определяется по методу начисления исходя из предполагаемого срока обращения векселя, равному количеству дней с даты приобретения по дату «не ранее» плюс 365 (366) дней.

По векселям со сроком платежа «по предъявлении, но не ранее», приобретенным после 01.01.2009, дисконт определяется по методу начисления исходя из предполагаемого срока обращения векселя, равному количеству дней с даты приобретения по дату «не ранее».

## **2.4. Учет расходов**

### **2.4.1. Равномерное признание расходов**

Расходы включаются в состав расходов в том отчетном периоде, в котором они возникают исходя из условий сделок.

В случае если условиями договора предусмотрено получение доходов в течение более чем одного отчетного периода и не предусмотрена поэтапная сдача товаров (работ, услуг), расходы распределяются Обществом самостоятельно с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов.

В случае если сделка не содержит условий, позволяющих определить период, к которому относятся данные расходы, и связь между доходами и расходами не может быть определена четко или определяется косвенным путем, Общество по каждой сделке отдельно определяет период, к которому относятся соответствующие расходы.

Расходы, относящиеся не только к расходам отчетного периода, но и к расходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ПК и баз данных, расходы на подготовку и освоение новых производств и т.п.), распределяются

между отчетным и последующими периодами. Такое распределение производится в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

Стоимость услуг (работ) сторонних организаций отражается в налоговом учете на основании и по дате полученных документов (акты приема-передачи, а в случаях, когда акты приема-передачи не составляются - счета-фактуры, счета), предъявленных стороной, оказывающей услуги (выполняющей работы).

#### **2.4.2. Классификация расходов**

Расходы Общества в зависимости от их характера, а также от условий осуществления и направлений деятельности Общества, подразделяются на расходы, связанные с производством и реализацией, и внереализационные расходы.

Расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование и (или) временное владение и пользование имущества Общества, считаются расходами от реализации (расходами, связанными с производством и реализацией).

К прямым расходам Общества по всем функциональным видам деятельности<sup>1</sup>, за исключением вида деятельности «Строительство объектов сторонним организациям», относятся:

- расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу, либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);
- расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу, и (или) полуфабрикатов, подвергающихся дополнительной обработке у Общества;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы страховых взносов и расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда;
- суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при производстве товаров, работ, услуг.

По функциональному виду деятельности «Строительство объектов сторонним организациям» к прямым расходам Общества относятся:

- расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);
- расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу, и (или) полуфабрикатов, подвергающихся дополнительной обработке у Общества;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе выполнения работ, а также суммы страховых взносов и расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда;
- расходы на оборудование, требующее монтажа;
- расходы на услуги сторонних организаций, непосредственно связанных с выполнением строительства конкретного объекта (включая расходы на субподрядные работы, на выполнение проектно-изыскательских, монтажных и т.п. работ);
- суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при выполнении строительных работ на сторону.

К косвенным расходам относятся все иные суммы расходов, за исключением внереализационных расходов, определяемых в соответствии со ст. 265 НК РФ, осуществляемых Обществом в течение отчетного (налогового) периода.

Расходы связанные с предоставлением объектов специализированного жилого фонда в наем, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

#### **2.4.3. Метод оценки и списания материальных расходов**

Общество учитывает в составе материальных расходов затраты, указанные в п. 1 ст. 254 НК РФ, в порядке, установленном НК РФ и настоящей Учетной политикой.

Размер материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при

---

<sup>1</sup> Функциональные виды деятельности приведены в разделе 1.3 Положения об Учетной политике для целей бухгалтерского учета на 2015 год.

производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг), формируется по методу оценки по средней стоимости.

Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и иных средств индивидуальной и коллективной защиты, срок эксплуатации которых более 1 года, включаются в состав материальных расходов в момент передачи в эксплуатацию.

#### ***2.4.4. Порядок формирования стоимости материально-производственных запасов***

Стоимость материально-производственных запасов (далее - МПЗ), включаемых в материальные расходы, определяется исходя из цен их приобретения (без учета сумм налога на добавленную стоимость и акцизов, кроме случаев, предусмотренных НК РФ).

В стоимость МПЗ включаются:

- комиссионные вознаграждения, уплачиваемые посредническим организациям;
- ввозные таможенные пошлины и сборы;
- расходы на транспортировку;
- командировочные расходы, если командировка связана с приобретением МПЗ;
- иные затраты, связанные с приобретением МПЗ.

