

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

## *Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго"*

*Код эмитента: 00073-А*

**за 1 квартал 2019 г.**

Адрес эмитента: 196247 Россия, Санкт-Петербург, Площадь Конституции 1

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

Генеральный директор

Дата: 15 мая 2019 г.

\_\_\_\_\_ А.В. Рюмин  
подпись

Главный бухгалтер - Начальник департамента бухгалтерского  
и налогового учета и отчетности ПАО «Ленэнерго»

Дата: 15 мая 2019 г.

\_\_\_\_\_ Г.В. Кузнецова  
подпись  
М.П.

**Контактное лицо: Балакин Денис Сергеевич, начальник отдела по работе с акционерами и  
инвесторами**

Телефон: +7 (812) 494-3963

Факс: +7 (812) 494-3734

Адрес электронной почты: [ir@lenenergo.ru](mailto:ir@lenenergo.ru)

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в  
настоящем ежеквартальном отчете: [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru), <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=65>

## Оглавление

Введение .....	5
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента .....	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента .....	6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента .....	10
1.4. Сведения о консультантах эмитента .....	10
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	10
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента .....	10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	10
2.2. Рыночная капитализация эмитента .....	13
2.3. Обязательства эмитента .....	14
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность .....	14
2.3.2. Кредитная история эмитента .....	17
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения .....	17
2.3.4. Прочие обязательства эмитента .....	17
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг .....	17
2.4.1. Отраслевые риски .....	18
2.4.2. Страновые и региональные риски .....	21
2.4.3. Финансовые риски .....	22
2.4.4. Правовые риски .....	23
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) .....	24
2.4.6. Стратегический риск .....	25
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	25
Раздел III. Подробная информация об эмитенте .....	28
3.1. История создания и развитие эмитента .....	28
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента .....	28
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	29
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	30
3.1.4. Контактная информация .....	30
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	31
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента .....	31
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	32
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента .....	32
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	33
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента .....	36
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	37
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ .....	38
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов .....	39
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых .....	39
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи .....	40
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	40
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях .....	40
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение .....	41

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 .....	46
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	50
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	50
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств .....	52
4.3. Финансовые вложения эмитента .....	54
4.4. Нематериальные активы эмитента .....	56
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	58
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	63
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента .....	64
4.8. Конкуренты эмитента .....	65
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 .....	66
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента .....	66
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента .....	73
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента .....	73
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента .....	88
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....	89
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента .....	95
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля .....	95
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	100
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	106
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента .....	107
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента .....	107
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	107
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....	107
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 .....	108
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции') .....	109
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента .....	110
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 .....	110
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	111
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности .....	112
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация .....	114
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента .....	114
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента .....	114

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента .....	114
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	115
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	115
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	115
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	116
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах .....	117
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....	117
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента .....	117
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента .....	118
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....	118
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций .....	120
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	121
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	121
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .....	122
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	125
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены .....	125
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными .....	126
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением .....	129
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	129
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями .....	129
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....	129
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .....	130
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	130
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента .....	130
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	136
8.8. Иные сведения.....	139
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	139
Приложение №1 к настоящему ежеквартальному отчету. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента .....	141
Приложение №2 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента .....	142
Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами .....	143



## **Введение**

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500

Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), и в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, была предусмотрена возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц

Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска

Эмитент является публичным акционерным обществом

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: *Банк ВТБ (публичное акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ПАО)*

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

ИНН: *7702070139*

БИК: *044030704*

Номер счета: *40702810239040001316*

Корр. счет: *30101810200000000704*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

Место нахождения: *г. Москва, адрес органов управления Банка – 117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044030827*

Номер счета: *40702810900000000552*

Корр. счет: *30101810200000000827*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк России*

Место нахождения: *117997, город Москва, улица Вавилова, дом 19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044030653*

Номер счета: *40702810855000164957*

Корр. счет: *30101810500000000653*

Тип счета: *расчетный*

### **1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента**

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РСМ РУСЬ"*

Место нахождения: *Россия, 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4*

ИНН: *7722020834*

ОГРН: *1027700257540*

Телефон: *+7 (495) 363-2848*

Факс: *+7 (495) 981-4121*

Адрес электронной почты: *mail@rsmrus.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Аудиторская Палата России*

Место нахождения

*105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнический переулок 3/9*

Дополнительная информация:

Полное наименование: **Институт профессиональных аудиторов России**  
Место нахождения  
**117420 Россия, Москва, Наметкина 14 корп. 1**  
Дополнительная информация:

Отчетный 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	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2015	2015
2016	2016
2017	2017

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
9 месяцев 2015г.	1-ое полугодие 2015г.
9 месяцев 2016г.	1-ое полугодие 2016г.
9 месяцев 2017г.	1-ое полугодие 2017г.

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

**Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет**

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента:

**Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют**

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации):

**Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось**

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

**Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет**

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в

органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

*Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет*

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

*Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента, нет*

Порядок выбора аудитора эмитента

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

*Решением годового общего собрания акционеров 14.06.2017 (Протокол № 1/2017 от 14.06.2017) аудитором Общества утверждено ООО "РСМ РУСЬ".*

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

*в соответствии с пп. 9 п. 10.2, п. 22.8 устава эмитента, аудитор эмитента утверждается общим собранием акционеров эмитента. Вопрос об утверждении аудитора эмитента включается Советом директоров эмитента в повестку дня общего собрания акционеров на основании рекомендаций Комитета по аудиту Совета директоров или иного лица, обладающего в соответствии с законодательством и уставом эмитента, правом вносить вопросы в повестку дня Общего собрания акционеров эмитента или требовать его проведения.*

*Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось*

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

*Размер вознаграждения аудитора определяется Советом директоров эмитента в соответствии со ст. 15 устава эмитента, п. 2 ст. 86 Федерального закона «Об акционерных обществах».*

*Решением Совета директоров ПАО "Ленэнерго" от 29.09.2016 (Протокол от 04.10.2016 №11) определено, что размер оплаты услуг аудитора Общества ООО «РСМ Русь» по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, и по аудиту консолидированной финансовой отчетности, подготовленной по МСФО, составляет 5 190 154 (Пять миллионов сто девяносто тысяч сто пятьдесят четыре) рубля 66 копеек, включая НДС – 791 718 (Семьсот девяносто одна тысяча семьсот восемнадцать) рублей 51 копейка. По итогам 2016 года аудитору выплачено 5 190 154 (Пять миллионов сто девяносто тысяч сто пятьдесят четыре) рубля 66 копеек, включая НДС – 791 718 (Семьсот девяносто одна тысяча семьсот восемнадцать) рублей 51 копейка.*

*Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Эрнст энд Янг»*

Место нахождения: *115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.*

ИНН: *7709383532*

ОГРН: *1027739707203*

Телефон:

Факс:

Адрес электронной почты: *rfp@ru.ey.com.*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)*

Место нахождения

*107031 Российская Федерация, г. Москва, переулок Петровский 8 стр. 2*

Дополнительная информация:

Отчетный 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)	Консолидированная
----------------------------	-------------------

отчетность, Год	финансовая отчетность, Год
2018	2018

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
	30.06.2018

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

**Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет**

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента:

**Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют**

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации):

**Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось**

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет**

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

**Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет**

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

**Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента, нет**

Порядок выбора аудитора эмитента

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

**Кандидатура аудитора отобрана по итогам конкурса по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного аудита Общества.**

**Проведение конкурса определено Федеральными законами от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», от 27.07.2010 № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности», от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».**

**ПАО «Россети» на открытой электронной торговой площадке «B2B-Center» проведен открытый конкурс на право заключения договора на проведение обязательного ежегодного аудита отчетности**

**ДЗО ПАО «Россети» за 2018-2020 годы, по результатам которого победителем признано ООО «Эрнст энд Янг»**

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

**Кандидатура аудитора рекомендована для утверждения Общим собранием акционеров решением Совета директоров от 07.05.2018 (протокол от 11.05.2018 №38)**

**Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось**

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

**Цена предложения ООО «Эрнст энд Янг» по оказанию аудиторских услуг составило 23 716 023,50 в том числе НДС, со следующей разбивкой по годам: за 2018 год – 7 905 341,17 рублей, за 2019 год – 7 905 341,17 рублей, за 2020 год – 7 905 341,16 рублей**

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

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

**Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались**

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

**Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в пункте 1.4. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались**

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

ФИО: **Рюмин Андрей Валерьевич**

Год рождения: **1980**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **ПАО "Ленэнерго"**

Должность: **Генеральный директор ПАО "Ленэнерго"**

ФИО: **Кузнецова Галина Владимировна**

Год рождения: **1959**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **ПАО "Ленэнерго"**

Должность: **Главный бухгалтер - Начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ПАО "Ленэнерго"**

## **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: **руб./чел.**

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
-------------------------	--------------	--------------

Производительность труда	2 764.44	2 961.59
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.51	0.53
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.22	0.23
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	3.95	2.43
Уровень просроченной задолженности, %	12.68	7.74

Наименование показателя	2017	2018
Производительность труда	10 865.98	10 937
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.56	0.54
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.2	0.23
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.22	0.89
Уровень просроченной задолженности, %	8.58	6.74

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

При расчете показателей использовалась методика, рекомендованная Банком России (в соответствии с «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утв. Банком России 30.12.2014 N 454-П, зарегистрировано в Минюсте России 12.02.2015 N 35989)

Основные показатели, характеризующие финансово-экономическую деятельность эмитента, отражены в таблице.