Стоимость МПЗ в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, а также оприходованных в результате демонтажа или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, а также при ремонте, модернизации, реконструкции, техническом перевооружении, частичной ликвидации основных средств, определяется как сумма дохода, предусмотренного п. 13 и п. 20 ст. 250 НК РФ.

Стоимость МПЗ, полученных безвозмездно, определяется как сумма дохода, учтенного в порядке, предусмотренном п. 8 ст. 250 НК РФ, исходя из рыночных цен, но не ниже затрат на производство или приобретение такого имущества.

#### ***2.4.5. Основные средства***

##### ***2.4.5.1. Амортизационные группы***

Амортизируемое имущество распределяется по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования. Срок полезного использования определяется Обществом на дату ввода в эксплуатацию объекта амортизируемого имущества в пределах срока, установленного для соответствующих групп постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее - Классификация основных средств).

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливается Обществом в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей.

Дата начала амортизации любых объектов амортизируемого имущества определяется в соответствии с п. 4 ст. 259 НК РФ - с 1-го числа месяца, следующего за месяцем ввода объекта в эксплуатацию.

##### ***2.4.5.2. Срок полезного использования***

Общество вправе увеличивать срок полезного использования объекта основных средств для целей налогообложения после даты ввода его в эксплуатацию в случае если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения такого объекта произошло увеличение фактического срока его полезного использования. Общество принимает указанное решение по каждому объекту основных средств.

##### ***2.4.5.3. Учет срока полезного использования у бывших собственников***

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, Общество может определять норму амортизации с учетом срока полезного использования, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Такое решение принимается по каждому объекту основных средств соответствующей комиссией, вводящей основное средство в эксплуатацию. Если срок фактического использования данного основного средства у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый Классификацией основных средств, Общество самостоятельно определяет срок полезного использования этого основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

##### ***2.4.5.3. Учет срока полезного использования при получении в уставный капитал***

При получении основных средств, бывших в употреблении в виде вклада в уставный (складочный) капитал или в порядке правопреемства при реорганизации юридических лиц, Общество вправе определять срок их полезного использования, как установленный предыдущим собственником этих основных средств срок их полезного использования, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

В случае если остаточная стоимость имущества, полученного в качестве вклада в уставный капитал, по данным передающей стороны равна нулю, сумма дополнительных затрат, понесенных передающей стороной при такой передаче и признаваемых также в качестве вклада (взноса) в уставный капитал не включаются в стоимость данного имущества, а подлежат включению в состав прочих расходов по решению Общества на основании положений п. 1 ст. 272 НК РФ.

#### ***2.4.5.4. Первоначальная стоимость основных средств***

Первоначальная стоимость амортизируемого основного средства определяется как сумма расходов на его приобретение, сооружение, изготовление и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением НДС и акцизов, кроме случаев, предусмотренных НК РФ.

В первоначальную стоимость основных средств, в частности, включаются:

- разницы в сумме;
- таможенные пошлины и сборы;
- государственная пошлина;
- НДС, уплачиваемый при приобретении основных средств, в случаях, установленных п. 2 ст. 170 НК РФ;
- юридические, информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств.

Первоначальная стоимость объекта основных средств, требующего государственной регистрации, формируется с учетом расходов на государственную регистрацию в случае, если данные расходы произведены до момента признания объекта основных средств амортизируемым имуществом в целях налогообложения. Если расходы на государственную регистрацию произведены после момента признания объекта основных средств амортизируемым имуществом, такие расходы относятся к прочим расходам.

При определении в налоговом учете расходов на приобретение основных средств оценка имущества, приобретаемого за иностранную валюту для целей включения в состав амортизируемого имущества Общества, производится по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату перехода права собственности на это имущество.

#### ***2.4.5.5. Метод начисления амортизации***

Общество начисляет амортизацию по основным средствам линейным методом.

#### ***2.4.5.6. Списание расходов на капитальные вложения***

Общество одновременно включает в состав амортизационных расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения (амортизационная премия) в размере 10 процентов (30 процентов в отношении основных средств, относящихся к третьей-седьмой амортизационным группам), суммы капитальных вложений и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации каждого объекта основных средств.

При начислении амортизации Общество учитывает в качестве первоначальной стоимости основных средств 90 процентов либо 70 процентов от величины понесенных расходов на капитальные вложения.

Амортизационная премия признается в качестве косвенных расходов, связанных с производством и реализацией, в следующем порядке:

- по вновь приобретаемым (создаваемым) объектам основных средств - в том отчетном (налоговом) периоде, на который приходится дата начала амортизации;
- в отношении расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения - в том отчетном (налоговом) периоде, в котором происходит увеличение первоначальной стоимости основных средств и оформляется акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств.

Амортизационная премия в отношении расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения основных средств,

применяется при каждом случае достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения.

**Положения данного пункта не применяются в отношении объектов основных средств, полученных безвозмездно, а также основных средств, которые не подлежат амортизации в соответствии с п. 2 ст. 256 НК РФ.**

#### ***2.4.5.7 Специальные амортизационные коэффициенты***

По решению Общества допускается начисление амортизации по нормам амортизации ниже установленных законодательством Российской Федерации.

Использование пониженных норм амортизации допускается только с начала налогового периода и в течение всего налогового периода. Указанное решение принимается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества с учетом требований техники безопасности и других факторов.

#### ***2.4.6. Нематериальные активы***

##### ***2.4.6.1. Классификация и порядок признания НМА***

Нематериальными активами (далее - НМА) признаются приобретенные и (или) созданные результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на них), используемые в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общества в течение длительного времени (продолжительностью свыше 12 месяцев).

##### ***2.4.6.2 Порядок определения стоимости нематериальных активов***

НМА принимаются к налоговому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его в налоговый учет.

Первоначальная стоимость амортизируемых НМА определяется как сумма расходов на их приобретение (создание) и доведение их до состояния, в котором они пригодны для использования, за исключением НДС и акцизов, кроме случаев, предусмотренных НК РФ.

Если в результате произведенных расходов на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки (далее - НИОКР) Общество получает исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, данные права признаются НМА, которые подлежат амортизации в порядке, установленном главой 25 НК РФ.

Включение расходов на НИОКР в первоначальную стоимость НМА производится в следующем порядке:

- В случае, если решение о получении исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности, принято в процессе планирования НИОКР либо до момента окончания НИОКР и подписания сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ, то суммы расходов на НИОКР подлежат включению в первоначальную стоимость НМА.
- В случае, если решение о получении исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности, принято после момента окончания НИОКР и подписания сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ, то суммы расходов на НИОКР, ранее включенные в состав прочих расходов, восстановлению и включению в первоначальную стоимость НМА не подлежат (п. 9 ст. 262 НК РФ). Первоначальная стоимость указанных НМА формируется исходя из расходов, понесенных после окончания НИОКР (расходы на регистрацию прав на результаты интеллектуальной деятельности или средства индивидуализации и др.).

##### ***2.4.6.3 Порядок расчета сумм амортизации по НМА***

Начисление амортизации по всем амортизируемым НМА производится линейным методом.

Начисление амортизации в отношении объекта НМА осуществляется в соответствии с нормой амортизации, определяемой для объекта НМА исходя из срока его полезного использования.

Определение сроков полезного использования объектов НМА производится исходя из срока действия патента, свидетельства и (или) из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из полезного срока использования НМА, обусловленного соответствующими договорами.

По НМА, указанным в подпунктах 1 - 3 абз. 3. п. 3 ст. 257 НК РФ, Общество самостоятельно определяет срок полезного использования в следующем порядке:

- по исключительным правам на изобретения, промышленные образцы, полезные модели - период с месяца, следующего за месяцем начала использования в производстве продукции

(выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общества до месяца окончания действия патентов на изобретения, промышленные образцы, полезные модели (включительно), но не менее 2-х лет;

- по исключительным правам на использование программы для ПК - период, в котором предполагается использовать программы для ПК в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общества (но не менее 2-х лет);
- по исключительным правам на использование баз данных - период с месяца, следующего за месяцем начала использования в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общества до месяца окончания действия прав на использование баз данных (включительно), но не менее 2-х лет.

По НМА, по которым невозможно определить срок полезного использования нормы амортизации устанавливаются в расчете на срок полезного использования, равный 10 годам.

Срок полезного использования объектов НМА, установленный на дату ввода в эксплуатацию, не изменяется в течение всего периода использования НМА (в том числе в случае продления сроков действия патентов на изобретения, промышленные образцы, полезные модели, прав на использование баз данных и т.д.).