Производительность труда характеризует результативность использования трудовых ресурсов предприятия.

В связи с опережающим ростом выручки ПАО «Ленэнерго», относительно увеличения средней численности работников, показатель производительности труда за 2018 год возрос к уровню 2017 года на 0,7% и составил 10 937,00 тыс. руб./чел.

По итогам 1 квартала 2019 года показатель производительности труда достиг 2 961,59 тыс. руб., что превышает значение показателя за аналогичный период 2018 года на 7,1%, также в условиях опережающих темпов прироста выручки относительно темпов прироста средней численности эмитента. Повышение производительности труда является положительной характеристикой финансово-экономической деятельности эмитента.

Показатели отношения суммы задолженности (долгосрочных и краткосрочных обязательств) к собственному капиталу, отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала, а также степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) характеризуют уровень зависимости эмитента от заемных и привлеченных средств и, в целом, определяют размер риска для кредиторов.

По итогам 2018 года, относительно 2017 года, значения показателей отношения размера задолженности к собственному капиталу и показателя степени покрытия долгов текущими доходами снизились; показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала возрос.

За 1 квартал 2019 года, по отношению к аналогичному периоду 2018 года, значение показателя отношения размера задолженности к собственному капиталу приросло; в условиях увеличения долгосрочной задолженности по кредитам и займам и величины долгосрочных авансов полученных по технологическому присоединению возрос показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала. При этом показатель степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) относительно 1 квартала 2018 года снизился.

В целом, на основе анализа уровня кредитного риска ПАО «Ленэнерго» в динамике может быть сделан вывод о достаточно высоком уровне финансовой независимости эмитента, как по состоянию на конец 2018 года, так и по итогам 1 квартала 2019 года.

Как на 31.12.2018, так и на 31.03.2019, в структуре источников формирования имущества ПАО «Ленэнерго» преобладает собственный капитал, который составляет 65,1% валюты баланса на конец 2018 года и 65,4% валюты баланса на конец 1 квартала 2019 года, что соответствует традиционно

рекомендуемому значению показателя (?50%).

За 2018 год капитала и резервы эмитента увеличились на 7 966 млн руб., 6,0%, что обусловлено получением в отчетном периоде чистой прибыли.

Увеличение капитала и резервов за период с 01.04.2018 по 31.03.2019 составило 9 330 млн руб., 6,9%, и обусловлено получением эмитентом положительного финансового результата по итогам 2018 года – за 1 квартал 2019 года, соответственно.

Совокупная величина обязательств ПАО «Ленэнерго» (разделы IV и V баланса) за 2018 год возросла на 1 077 млн руб., или на 1,5%, при этом их доля в валюте баланса снизилась (на 1,0 процентный пункт) и составила 34,9%.

В структуре обязательств эмитента на 31.12.2018 преобладает задолженность по кредитам и займам (в общей сумме 34 538 млн руб.), на которую приходится 46,0% обязательств ПАО «Ленэнерго» против 49,9% по итогам 2017 года, соответственно.

На кредиторскую задолженность (долгосрчную и краткосрочную) в общем размере 29 792 млн руб. по состоянию на 31.12.2018 приходится 39,7% обязательств эмитента, соответственно (против 40,9% на конец 2017 года).

Основное влияние на прирост совокупных обязательств за отчетный период оказало увеличение оценочных обязательств (в основном за счет начисления в 2018 году резервов по налоговым рискам, по судебным искам, резервов на оплату вознаграждения по итогам работы за год и иных премий и прочих) при одновременном менее существенном снижении суммарной величины долга эмитента, а также величины кредиторской задолженности.

Снижение долга ПАО «Ленэнерго» по итогам 2018 года составило 2 387 млн руб., 6,5%, и преимущественно обусловлено формированием положительного чистого денежного потока по операционной деятельности.

На конец 1 квартала 2019 года, относительно аналогичного периода прошлого года, обязательства эмитента приросли на 7 585 млн руб., 11,0%, что в основном обусловлено ростом долга (на 3 627 млн руб., 11,7%) в связи с привлечением эмитентом в 4 квартале 2018 года кредитов на финансирование ИПР и для целей частичного рефинансирования погашенных в 1 квартале 2018 года кредитов и займов, а также увеличением оценочных обязательств (на 3 103 млн руб., за счет начисления эмитентом резервов за период 01.04.2018 по 31.03.2019).

Кредиты и займы на конец 1 квартала 2019 года составили 34 509 млн руб., или 45,2% обязательств ПАО «Ленэнерго»; на кредиторскую задолженность приходится 30 354 млн руб., 39,8% обязательств ПАО «Ленэнерго», соответственно.

Поскольку за 2018 год темп прироста величины капитала и резервов (+6,0%) превысил темп прироста величины совокупных обязательств эмитента (+1,5%), значение показателя, отражающего отношение размера задолженности (то есть суммы долгосрчных и краткосрчных обязательств) к собственному капиталу эмитента снизилось (на 0,02 пункта) и составило 0,54 пункта. То есть за 2018 год уровень финансовой независимости эмитента улучшился.

При этом, поскольку темп прироста величины капитала и резервов на 31.03.2019 относительно 1 квартала 2018 года составил меньшую величину (+6,9%) по сравнению с приростом совокупных обязательств эмитента (+11,0%), значение показателя, отражающего отношение размера задолженности (т.е. суммы долгосрчных и краткосрчных обязательств) к собственному капиталу возросло к уровню 1 квартала 2018 года на 0,02 пункта и составило на конец 1 квартала 0,53 пункта.

Показатель, отражающий соотношение размера долгосрчной задолженности к сумме долгосрчной задолженности и собственного капитала на 31.12.2018 составил 0,23 пункта, что на 0,03 пункта выше значения показателя за предыдущий год.

Прирост обусловлен большим, в относительном выражении, приростом долгосрчных обязательств (+25,6%) по сравнению с увеличением собственного капитала ПАО «Ленэнерго» (+6,0%). Долгосрчные обязательства эмитента за 2018 год возросли на 25,6%, 8 560 млн руб. - в основном за счет прироста долгосрчной задолженности по кредитам и займам, что связано с проведенной работой по оптимизации кредитного портфеля по стоимости обслуживания и срокам погашения, при том что совокупная величина долга эмитента на конец года снизилась. При этом собственный капитал по итогам отчетного года возрос за счет полученной прибыли на 6,0%, 7 966 млн руб.

За 1 квартал 2019 года значение показателя отношения долгосрчной задолженности к сумме долгосрчной задолженности и собственного капитала, по сравнению с аналогичным периодом 2018 года, также увеличилось - на 31.03.2019 показатель составляет 0,23 пункта, что выше уровня аналогичного периода 2018 года на 0,01 пункта, 6,0%.

Прирост обусловлен опережающим увеличением долгосрчных обязательств (на 15,2%, 5 710 млн руб., - в основном за счет прироста задолженности по долгосрчным кредитам и займам (за счет привлечения



эмитентом кредитов в 4 квартале 2018 года для целей финансирования инвестиционной программы и частичного рефинансирования погашенных в 1 квартале 2018 года кредитов и займов), а также долгосрочной задолженности по авансам полученным по технологическому присоединению, относительно увеличения собственного капитала (составило 6,9%, 9 330 млн руб.).

Показатель покрытия долгов текущими доходами (прибылью) отражает способность предприятия расплачиваться по своим краткосрочным обязательствам.

По итогам 2018 года значение показателя снизилось на 0,32 пункта, 26,7%, что в основном обусловлено существенным уменьшением краткосрочных обязательств за вычетом денежных средств на 31.12.2018 по сравнению с началом 2018 года – на 27,8%, 10 582 млн руб., в то время как снижение выручки эмитента за вычетом затрат без учета амортизации за 2018 год составило меньшую величину – всего 1,6%, 487 млн руб.

Снижение величины краткосрочных обязательств за вычетом денежных средств произошло как за счет уменьшения краткосрочных обязательств (на 7 483 млн руб., 18,5%, - преимущественно за счет снижения краткосрочного долга эмитента и его краткосрочной кредиторской задолженности, в основном по инвестиционной деятельности, краткосрочной части авансов полученных по технологическому присоединению, задолженности по налогам и сборам), так и в связи с ростом денежных средств (на 3 099 млн руб., в 2,3 раза) – в связи с формированием положительного чистого денежного потока от операционной деятельности, в том числе за счет значительного объема поступлений от реализации услуг по передаче электроэнергии, технологическому присоединению.

Значительное снижение краткосрочного долга ПАО «Ленэнерго» за 2018 год связано с проведенной работой по оптимизации кредитного портфеля эмитента и, соответственно, меньшей величиной кредитов и займов, переведенных в состав краткосрочных обязательств на 31.12.2018 по сравнению с 31.12.2017.

По итогам 1 квартала 2019 года показатель степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) снизился относительно аналогичного периода 2018 года на 1,52 пункта, 38,6%, и составил 2,43 пункта.

Это связано с разнонаправленным изменением краткосрочных обязательств за вычетом денежных средств (снижение) и выручки эмитента за вычетом затрат без учета амортизации (рост).

Снижение величины краткосрочных обязательств за вычетом денежных средств на 5 333 млн руб., 19,6% произошло в основном за счет роста остатка денежных средств на счетах (на 7 208 млн руб., в 2,9 раз) в связи с формированием положительного чистого денежного потока от операционной деятельности за 2018 год – 1 квартал 2019 года, при том что прирост краткосрочных обязательств эмитента (за счет увеличения оценочных обязательств) составил меньшую величину (+1 875 млн руб., 6,0%).

Выручка эмитента за вычетом затрат без учета амортизации за 1 квартал 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года увеличилась в 1,3 раза, на 2 133 млн руб., за счет роста выручки при одновременном снижении затрат эмитента за вычетом амортизации.

Значимую долю в совокупных обязательствах ПАО «Ленэнерго» занимает задолженность по авансам, полученным от абонентов по договорам на технологическое присоединение, что обусловлено спецификой деятельности эмитента. В большинстве случаев оплата за услуги по присоединению к сетям ПАО «Ленэнерго» - это авансы, которые платятся на стадии заключения договора на присоединение и используются для финансирования работ по капитальному строительству.

Указанная задолженность оказывает негативное влияние на показатели отношения размера задолженности к собственному капиталу, степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью).

По состоянию на 31.12.2018 на авансы, полученные от абонентов по договорам на технологическое присоединение в общем размере 14 625 млн руб. (в том числе 3 767 млн руб. – краткосрочные и 10 858 млн руб. – долгосрочные) приходится 19,5% совокупных обязательств, 49,1% кредиторской задолженности эмитента.

На 31.03.2019 указанные авансы составляют 15 305 млн руб., соответственно (20,1% совокупных обязательств и 50,4% кредиторской задолженности ПАО «Ленэнерго», в том числе краткосрочные – 10 792 млн руб., а долгосрочные – 4 513 млн руб., соответственно).

Увеличение авансов по технологическому присоединению на 31.12.2018 относительно 2017 года (на 1 111 млн руб., 8,2%) и за период с 01.04.2018 по 31.03.2019 (на 841 млн руб., 5,8%) обусловлено поступлением денежных средств от абонентов по вновь заключенным договорам.

Мнения органов управления эмитента относительно представленного анализа совпадают.

## **2.2. Рыночная капитализация эмитента**

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2018 г.	На 31.03.2019 г.
Рыночная капитализация	53 681 598 012	59 459 515 133

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:

*Значение капитализации рассчитывается по средневзвешенной цене акций эмитента, торгующихся на ПАО Московская Биржа на последний торговый день отчётного периода.*

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2018 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	31 981 030 223
в том числе:	
кредиты	31 981 030 223
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	2 556 820 591
в том числе:	
кредиты	76 060 591
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	2 480 760 000
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	0
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	29 792 133 798
из нее просроченная	5 055 476 796
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	851 959 943
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	12 171 612 167
из нее просроченная	1 947 587 106
перед персоналом организации	243 763 066

из нее просроченная	0
прочая	16 524 798 622
из нее просроченная	3 107 889 690

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.

**За отчетный период просроченных обязательств по кредитным договорам, договорам займа, по выпущенным ценным бумагам, неисполненных эмитентом, нет.**

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:

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Сбербанк России"**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19**

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **28 384 373 411.950001**

**руб.**

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

**Просроченная кредиторская задолженность данного кредитора отсутствует.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий банк «АК БАРС» (публичное акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «АК БАРС» БАНК**

Место нахождения: **420066, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Декабристов, д.1**

ИНН: **1653001805**

ОГРН: **1021600000124**

Сумма задолженности: **3 596 656 811.05**

**руб.**

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

**Просроченная кредиторская задолженность данного кредитора отсутствует.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

На 31.03.2019 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	31 981 030 223
в том числе:	
кредиты	31 981 030 223
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	2 527 917 411
в том числе:	
кредиты	88 029 411
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	2 439 888 000
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	0

по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	30 353 566 802
из нее просроченная	5 902 413 581
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 967 421 789
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	10 923 042 975
из нее просроченная	2 571 443 645
перед персоналом организации	244 055 667
из нее просроченная	0
прочая	17 219 046 371
из нее просроченная	3 330 969 936

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 возникает из-за недостаточной сбалансированности финансовых потоков. Предполагаемый срок погашения задолженности напрямую зависит от объемов поступления средств от основной деятельности Эмитента.***

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:

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Сбербанк России"***  
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО Сбербанк***  
Место нахождения: ***117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19***  
ИНН: ***7707083893***  
ОГРН: ***1027700132195***

Сумма задолженности: ***28 384 373 411.950001***  
***руб.***

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

***Просроченная кредиторская задолженность данного кредитора отсутствует.***

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий банк «АК БАРС» (публичное акционерное общество)***  
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «АК БАРС» БАНК***  
Место нахождения: ***420066, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Декабристов, д.1***  
ИНН: ***1653001805***  
ОГРН: ***1021600000124***

Сумма задолженности: ***3 596 656 811.05***  
***руб.***

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***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.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<b>1. Облигационный заем серии БО-05, Облигационный заем серии БО-05 (Идентификационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг эмитента и дата его присвоения 4B02-05-00073-A от 07.06.2013.)</b>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	2 400 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	2 400 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,2
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	09.07.2025
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Срок оферты 22.07.2019

### 2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

*Указанные обязательства отсутствуют*

### 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:

*Эмитент рассматривает управление рисками как один из важнейших элементов стратегического управления. Управление рисками осуществляется эмитентом в соответствии с утвержденной решением Совета директоров ПАО «Ленэнерго» (протокол № 45 от 12.04.2016) Политикой управления рисками, определяющей основные принципы организации, реализации и контроля процессов управления рисками в Обществе.*

*В соответствии с «Политикой управления рисками ПАО «Ленэнерго» целью системы управления*

рисками является обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей, определенных Стратегией развития электросетевого комплекса РФ, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р, программными документами развития и Уставом Общества, а также обеспечение роста стоимости Общества, при соблюдении баланса интересов всех заинтересованных сторон.

Эмитент регулярно выявляет, оценивает и контролирует риски, адаптирует свою деятельность с целью уменьшения вероятности и потенциальных последствий реализации рисков, а также информирует об этом акционеров и иных заинтересованных лиц.

Ниже представлен анализ наиболее существенных рисков, которые могут повлиять на деятельность эмитента. Для нейтрализации части рисков эмитентом предпринят ряд мер защиты, а также разработаны возможные мероприятия по действиям эмитента при возникновении того или иного риска.

Приведенный ниже перечень рисков не является исчерпывающим, поскольку существует ряд факторов, которые в настоящий момент являются несущественными, но могут впоследствии оказать неблагоприятное влияние на деятельность Общества, что соответственно отразится на его финансовых результатах.

#### 2.4.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае:

В 1 квартале 2019 изменений основного вида деятельности Общества не происходило.

Электроэнергетика является инфраструктурной отраслью экономики. Прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех отраслей экономики Российской Федерации, а также в определенной степени – климатическими и погодными условиями в России. Ключевыми рисками для себя эмитент считает отраслевые риски. Отраслевые риски отражают влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Основные виды деятельности ПАО «Ленэнерго» (передача электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям) являются регулируемыми. Цены (тарифы) устанавливают региональные органы тарифного регулирования, методология и правила их формирования определяются Федеральной антимонопольной службой (ранее – Федеральной службой по тарифам РФ).