Расходы на приобретение НМА стоимостью менее 100 000 руб. и со сроком полезного использования более 12 месяцев одновременно включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией, в момент ввода в эксплуатацию.

#### ***2.4.13. Порядок признания затрат на НИОКР в составе расходов***

Расходы на НИОКР признаются Обществом после завершения отдельных этапов работ по исследованиям или разработкам. При этом момент завершения этапа работ по НИОКР определяется:

- при выполнении работ сторонними организациями:
  - ✓ на основании актов выполненных работ, которыми оформляется завершение этапа работ по НИОКР;
  - ✓ в случае прекращения работ в связи с нецелесообразностью или невозможностью их продолжения - на основании подписываемых сторонами актов о прекращении работ или соглашений о прекращении договора на выполнение работ;
- при выполнении работ собственными силами - на основании протоколов Комиссии о завершении этапа по НИОКР.

#### ***2.4.14. Резервы предстоящих расходов***

Общество не создает:

- резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;
- резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет;
- резерв под предстоящие ремонты основных средств.

Расходы на ремонт основных средств, произведенные Обществом, признаются для целей налогообложения в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены, в размере фактических затрат.

#### ***2.4.15. Резерв по сомнительным долгам***

Общество создает резерв по сомнительным долгам, расчет которого производится ежеквартально в порядке, предусмотренном ст. 266 НК РФ. При этом, сомнительным долгом признается любая задолженность перед Обществом, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

**Для целей расчета резерва не учитывается задолженность, возникшая в связи с реализацией имущественных прав.**

#### ***2.4.16. Определение расходов при реализации покупных товаров***

При реализации товаров Общество уменьшает доходы от таких операций на стоимость приобретения данных товаров и на расходы, непосредственно связанные с такой реализацией.

Расходы текущего месяца, связанные с торговой деятельностью, распределяются на прямые и косвенные в порядке, установленном ст. 320 НК РФ.

К прямым расходам относятся:

- стоимость покупных товаров, реализованных в текущем отчетном (налоговом) периоде;
- суммы расходов на доставку (транспортные расходы) покупных товаров до склада



Общества, если эти расходы не включены в цену приобретения этих товаров.

Все остальные расходы, за исключением внереализационных, признаются косвенными расходами и уменьшают доходы от реализации текущего отчетного (налогового) периода.

Под покупной стоимостью товара понимается стоимость приобретения товара, оговоренная условиями договора, а также уплаченные с этой стоимости таможенные пошлины, сборы и иные затраты, связанные с приобретением покупных товаров. При этом, если транспортные расходы включены в стоимость приобретения по условиям договора, то они учитываются в покупной стоимости, независимо от того выделены ли они отдельной строкой в первичных и расчетных документах или нет.

Стоимость данных товаров при реализации определяется методом средней стоимости.

Стоимость покупных товаров в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, подлежащая включению в состав расходов для целей налогообложения при их реализации определяется как сумма дохода, учтенного согласно п. 13 и п. 20 ст. 250 НК РФ.

#### **2.4.17. Момент признания отдельных внереализационных расходов**

Внереализационные расходы Общества признаются в порядке, установленном ст. 272 НК РФ.

Для отдельных внереализационных расходов в виде сумм комиссионных сборов, в виде расходов на оплату сторонним организациям за выполненные ими работы (предоставленные услуги) момент признания указанных расходов определяется исходя из условий заключенных договоров.

Весь полученный убыток от уступки прав требования просроченного долга включается во внереализационные расходы одновременно на дату уступки.

#### **2.4.18. Расходы при реализации (выбытии) ценных бумаг**

Общество учитывает в составе расходов для целей налогообложения затраты, связанные с приобретением и реализацией (выбытием) ценных бумаг в порядке, предусмотренном настоящей Учетной политикой, НК РФ, законодательством об оценочной деятельности и иными нормативными актами.

К расходам, связанным с приобретением и реализацией (выбытием) ценных бумаг, относятся:

- расходы по оплате услуг специализированных организаций и иных лиц за консультационные, информационные и регистрационные услуги;
- вознаграждения, уплачиваемые посредникам (включая оплату услуг депозитариев, связанных с переходом права собственности) и вознаграждения, уплачиваемые организациям, обеспечивающим заключение и исполнение сделок;
- другие обоснованные и документально подтвержденные прямые расходы, непосредственно связанные с приобретением и реализацией ценных бумаг.