В связи с этим основными факторами риска, связанными с деятельностью ПАО «Ленэнерго» являются следующие:

- Изменение законодательства в части тарифного регулирования и применения установленных цен / тарифов в договорных отношениях.
- Ограничение / исключение темпа роста тарифов (средних котловых, тарифных ставок по уровням напряжения для каждой группы потребителей) и, как следствие, неполный учет экономически обоснованных расходов в составе тарифной выручки Общества.
- Отклонение фактических показателей инфляции и роста цен от учтенных при регулировании. По общим правилам регулирования фактические итоги деятельности учитываются при регулировании через 2 года. На это время у Общества формируются кассовые разрывы, требующие привлечения дополнительных заемных средств.
- Невыполнение инвестиционной программы: при несвоевременном согласовании корректировки плана инвестиционной программы и/или при изменении финансово-экономического состояния Общества, макроэкономических условий деятельности Общества фактическое выполнение инвестиционной программы может сложиться ниже учтенного при регулировании. Законодательством не предусмотрен учет объективных факторов такого снижения и при регулировании на следующий год доходы Общества могут быть снижены на величину штрафа за невыполнение инвестиционной программы.

Указанные факторы приводят к возникновению риска снижения выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии и, как следствие, чистой прибыли Общества, которые по степени влияния на деятельность Общества можно отнести к «средним».

По итогам 1 квартала 2019 года не были внесены существенные изменения в законодательство о тарифном регулировании.

27.12.2018 (по Санкт-Петербургу) и 29.12.2018 (по Ленинградской области) были приняты тарифно-балансовые решения на 2019 год, в которых заложены следующие риски:

- Реализован риск превышения стоимости потерь электроэнергии на величину порядка 1 млрд руб., который связан с занижением регулирующим органом прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию на покупку потерь электрической энергии,

относительно складывающейся по факту. Прогнозная цена потерь установлена в соответствии с утвержденным ФАС России предельным (максимальным) уровнем тарифов на 2019 год. В соответствии с методикой тарифного регулирования указанное отклонение будет компенсировано при подведении фактических итогов за 2019 год в выручке ПАО «Ленэнерго» на 2021 год.

При установлении тарифов на 2019 год и определении находимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» региональные регулирующие органы по Санкт-Петербургу и Ленинградской области учли в составе НВВ ПАО «Ленэнерго» положительную корректировку по цене потерь, сложившейся по факту 2017 года в полном объеме.

ФАС России также проводит в настоящее время работу по совершенствованию нормативных актов по вопросам тарифообразования, в том числе изменению методик формирования выручки организаций и тарифных ставок, порядка расчета штрафов за неисполнение инвестиционных программ и т.п. Для снижения вероятности реализации связанных с нормотворчеством рисков в последующие периоды ПАО «Ленэнерго» совместно с ПАО «Россети» проводит активную работу по анализу последствий применения проектов изменений в нормативно-правовых актах, самостоятельно вносит предложения по совершенствованию законодательной базы.

С ноября 2018 года ДЗО ПАО «Россети», в том числе ПАО «Ленэнерго», проводят работу по оценке последствий применения методики расчета эталонов затрат, подготовленной ФАС России для ДЗО ПАО «Россети» и крупнейших территориальных сетевых компаний региона.

К числу отраслевых также относится риск снижения объема услуг по передаче электрической энергии. Риск связан с общим снижением объемов спроса на электроэнергию и мощность со стороны крупных потребителей вследствие снижения объемов промышленного производства, оптимизации потребителями схем внешнего электроснабжения, развития ими собственных генерирующих объектов, снижения платежеспособности.

На количество объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии может негативно повлиять изменение схем электроснабжения, приводящее к исключению сетей ПАО «Ленэнерго» (в частности, подключение фидеров смежных сетевых организаций к электрооборудованию ПАО «ФСК ЕЭС»). В ПАО «Ленэнерго» поступило уведомление от ПАО «ОГК-2» о расторжении Договора на оказание услуг по передаче с 01.01.2018 года в связи с расторжением договорных отношений на энергоснабжение с ООО «КИНЭФ» и прочими потребителями. Представители ООО «КИНЭФ» заявили о намерениях заключения договора на оказание услуг по передаче электроэнергии с ПАО «ФСК ЕЭС». При изменении существующей схемы расчетов у ПАО «Ленэнерго» возникнут выпадающие доходы в 2018 году. Данный вопрос решается в судебном порядке. ПАО «Ленэнерго» привлечено в качестве третьего лица в судебном разбирательстве по делу А40-217920/17-84-1874 по иску ООО «КИНЭФ» о понуждении ПАО «ФСК ЕЭС» к заключению договора оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС, ПАО «Ленэнерго» представлен отзыв на исковое заявление ООО «КИНЭФ». В соответствии с решением Арбитражного суда города Москвы от 17.05.2018, оставленным без изменения постановлением Девятого Арбитражного апелляционного суда от 15.08.2018, в иске ООО «КИНЭФ» отказано полностью. ООО «КИНЭФ» была подана кассационная жалоба в Арбитражный суд Московского округа, которая оставлена без удовлетворения решением суда от 28.12.2018. В феврале 2019 года ООО «КИНЭФ» в Верховный суд РФ была подана кассационная жалоба. 25.04.2019 ООО «КИНЭФ» отказано в передаче кассационной жалобы для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного Суда Российской Федерации.

В целях минимизации рисков Общество, ориентируясь на статистику и прогнозы экономического развития РФ, субъектов РФ, а также прогнозы поведения крупных потребителей, принимает меры к повышению достоверности прогнозирования объема услуг по передаче электрической энергии, используемого для целей ценообразования и бизнес-планирования. Эмитентом проводятся мероприятия по реализации Программ перспективного развития учета, а также по реализации программы энергосбережения во исполнение Ф3 № 261 от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности».

В результате упрощения доступа к электросетевой инфраструктуре и предоставления льгот отдельным категориям заявителей в последние годы существенно повысился спрос на присоединение к электрическим сетям. При этом присоединение возросшего количества новых потребителей не повлекло сопоставимого роста электропотребления. Потребление максимальной мощности в полном объеме заявителями не осуществляется, в связи с чем отмечается рост числа недозагруженных источников питания. Искусственное завышение заявителями максимальной мощности вновь присоединяемых энергопринимающих устройств привело к увеличению расходов Общества, связанных с электросетевым строительством. В существующих условиях ограничения темпов роста тарифов расходы на избыточное электросетевое строительство для присоединения новых потребителей вынуждает Общество к рассмотрению возможностей сокращения инвестиционных и ремонтных программ или привлечению кредитных ресурсов.

Кроме того, с учетом общего состояния отрасли, использования оборудования, имеющего

значительный износ, произведенного с применением устаревших технологий, эмитент признает существенными эксплуатационные (производственные) риски. Следствием невыполнения параметров надежности, установленных регулятором, может являться снижение объемов необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования. Для уменьшения уровня данных рисков, Общество реализует следующие мероприятия:

- модернизацию, реконструкцию и новое строительство электросетевых объектов,
- совершенствование политики ремонтов и технического обслуживания оборудования,
- внедрение современных методов диагностики состояния оборудования,
- страхование имущества.

Риски, связанные с возможным ухудшением ситуации в отрасли эмитента, не окажут существенного влияния на исполнение эмитентом обязательств по ценным бумагам.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам

Являясь инфраструктурной единицей оптового и розничного рынка электроэнергии, эмитент не участвует в процессе производства и потребления электрической энергии (за исключением собственных нужд) и не имеет существенной зависимости от использования какого-либо сырья и материалов, характерного для перерабатывающих отраслей экономики. Приоритетным видом деятельности эмитента является транспортировка электроэнергии по сетям, не относящимся к Единой национальной (общероссийской) энергетической сети (ЕНЭС). В этом отношении важным направлением деятельности эмитента является техническое обслуживание собственных электрических сетей в целях обеспечения надежности передачи электрической энергии, которое не имеет существенной зависимости от использования какого-либо сырья и материалов. Эмитент также арендует часть сетей ЕНЭС у собственника – ПАО «ФСК ЕЭС». Таким образом, основными расходами эмитента являются плата за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, размер которой утверждает Федеральная антимонопольная служба, и затраты, связанные с осуществлением ремонтного обслуживания, реконструкции и технического перевооружения объектов собственных электрических сетей.