При приобретении акций (долей в уставном (складочном) капитале, паев) при их первичном размещении в составе расходов текущего отчетного (налогового) периода Обществом не учитываются:

- расходы в виде стоимости имущества (имущественных прав), вносимого в качестве вклада в уставный капитал, в оценке по данным налогового учета Общества на дату перехода права собственности на имущество (уступки имущественных прав);
- дополнительные расходы, понесенные при таком внесении.

Указанные расходы включаются Обществом в стоимость приобретенных акций (долей, паев), учитываемую в составе расходов для целей налога на прибыль при их дальнейшей реализации (ином выбытии) в порядке, установленном НК РФ и настоящей Учетной политикой.

Расходы при реализации (или ином выбытии) процентных (купонных) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги, затрат по приобретению, затрат на реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной Обществом продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) беспроцентных ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги, затрат по приобретению и реализации.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг Общество списывает на расходы стоимость всех выбывших ценных бумаг по стоимости первых по времени приобретения (метод ФИФО).

При реализации (выбытии) ценных бумаг расходы, связанные с их приобретением, учитываются в целях налогообложения в доле, приходящейся на реализованные (выбывшие) ценные бумаги.

#### **2.4.19. Перенос убытков, понесенных при осуществлении отдельных операций**

Общество переносит на будущее убытки:

- по операциям с ценными бумагами (как обращающимися, так и не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг) - в порядке, предусмотренном ст. 280 НК РФ;
- при реализации амортизируемого имущества - в порядке, предусмотренном ст. 268 НК РФ;
- при реализации права на земельный участок - в порядке, предусмотренном ст. 264.1 НК РФ.

Не учитываются для целей налогообложения суммы убытков Общества - учредителя, полученные в течение срока действия договора доверительного управления имуществом от использования имущества, переданного в доверительное управление.

В случае убыточности деятельности объектов ОПХ, убыток от этой деятельности учитывается для целей налогообложения прибыли при одновременном соблюдении следующих условий:

- если стоимость реализуемых услуг объектами ОПХ соответствует стоимости аналогичных услуг, реализуемых специализированными организациями, осуществляющими аналогичную деятельность, связанную с использованием таких объектов;
- расходы на содержание объектов жилищного фонда как ОПХ не превышает обычные расходы на обслуживание аналогичных объектов, осуществляемые специализированными организациями, для которых эта деятельность является основной;
- условия оказания услуг не отличается от условий оказания услуг специализированными организациями, для которых эта деятельность является основной.

В случае получения убытка при соблюдении всех указанных выше условий, убыток признается для целей налогообложения прибыли в отчетном (налоговом) периоде.

В случае невыполнения хотя бы одного из указанных выше условий убыток, полученный Обществом погашается за счет прибыли от объектов ОПХ, полученной в последующие 10 лет.

### **2.5. Раздельный учет**

#### **2.5.1. Перечень видов деятельности для ведения раздельного учета**

Общество ведет раздельный учет доходов и расходов:

- по операциям реализации работ, услуг;
- по торговой деятельности;
- по деятельности обслуживающих производств и хозяйств;
- при реализации амортизируемого имущества;
- при реализации прочего имущества;
- по операциям с ценными бумагами (в том числе отдельно по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг);
- по сделкам уступки (переуступки) права требования.

#### **2.5.2. Раздельный учет отдельных операций**

Общество ведет раздельный учет по:

- имуществу, полученному в рамках целевого финансирования;
- доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций;
- доходу в виде процентов по государственным и муниципальным ценным бумагам, условиями выпуска и обращения которых предусмотрено получение дохода в виде процентов;
- расходам на ремонт основных средств (по видам производства, по видам деятельности);
- расходам на научно-исследовательские и/или опытно-конструкторские работы.

### **2.6. Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль**

#### **2.6.1. Авансовые платежи**

По итогам каждого отчетного (налогового) периода Общество исчисляет сумму авансового платежа исходя из ставки налога и прибыли, подлежащей налогообложению, рассчитанной нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного (налогового) периода.

В течение отчетного периода Общество исчисляет сумму ежемесячного авансового платежа

исходя из фактически уплаченного налога за предыдущий квартал в порядке, установленном ст. 286 НК РФ.

#### **2.6.2. Порядок исчисления и уплаты налога**

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения одного из его обособленных подразделений, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации, исходя из доли прибыли, исчисленной из совокупности показателей обособленных подразделений, находящихся на территории субъекта Российской Федерации, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения за налоговый (отчетный) период, соответственно, в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с п. 1 ст. 257 НК РФ, в целом по Обществу.