В нерегулируемом государством ценовом секторе в связи с изменением курсов валют возможно повышение цен на горюче-смазочные материалы (ГСМ), бензин, дизельное топливо, материалы и оборудование для основной производственной и хозяйственной деятельности. Поэтому существует риск увеличения затрат и снижения прибыли эмитента. Для уменьшения указанных рисков Эмитент предпринимает следующие действия:

- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
- активное использование конкурентной среды в сфере закупок материалов, работ и услуг;
- проведение политики импортозамещения, в ходе реализации которой доля импортных материалов, не имеющих отечественных аналогов, по итогам 1 квартала 2019 года составила 0,08%.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности, не окажут существенного влияния на исполнение эмитентом обязательств по ценным бумагам.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и (или) услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам

Основным доходом эмитента является поступление средств от платы за услуги по передаче электрической энергии и платы за технологическое присоединение. Тарифы на эти услуги эмитента относятся к ценовому сектору, регулирующему государством.

В 1 квартале 2019 года расчеты с потребителями услуг производились по одноставочным и двухставочным котловым тарифам, установленными региональными регулирующими органами Санкт-Петербурга и Ленинградской области на 2019 год в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ. Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.12.2018 № 727-п установлены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области, Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2018 № 298-р установлены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга.

По итогам деятельности по реализации услуг по передаче электроэнергии

у ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга формируются выпадающие доходы относительно выручки, принятой при формировании тарифно-балансового решения. Отклонение формируется за счет неравнозначности одноставочных и двухставочных котловых тарифов на передачу электроэнергии. Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Санкт-Петербурга на 2019 год выполнен в соответствии с параметрами сводного прогнозного баланса ФАС России исходя из заявленной



мощности.

При формировании позиции региона при формировании показателей Сводного прогнозного баланса на 2019 год и тарифно-балансовых решений на 2019 год Комитет по тарифам Санкт-Петербурга заявил в ФАС России величину заявленной мощности ниже уровня, утвержденного в 2018 году, для поэтапного приведения величины заявленной мощности к уровню, исключающему формирование выпадающих доходов.

28.02.2019 в правительстве Санкт-Петербурга проведено совещание под председательством вице-губернатора Санкт-Петербурга М.А. Шаскольского, в соответствии с пунктом 7 раздела VIII которого ПАО «Ленэнерго» совместно с Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга прорабатывают вопрос о доведении величины заявленной мощности и ставки на содержание в двухставочном тарифе до уровня, исключающего формирование недополученных доходов ПАО «Ленэнерго» к 2020 году.

С 01.10.2017 в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Расходы сетевой организации по строительству и (или) реконструкции объектов электросетевого хозяйства не учтенные в составе платы за технологическое присоединение «льготной» категории заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 15 кВт, плата для которых за технологическое присоединение определена в размере не более 550 рублей, а также категории заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 150 кВт, составляют выпадающие доходы сетевой организации, компенсация которых производится при установлении тарифов на передачу электрической энергии.

Эмитент не ведет свою деятельность на внешнем рынке, в связи с чем, описание отраслевых рисков на внешнем рынке в данном пункте не приводится.

#### 2.4.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Страновые и региональные риски обусловлены, в первую очередь, макроэкономическими факторами, проявляющихся на глобальном уровне, в масштабах Российской Федерации и отдельных регионов. Указанные факторы могут негативно повлиять на возможности по привлечению заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость эмитента. Кроме того, кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии, что приводит к сокращению выручки эмитента.

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории двух субъектов РФ: на территории г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области, являющихся экономически развитыми регионами страны, составляющими один из центров финансовой и политической активности. Это обстоятельство обеспечивает устойчивый спрос на услуги компании, тем не менее, подверженный экономическим циклам.

Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна непосредственно самому Обществу из-за их масштаба. Общество проводит анализ ситуации и принимает меры с целью максимального снижения негативного воздействия.

В настоящее время влияние данных рисков на деятельность Общества оценивается как «среднее». В рамках минимизации указанных рисков, компания проводит работу по сокращению внутренних издержек, оптимизации инвестиционной программы, а также проводит взвешенную политику в области привлечения заемных средств.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионе.

Российская Федерация является многонациональным государством, включает в себя регионы с различным уровнем социального и экономического развития, в связи с чем, нельзя полностью исключить возможность возникновения в России внутренних конфликтов, в том числе, с применением военной силы. Ущерб деятельности российских компаний, в том числе ПАО «Ленэнерго», могут нанести акты терроризма, как внутренние, так и международные, которые также могут негативным образом отразиться на инвестициях и стоимости ценных бумаг Общества. Однако, вероятность военных конфликтов и введения чрезвычайного положения в регионе деятельности Общества незначительна. В целях минимизации указанных рисков

*Общество принимает меры к выполнению требований Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» (ред. от 06.07.2016).*

*Риски, связанные с географическими особенностями регионов присутствия, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.*

*Географические особенности региона, в котором эмитент осуществляет свою деятельность, предполагают риск возникновения стихийных бедствий (ураганный ветер, ливневые дожди, снегопады и т.п.), в результате чего может быть прервано электроснабжение региона и нанесен материальный ущерб активам Общества. Данные риски расцениваются эмитентом как средние.*

*Действия эмитента по минимизации рисков:*

- Эмитентом реализуется комплекс мер по подготовке сетевого комплекса к прохождению паводкового периода, грозового периода.

- На постоянной основе ведутся работы по снижению временного периода, необходимого для оперативной ликвидации последствий стихии.

- Расширение просек воздушных линий электропередачи в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими порядок определения охранных зон и рубки технологических просек вблизи электросетевых объектов.

- Реализация программы страховой защиты имущества;

- Обеспечение наличия и мобилизационной готовности аварийно-восстановительных бригад.

*Риски, связанные с возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью, расцениваются эмитентом как минимальные.*

#### **2.4.3. Финансовые риски**

*Общество в ходе своей производственной деятельности осуществляет мероприятия финансового менеджмента, направленные на эффективное управление имуществом и источниками финансирования предприятия.*

*Риски, сопровождающие хозяйственно-финансовую деятельность, выделяются в особую группу финансовых рисков, играющих наиболее значимую роль в общем «портфеле рисков» предприятия. Финансовые риски возникают в сфере отношений Эмитента с банками и другими финансовыми институтами.*

*Подверженность эмитента финансовым рискам обусловлена также тем, что непосредственное влияние на деятельность эмитента оказывают регулирующие органы государства путем утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии и установления платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям. Таким образом, существует риск, связанный с утверждением тарифов, не учитывающих обоснованные затраты эмитента.*

*Могут быть выделены следующие виды финансовых рисков:*

*Валютный риск*

*Общество в настоящее время не занимается внешнеэкономической деятельностью, основными контрагентами Эмитента являются резиденты Российской Федерации, цены на услуги Эмитента по передаче электроэнергии и присоединению потребителей к электрическим сетям также выражены в валюте Российской Федерации. Таким образом, Общество не подвержено влиянию данного риска.*

*Риск изменения процентных ставок*

*Отрасль энергетики является одной из самых капиталоемких отраслей на рынке ресурсов, поэтому деятельность эмитента требует существенных капитальных и инвестиционных вложений. В ходе своей производственной деятельности, в рамках проводимой финансово-экономической политики, ПАО «Ленэнерго» привлекает заёмные средства в различных формах на российском рынке капиталов.*

*В 1 квартале 2019 г. продолжается некоторое ужесточение денежно-кредитных условий. Доходности ОФЗ снизились на фоне улучшения ситуации на мировых финансовых рынках и пересмотра участниками рынка ожиданий по траектории ключевой ставки Банка России в будущем. В этих условиях происходит дальнейшее повышение процентных ставок на депозитно-кредитном рынке.*

*В 1 квартале 2019 года, а именно 22.03.2019 Советом директоров Банка России принято решение сохранить ключевую ставку на том же уровне 7,75 % годовых. Банк России будет оценивать целесообразность дальнейшего повышения ключевой ставки, принимая во внимание динамику инфляции и экономики относительно прогноза, а также учитывая риски со стороны внешних условий и реакции на них финансовых рынков.*

*Риск изменения процентных ставок по кредитным договорам ПАО «Ленэнерго» сохраняется.*

*Риск изменения курса обмена иностранных валют*

*Активы и обязательства ПАО «Ленэнерго» в основном выражены в национальной валюте.*

Основными контрагентами Эмитента являются резиденты Российской Федерации, цены на услуги Эмитента по передаче электроэнергии и присоединению потребителей к электрическим сетям также выражены в валюте Российской Федерации.

В связи с этим финансовое состояние Эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности крайне мало зависят от изменений валютного курса.

#### **Инфляционный риск**

Эмитент подвержен инфляционному риску, так как тарифы на основную продукцию – электроэнергию – фиксированы и могут быть изменены не чаще одного раза в год. Кроме того, инфляционные процессы могут привести к обесцениванию дебиторской задолженности.