Исчисление и уплата налога на прибыль производится исполнительным аппаратом Общества по данным, предоставленным обособленными подразделениями Общества.

#### **2.7. Порядок определения среднесписочной численности работников**

Среднесписочная численность работников определяется в порядке, установленном Федеральной службой государственной статистики для заполнения унифицированных форм федерального государственного статистического наблюдения.

Среднесписочная численность работников за месяц исчисляется путем суммирования списочной численности работников за каждый календарный день месяца, то есть с 01 по 30 или 31 число (для февраля - по 28 или 29 число), включая праздничные (нерабочие) и выходные дни, и деления полученной суммы на число календарных дней месяца.

При расчете среднесписочной численности учитываются работники, состоящие в штате Общества, и не учитываются внешние совместители, а также лица, не состоящие в штате (выполняющие работы по договорам гражданско-правового характера за соответствующий отчетный (налоговый) период).

Также при расчете среднесписочной численности не учитываются женщины, находившиеся в отпусках по беременности и родам, лица, находившиеся в отпусках в связи с усыновлением новорожденного ребенка непосредственно из родильного дома, а также в отпуске по уходу за ребенком и работники, обучающиеся в образовательных учреждениях и находившиеся в дополнительном отпуске без сохранения заработной платы, а также поступающие в образовательные учреждения, находившиеся в отпуске без сохранения заработной платы для сдачи вступительных экзаменов в соответствии с законодательством Российской Федерации

#### **2.8. Порядок определения остаточной стоимости амортизируемого имущества**

Показатель остаточной стоимости амортизируемого имущества за отчетный (налоговый) период для целей распределения налога на прибыль между обособленными подразделениями Общества, уплачивающими налог, рассчитывается на основании порядка, предложенного Минфином России в письме от 06.07.2005 № 03-03-02/16. При этом при расчете остаточной стоимости Общества и его обособленных подразделений не учитываются:

- имущество, переданное в безвозмездное пользование;
- имущество, переданное по решению руководства Общества на консервацию продолжительностью свыше 3 месяцев;
- имущество Общества, не используемое для извлечения дохода.

При расчете показателя «остаточная стоимость амортизируемого имущества за отчетный (налоговый) период» учитываются основные средства, являющиеся амортизируемым имуществом и имеющие остаточную стоимость.

### **3. Налог на добавленную стоимость (НДС)**

#### **3.1. Исчисление и уплата НДС**

Исчисление и уплата НДС производится исполнительным аппаратом Общества по данным, предоставленным обособленными подразделениями Общества.

Обособленные подразделения Общества осуществляют исчисление, удержание из средств, выплачиваемых поставщикам товаров (работ, услуг) и перечисление в бюджет сумм НДС, подлежащих уплате при исполнении Обществом обязанностей налогового агента.

Руководители обособленных подразделений несут ответственность за достоверность информации, предоставляемой в исполнительный аппарат Общества для исчисления налога.

### ***3.2. Распределение налоговых вычетов по НДС в отношении облагаемых и необлагаемых операций***

Сумма НДС, предъявленная продавцами товаров (работ, услуг), имущественных прав, принимается к вычету в порядке, предусмотренном ст. 171-172 НК РФ, в случае если доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг, имущественных прав), операции по реализации которых не подлежат налогообложению НДС, не превышает 5% общей величины совокупных, понесенных за налоговый период, расходов на производство товаров (работ, услуг, имущественных прав), операции по реализации которых подлежат налогообложению и не подлежат налогообложению для целей НДС.

В налоговых периодах, в которых доля, указанная выше, превысила 5%, суммы НДС, предъявленные поставщиками товаров (работ, услуг), имущественных прав и относящиеся в пропорции к необлагаемой НДС деятельности, относятся на прочие расходы Общества, принимаемые при расчете налога на прибыль. При этом указанная пропорция определяется по доле выручки от реализации необлагаемых операций, в общей сумме выручки от реализации, уменьшенной на сумму НДС, исчисленного в отношении облагаемых операций.

Совокупные расходы на производство товаров (работ, услуг) имущественных прав, операции по реализации которых не подлежат налогообложению, определяются как сумма затрат, непосредственно связанных с осуществлением необлагаемых операций, а также доли расходов, одновременно относящихся к облагаемым и необлагаемым операциям.