Годовая инфляция в феврале-марте 2019 года сложилась ниже ожиданий Банка России. В феврале годовой темп прироста потребительских цен увеличился до 5,2% (с 5,0% в январе 2019 года). По оценке на 18 марта, годовая инфляция составила 5,3%. Перенос повышения НДС в цены в значительной мере реализовался. Его вклад в годовую инфляцию составил около 0,6-0,7 процентного пункта, что соответствует нижней границе интервала ожиданий Банка России. Отдельные отложенные эффекты повышения НДС могут проявляться в ближайшие месяцы. В полной мере влияние НДС на инфляцию можно будет оценить во 2 квартале текущего года.

Краткосрочные проинфляционные риски снизились. Основные риски связаны с высокой неопределенностью внешних условий и их влиянием на финансовые рынки.

Вместе с тем сохраняются риски замедления роста мировой экономики. Геополитические факторы могут привести к усилению волатильности на мировых товарных и финансовых рынках и оказать влияние на курсовые и инфляционные ожидания, что может отрицательно сказаться на финансово-экономической деятельности Эмитента, выражаясь в виде следующих рисков:

- Риск потерь, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- Риск увеличения процентов к уплате по заемным ресурсам;
- Риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортные услуги, заработной платы и т.п.;
- Риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции предприятие планирует оптимизировать управление дебиторской задолженностью и затратами.

При росте инфляции Эмитент планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов, в основном за счет изменения существующих договорных отношений с потребителями с целью сокращения дебиторской задолженности покупателей. В целом влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Эмитента прогнозируется при составлении финансовых планов компании. Эмитент является регулируемой организацией. Превышение уровня инфляции над уровнем, заложенным в тарифную модель текущего периода, учитывается регулятором в следующем периоде регулирования. Таким образом, инфляционный риск не является критическим для эмитента.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков.

Изменение процентных ставок может привести к снижению прибыли вследствие роста расходов по уплате процентов по кредитам.

Влияние валютного риска на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента незначительно, так как все затраты и обязательства Поручителя номинированы в рублях.

При возникновении инфляционного риска и риска роста процентных ставок возможно увеличение дебиторской задолженности, возникающей вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Эмитента, рост затрат по основной деятельности в связи с увеличением себестоимости транспортировки электроэнергии при сохранении установленных тарифов, рост операционных расходов вследствие увеличения выплат по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижение выручки и чистой прибыли компании.

#### **2.4.4. Правовые риски**

*Риски, связанные с валютным регулированием.*

ПАО «Ленэнерго» не является участником внешнеэкономических отношений. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования не влияет на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

*Изменение налогового законодательства.*

В целях минимизации риска неправильного исчисления и/или уплаты налогов, обусловленного различной трактовкой норм законодательства, эмитент осуществляет постоянную работу по совершенствованию расчета налоговой базы в строгом соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. В случае внесения изменений в действующие порядок и

условия налогообложения эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

*Риски, связанные с правилами таможенного контроля и пошлинами.*

Эмитент не осуществляет ввоз товаров на таможенную территорию таможенного союза и вывоз товаров с таможенной территории таможенного союза, но является косвенным участником в сделках с товарами, помещенными под таможенную процедуру, вследствие чего может быть привлечен к солидарной ответственности за неуплату пошлин и сборов при таможенной очистке товаров, материалов и оборудования импортного производства. Для минимизации рисков привлечения к солидарной ответственности Эмитент предпринимает меры, направленные на подтверждение законности ввоза подрядчиками и поставщиками на территорию Российской Федерации товаров, материалов, изделий и оборудования импортного производства

*Риски по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).*

В соответствии с Федеральным законом от 04.05.2001 №99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации, а также по эксплуатации электрических и тепловых сетей не подлежит лицензированию и не требует получения специальных допусков.

Эмитент имеет разрешения (лицензии) или документы, подтверждающие получение допуска к отдельным видам работ.

Эмитент в своей деятельности руководствуется положениями действующего законодательства, во всех существенных отношениях соблюдает требования, установленные разрешительными документами, а в случае возникновения претензий со стороны регулирующих органов намерен приложить все усилия для устранения выявленных нарушений и положительного разрешения ситуации.

*Изменение судебной практики, связанной с деятельностью Эмитента.*

Вероятность изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента является незначительной.

Управление юридическими рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности эмитента. Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы эмитента, подверженные рискам (например, заключение договоров), проходят обязательную юридическую экспертизу.

Специалистами Эмитента в сфере правового обеспечения осуществляется регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также анализируются тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов. Лучшие правоприменительные практики активно применяются и используются не только при защите в судебном порядке прав и законных интересов Эмитента, а и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления его деятельности.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, финансово-хозяйственная деятельность будет планироваться с учетом этих изменений.

В части корпоративного управления деятельность Эмитента подвержена рискам обжалования акционерами крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность (в случае совершения таких сделок с нарушением установленных корпоративных процедур).

Для минимизации таких рисков проводится предварительный правовой анализ заключаемых сделок Эмитента на предмет наличия оснований проведения предварительных корпоративных процедур, предусмотренных действующим законодательством и/или Уставом ПАО «Ленэнерго».

Для минимизации рисков в области взаимоотношений с акционерами ведение реестра акционеров осуществляет профессиональный регистратор. Также следует отметить, что Эмитентом систематически реализуются мероприятия, направленные на информационное взаимодействие с акционерами, и осуществляются меры по контролю соблюдения законных прав и интересов последних.

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

*Риск возникновения у эмитента убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении эмитента, качестве его продукции (работ, услуг) или характере его деятельности в целом*

Деятельность Общества нацелена на исполнение в полном объеме обязательств по отношению к клиентам и контрагентам. ПАО «Ленэнерго» ведет постоянную работу по поддержанию надежности и бесперебойности энергоснабжения потребителей, повышению качества оказываемых услуг и росту клиентоориентированности - достижению целей, определенных

*Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации (утверждена распоряжением Правительства РФ от 3 апреля 2013 г. № 511-р).*

*Действия по минимизации рисков:*

- *организация работ по восстановлению электроснабжения потребителей после стихийных бедствий в максимально сжатые сроки с привлечением аварийных бригад всех филиалов;*
- *своевременное направление ответов на обращения потребителей;*
- *реализация обязательств по технологическому присоединению;*
- *раскрытие информации о деятельности Общества в соответствии с требованиями действующего законодательства.*

#### **2.4.6. Стратегический риск**

*Риск возникновения у эмитента убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития эмитента (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых эмитент может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента.*

*Стратегические приоритеты деятельности Общества определяются утвержденной Правительством РФ Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, в которой выработаны подходы к решению системных проблем электроэнергетики. Таким образом, стратегические риски Общества – это риски, влияющие на вероятность достижения Обществом долгосрочного надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей Российской Федерации, на повышение эффективности электросетевого комплекса.*

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

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

*Одним из рисков в деятельности Эмитента является риск роста просроченной дебиторской задолженности, связанный с неплатежами энергосбытовых компаний. В целях минимизации риска Общество проводит работу с контрагентами, направленную на своевременное исполнение договорных обязательств и погашение просроченной задолженности, ведет претензионно-исковую работу, направленную на взыскание дебиторской задолженности (неустойки за просрочку платежей) и формирование положительной судебной практики. Реализуется комплексная Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включающая установку приборов учета и мероприятия по выявлению бездоговорного потребления.*

*В целях исполнения собственных обязательств перед сбытовыми компаниями*

*у ПАО «Ленэнерго» заключены договоры на оказание услуг по передаче электроэнергии по сетям смежных сетевых организаций. Расчеты по договорам производятся по индивидуальным тарифам, установленными Комитетами по тарифам по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области на 2019 год в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для смежных сетевых организаций установлены на 2019 год как двухставочные, так и одноставочные.*

*Существенный риск роста объема услуг по передаче электроэнергии в расчетах со смежными сетевыми организациями возникает в связи с передачей в аренду части электрооборудования между смежными сетевыми организациями, что приводит к дублированию объемов и двойной оплате одного и того же перетока из сети ПАО «Ленэнерго». Данные объемы услуг не учтены в тарифно-балансовых решениях, что ведет к возникновению выпадающих доходов и, как следствие, к разногласиям в расчетах.*

*ПАО «Ленэнерго» сформирован План-график мероприятий по урегулированию разногласий и погашению просроченной задолженности (в том числе в судебном порядке) за услуги по передаче смежных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области.*

*С ОАО «ОЭК» существуют разногласия за период с января 2017 по март 2019 года, которые урегулируются в судебном порядке за 2017-2018 годы. Несмотря на лишение статуса ССО на территории Ленинградской области, ОАО «ОЭК» продолжает включать во всех расчетных периодах 2017-2019 годов объемы услуг по Ленинградской области в акты об оказании услуг по передаче электроэнергии.*

*Операционные риски*

*Операционно-технологические риски, влияющие на надежность энергоснабжения, связаны с системными нарушениями работоспособности и эффективности функционирования оборудования*

электросетевого распределительного комплекса и сбоям в энергоснабжении потребителей Общества вследствие стихийных бедствий, высокого физического и морального износа электросетевых активов, нарушений условий эксплуатации и операционных режимов работы электросетевого оборудования, невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме.

Указанные факторы рисков влияют на объемы потерь в электрических сетях, увеличивая расходы Общества на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь. В результате реализации указанных рисков возможны как существенные экономические, так и репутационные последствия.

В качестве мер, способствующих снижению вероятности возникновения операционно-технологических рисков, эмитент осуществляет мероприятия, направленные на повышение надежности энергоснабжения потребителей, и предупреждение рисков технологических нарушений включающие: расчистку и расширение просек и трасс ВЛ, реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, расширение парка резервных источников питания электроэнергией и автоспецтехники для аварийно-восстановительных работ, комплексную программу модернизации электросетевых активов, модернизацию коммутационного оборудования и систем телемеханизации, совершенствование систем сбора и передачи информации, анализ технологических нарушений и т.д. Обществом реализуется комплекс мер по подготовке сетевого комплекса к прохождению осенне-зимнего периода, наводкового и грозового периодов. Реализуется Программа снижения рисков травматизма на объектах электросетевого хозяйства, обучение, контроль и аттестация персонала. В компании функционирует, развивается и постоянно улучшается интегрированная система менеджмента на основе международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018 и соответствующих национальных стандартов.

#### **Экологические риски**

Экологические риски заключаются в возможных вредных выбросах от автомобильного транспорта. Экологические риски также могут возникнуть из-за протечек трансформаторного масла на подстанциях при условии неисправности маслоприемных устройств, что может привести к загрязнению нефтепродуктами окружающей среды.

В целях минимизации негативного воздействия объектов электроэнергетики на окружающую среду, экологическую безопасность на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области эмитент реализует Экологическую политику Общества. Снижению экологических рисков способствует реализация многолетней перспективной программы по замене в распределительных сетях 6-110 кВ масляных выключателей на вакуумные и элегазовые, установке реклоузеров, что снижает технологические обороты диэлектрических масел и исключает попадание их в окружающую среду, в том числе снижение затрат на утилизацию отработавших масел. Осуществляется контроль ПДВ на площадках предприятия, сточных вод, своевременный вывод отходов.

#### **Инвестиционные риски**

К инвестиционным рискам эмитентом относятся следующие риски:

- Риск нарушения плановых сроков ввода в эксплуатацию объектов ИПР, в том числе вследствие неисполнения или несвоевременного исполнения подрядчиками и поставщиками своих обязательств.

- Риск применения регулирующими органами положений (применение штрафных санкций), предусматривающих снижение тарифной выручки при невыполнении инвестиционной программы, что может повлечь получение штрафа за неисполнение инвестиционной программы по итогам 2018 года по Ленинградской области и Санкт-Петербургу (будет учтен в составе тарифов на 2020 год). Его возникновение связано с отсутствием на момент принятия тарифно-балансовых решений утвержденной в установленном порядке корректировки инвестиционной программы на 2018 год, а также снижением величины собственных средств в составе утвержденных тарифов относительно источников, заложенных при утверждении инвестиционной программы на 2016-2020 гг.

- Риск недостижения запланированного эффекта по снижению удельных инвестиционных расходов, в соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса РФ в части исполнения целевого ориентира по снижению инвестиционных расходов на 30 процентов относительно уровня 2012 года, ввиду того, что в структуре инвестиционных затрат определенную долю занимают расходы на импортные материалы, а также в связи с ростом цен на основные материалы.

В целях минимизации рисков эмитент предпринимает следующие действия:

- В соответствии с действующим законодательством приказом Минэнерго России от 21.12.2018 №27@ утверждена корректировка инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на 2016-2020 годы.

- Мониторинг реализации ИПР, ее финансирования, анализ причин отклонения фактических параметров реализации инвестиционных программ от плановых.

- Совершенствование системы контроля и управления качеством процессов в капитальном строительстве при реализации инвестиционной программы.

- Ведение претензионно-исковой работы с подрядными организациями, нарушившими договорные обязательства.
- Постоянный контроль за уровнем удельных показателей стоимости строительства 1 км и 1 МВА.

- В целях снижения зависимости от импорта оборудования, технических устройств, комплектующих и т.п. реализуется план мероприятий по импортозамещению.

#### *Риски технологического присоединения*

В результате упрощения доступа к электросетевой инфраструктуре и предоставления льгот отдельным категориям заявителей в последние годы существенно повысился спрос на присоединение к электрическим сетям. При этом присоединение возросшего количества новых потребителей не повлекло сопоставимого роста электропотребления. Потребление максимальной мощности в полном объеме заявителями не осуществляется, в связи с чем отмечается рост числа недозагруженных источников питания. Искусственное завышение заявителями максимальной мощности вновь присоединяемых энергопринимающих устройств привело к увеличению расходов Общества, связанных с электросетевым строительством. В существующих условиях ограничения темпов роста тарифов расходы на избыточное электросетевое строительство для присоединения новых потребителей вынуждает Общество прибегать к сокращению инвестиционных и ремонтных программ или привлекать кредитные ресурсы и увеличивать долговую нагрузку.

В целях снижения рисков электросетевой организации в части роста затрат на технологическое присоединение и последующее обслуживание электрических сетей и поддержание надежности электроснабжения потребителей в полном объеме максимальной мощности Общество вышло с законодательной инициативой по внесению изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ в части оплаты потребителями электроэнергии неиспользуемой мощности и ограничения использования «льготной» платы.

Инвестиционные расходы, необходимые для осуществления технологического присоединения заявителей, не в полном объеме обеспечиваются платой за оказание услуги, в связи с чем создается риск недостатка финансирования, и, как следствие, вероятность возникновения просроченных обязательств по договорам технологического присоединения. Данный факт, в свою очередь, влечет риски инициирования заявителями судебных исков и нарушения антимонопольного законодательства в части соблюдения сроков оказания услуг технологического присоединения. В случае вынесения постановлений ФАС о наложении штрафов по делам о нарушениях действующего законодательства в отношении Общества, их законность будет оспорена в судебном порядке.

Для целей облегчения условий подключения пользователей к энергетической структуре постоянно совершенствуется процесс обработки заявок потребителей Общества на технологическое присоединение, в том числе через модернизацию бизнес-процесса с использованием информационных технологий и типовых решений. Активно развиваются онлайн-сервисы, благодаря модернизации «личного кабинета» всю процедуру технологического присоединения можно осуществить без единого визита заявителя в клиентский центр: есть возможность использовать электронную цифровую подпись, производить оплату онлайн. Реализована функция геоинформационной системы, которая позволяет: указать на карте местоположение энергопринимающих устройств заявителя, сформировать вариант прохождения трассы на карте и определить объем работ, автоматически сформировать проект технических условий и выгрузить построенную схему трассы в специализированное программное обеспечение. Одновременно с этим осуществляется разъяснительная работа процесса оказания услуг по технологическому присоединению среди потребителей, в том числе с помощью Портала по работе с клиентами на сайте Общества и Центров обслуживания клиентов, телефонных информационных центров.

Существует риск возникновения упущенной выгоды по неисполненным должным образом договорам осуществления технологического присоединения со стороны заявителя, в том числе отказ от присоединения при наличии понесенных расходов со стороны Эмитента как сетевой компании. Данные обстоятельства ведут к неиспользованию вновь построенного оборудования и недополучению потенциальной выручки за услуги по передаче электроэнергии. В целях снижения данного риска проводится постоянный мониторинг актуальности технологического присоединения, по результатам которого ведется претензионная работа в отношении заявителей в части возмещения затрат на присоединение. Также осуществляется разъяснительная работа с заявителями по исполнению с их стороны обязательств по договору и возмещения последствий их неисполнения (штрафные санкции, перенос сроков технологического присоединения).

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

В отчетном периоде (1 квартал 2019 года) Эмитент продолжает участвовать в судебном процессе, способном существенно повлиять на его финансовое положение. При этом существенными Эмитент считает возможные потери (приобретения), размер которых превышает 2% балансовой стоимости активов Эмитента по данным его бухгалтерской

отчетности на последнюю отчетную дату. Эмитент был привлечен в качестве третьей стороны в судебном разбирательстве по иску ООО «КИНЭФ» об обязанности ПАО «ФСК ЕЭС» заключить с 01.01.2018 договор оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС (дело А40-217920/17-84-1874).

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).

У Эмитента отсутствуют сложности при получении и продлении разрешений (лицензий) или документов, подтверждающих получение допуска к отдельным видам работ. Риск оценивается как незначительный.