Расходами, одновременно относящимися к облагаемым и необлагаемым операциям, являются расходы исполнительного аппарата по следующим центрам финансовой ответственности:

- Блок экономики, финансов и ДО;
- Блок Председателя Правления;
- Блок информационных технологий и специальных проектов.

Доля данных расходов определяется исходя из суммы выручки от необлагаемых операций в общей сумме выручки от реализации.

### ***3.3. Определение суммы НДС по экспортным операциям***

Суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), имущественных прав, принимаемые к вычету в порядке, предусмотренном ст. 171-172 НК РФ, определяются исходя из доли отгруженных товаров (работ, услуг), операции по реализации которых подлежат налогообложению по ставке 0%, в общей выручке от реализации товаров (работ, услуг), имущественных прав, отгруженных за налоговый период, уменьшенной на сумму НДС, исчисленной в отношении облагаемых операций.

## ***4. Налог на имущество***

Исчисление и уплата налога на имущество организаций производится исполнительным аппаратом Общества по данным, представленным обособленными подразделениями Общества по имуществу, находящемуся на балансе подразделений и по данным исполнительного аппарата по имуществу, находящемуся на балансе исполнительного аппарата Общества.

Руководители обособленных подразделений несут ответственность за отслеживание регионального законодательства по налогу, за своевременность и полноту представления данных по региональному законодательству, за достоверность информации по имуществу обособленных подразделений, по реквизитам и срокам уплаты налога, предоставляемым в исполнительный аппарат Общества.

## **5. Прочие налоги**

### ***5.1. Транспортный налог***

Исчисление транспортного налога производится исполнительным аппаратом Общества и обособленными подразделениями Общества.

Исполнительный аппарат Общества исчисляет, уплачивает транспортный налог, составляет и представляет отчетность по транспортному налогу в соответствии с требованиями НК РФ и нормативными актами субъектов Российской Федерации, устанавливающими данный налог, по транспортным средствам исполнительного аппарата Общества.

Обособленные подразделения Общества самостоятельно исчисляют транспортный налог, составляют и представляют отчетность по транспортному налогу в соответствии с требованиями НК РФ и нормативными актами субъектов Российской Федерации, устанавливающими данный налог, по транспортным средствам обособленных подразделений Общества.

### **5.2. Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)**

Совокупная сумма налога, исчисленная и удержанная Обществом (налоговым агентом) у налогоплательщика (физического лица), в отношении которого он признается источником дохода, уплачивается по месту учета налогового агента в налоговом органе.

Общество обязано перечислять исчисленные и удержанные суммы налога как по месту своего нахождения, так и по месту нахождения каждого своего обособленного подразделения.

Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет по месту нахождения обособленного подразделения, определяется исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работникам этих обособленных подразделений.

Обособленные подразделения Общества самостоятельно исчисляют НДФЛ, составляют и представляют отчетность по НДФЛ в соответствии с требованиями НК РФ.

Общество ведёт учёт доходов, полученных от них физическими лицами в налоговом периоде, предоставленных налоговых вычетов, исчисленных и удержанных налогов в регистрах налогового учета.

### **5.3. Прочие налоги**

Исчисление и уплата местных налогов и сборов производится по месту возникновения налогооблагаемой базы и в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах и организационно-распорядительными документами Общества, регламентирующими порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

Обособленные подразделения Общества самостоятельно исчисляют местные налоги, составляют и представляют отчетность по местным налогам в соответствии с требованиями НК РФ и нормативными актами субъектов Российской Федерации.

### **6. Взносы во внебюджетные фонды**

Исчисление и учет страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации (ПФР), Фонд социального страхования Российской Федерации (ФСС), Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (ФОМС) осуществляется исполнительным аппаратом Общества и обособленными подразделениями Общества.

Исполнительный аппарат Общества исчисляет и уплачивает страховые взносы, а также представляет в соответствующие внебюджетные фонды расчеты в отношении взносов, относящихся к исполнительному аппарату Общества.

Обособленные подразделения, производящие начисления на выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц, исполняют обязанности организации по уплате страховых взносов (авансовых платежей), а также обязанности по представлению расчетов по страховым взносам в соответствующие внебюджетные фонды по месту своего нахождения.

Сумма страхового взноса (авансового платежа), подлежащая уплате по месту нахождения обособленного подразделения, определяется исходя из величины объекта обложения, относящейся к этому обособленному подразделению.