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

В настоящий момент по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента, ПАО «Ленэнерго» ответственности не несет, так как не предоставляло обеспечения по их обязательствам. Риски, связанные с возможной ответственностью по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента, оцениваются как незначительные.

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

Основная деятельность Эмитента (передача электрической энергии и осуществление технологического присоединения) является деятельностью естественной монополии, так как характеризуется отсутствием конкуренции в силу технологических особенностей производства. Риски деятельности Эмитента, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг), оцениваются как незначительные.

Однако конкуренция имеет также политический характер, обусловленный развитием региональных смежных сетевых организаций на территории регионов (в частности, АО «ЛОЭСК»). Кроме того, влияние на конкуренцию оказало расторжение договора аренды «последней мили» с ПАО «ФСК ЕЭС», в результате потребители имеют возможность подключаться опосредованно к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» через сети смежных сетевых организаций, тем самым исключая из «котла» объемы ПАО «Ленэнерго», что влечет снижение объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии ПАО «Ленэнерго» и как следствие, влияет на рост тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

## **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 энергетики и электрификации "Ленэнерго"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **20.07.2015**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО "Ленэнерго"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **20.07.2015**

*Полное или сокращенное фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) является схожим с наименованием другого юридического лица*

Наименования таких юридических лиц:

*Товарищество собственников жилья «Ленэнерго» (ОГРН 1084705001908, ИНН 4705042582)*

*Акционерное общество «Энергосервисная компания Ленэнерго» (ОГРН 1117847478715, ИНН 7810846884)*

*Общество с ограниченной ответственностью «Ленэнерго» (ОГРН 1103827000771, ИНН 3830090905)*

*Садоводческое некоммерческое товарищество «Дубки АО Ленэнерго» (ОГРН 1024702186090, ИНН 4720014685)*

*Некоммерческое садоводческое товарищество ЛВС «Ленэнерго» (ОГРН 1137847154411, ИНН 7814569991)*

*Автономная некоммерческая организация «Спортивно-культурный клуб «ЛЕНЭНЕРГО» (ОГРН 1127800005178, ИНН 7806290315)*

*Некоммерческое садоводческое товарищество ЛКС «Ленэнерго» (ОГРН 1037832004099, ИНН 7814139653)*

Пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований:

*Эмитент в официальных договорах и документах для собственной идентификации использует*



*место нахождения, ИНН и/или ОГРН.*

*Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания*

*Сведения о регистрации указанных товарных знаков:*

*Официальным и единственным символом ПАО «Ленэнерго» является логотип Компании, зарегистрированный как товарный знак (знак обслуживания).*

*Фирменный шрифт с названием Ленэнерго, является составным элементом фирменного стиля Компании и может применяться как самостоятельно, так и в сочетании с логотипом ПАО «Ленэнерго».*

*Сведения о регистрации товарного знака:*

*Свидетельство Роспатента на товарный знак (знак обслуживания) № 129419 зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 14 февраля 2014 года, срок действия исключительного права продлен до 13 декабря 2023 года.*

*Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования*

*Полное фирменное наименование: Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации «Ленэнерго»*

*Сокращенное фирменное наименование: АО «Ленэнерго»*

*Дата введения наименования: 22.01.1993*

*Основание введения наименования:*

*Свидетельство регистрационной палаты Мэрии Санкт-Петербурга № 2084 от 22 января 1993 года*

*Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» - на русском языке, JOINT-STOCK COMPANY «LENENERGO» - на английском языке*

*Сокращенное фирменное наименование: АО «Ленэнерго» - на русском языке, JSC «LENENERGO» - на английском языке*

*Дата введения наименования: 29.06.1996*

*Основание введения наименования:*

*Решение Годового общего собрания акционеров Общества, Протокол № 1 от 15 мая 1996 года*

*Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» - на русском языке, JOINT-STOCK COMPANY «LENENERGO» - на английском языке*

*Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго» - на русском языке, JSC «LENENERGO» - на английском языке*

*Дата введения наименования: 03.10.2002*

*Основание введения наименования:*

*Решение Годового общего собрания акционеров Общества, Протокол № 1 от 23 мая 2002 года*

*Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» - на русском языке, Public JOINT-STOCK COMPANY «LENENERGO» - на английском языке*

*Сокращенное фирменное наименование: ПАО «Ленэнерго» - на русском языке, PJSC «LENENERGO» - на английском языке*

*Дата введения наименования: 20.07.2015*

*Основание введения наименования:*

*Решение Годового общего собрания акционеров ОАО «Ленэнерго», Протокол № 1/2015 от 24 июня 2015 года.*

### **3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента**

*Данные о первичной государственной регистрации*

*Номер государственной регистрации: 2084*

*Дата государственной регистрации: 22.01.1993*

*Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: Регистрационная палата Мэрии Санкт-Петербурга*

*Данные о регистрации юридического лица:*

*Основной государственный регистрационный номер юридического лица: 1027809170300*

*Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: 22.07.2002*

*Наименование регистрирующего органа: Инспекция министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Центральному району Санкт-Петербурга*

### 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:

*Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» учреждено в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указом Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указом Президента Российской Федерации от 05 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».*

*Учредителем Общества является Комитет по управлению городским имуществом мэрии Санкт-Петербурга – Территориальное агентство Госкомимущества Российской Федерации. Общество зарегистрировано решением Регистрационной палаты мэрии Санкт-Петербурга от 22 января 1993 года № 2518 с наименованием Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации «Ленэнерго».*

*Общество является правопреемником прав и обязанностей государственного предприятия - ордена Октябрьской революции и ордена Отечественной войны 1 степени Ленинградского производственного объединения энергетики и электрификации «Ленэнерго» в пределах, определенных в Плане приватизации от 22 декабря 1992 года.*

*08.04.2005 г. на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Ленэнерго» было принято Решение о реорганизации ОАО «Ленэнерго» путем выделения следующих компаний:*

*ОАО «Петербургская генерирующая компания»,*

*ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания»,*

*ОАО «Петербургская сбытовая компания»,*

*ОАО «Петербургские магистральные сети».*

*Реформа — новый виток в истории развития первой российской энергосистемы. Главная задача — адаптировать работу электроэнергетического комплекса к условиям рынка, в полной мере сохранив опыт, накопленный многими поколениями петербургских энергетиков.*

*27.04.2007г. решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» была утверждена конфигурация из 11 самостоятельных МРСК, одной из которых стало ОАО «Ленэнерго».*

*С 01.07.2008 г. в рамках реализации 2-го этапа реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» по разделительному балансу контрольный пакет акций ОАО «Ленэнерго» в размере 465 896 500 шт. акций обыкновенных (45,71% от Уставного капитала) перешел ОАО «Холдинг МРСК» (в настоящее время – ПАО «Россети»). В 4 кв. 2008г. в результате завершения дополнительной эмиссии акций ОАО «Ленэнерго» г. Санкт-Петербург стал владельцем блокирующего пакета голосующих акций эмитента.*

*Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии) и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:*

- 1) получение Обществом прибыли;*
- 2) осуществление эффективного и надежного функционирования объектов распределительного электросетевого комплекса;*
- 3) обеспечение устойчивого развития распределительного электросетевого комплекса;*
- 4) обеспечение надежного и качественного энергоснабжения потребителей (в части поставки и передачи электроэнергии).*

*Миссия Общества:*

*Надежное, эффективное и бесперебойное энергоснабжение потребителей Санкт-Петербурга и Ленинградской области;*

*Оперативное, недискриминационное технологическое присоединение к сетям Общества*

### 3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

*Россия, г. Санкт-Петербург*

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

**196247 Россия, г. Санкт-Петербург, Площадь Конституции 1**  
Телефон: **(812) 595-86-13**  
Факс: **(812) 494-32-54**  
Адрес электронной почты: **office@lenenergo.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.lenenergo.ru; www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=65**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:  
**Отдел по работе с акционерами и инвесторами**  
Адрес нахождения подразделения: **196247, г. Санкт-Петербург, Площадь Конституции, д. 1**  
Телефон: **(812) 494-39-63**  
Факс: **(812) 494-37-34**  
Адрес электронной почты: **ir@lenenergo.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.lenenergo.ru; http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=65**

### **3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика** **7803002209**

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

Филиалы и представительства эмитента:  
Наименование: **"Выборгские электрические сети"**  
Место нахождения: **188800, г. Выборг, Северный вал, д.5**  
Дата открытия: **22.12.2006**  
Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Чехомов Дмитрий Сергеевич**  
Срок действия доверенности: **31.12.2019**

Наименование: **"Гатчинские электрические сети"**  
Место нахождения: **188300, г. Гатчина, ул. К.Маркса, д.73-А**  
Дата открытия: **22.12.2006**  
Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Скляр Евgenий Николаевич**  
Срок действия доверенности: **31.12.2019**

Наименование: **"Дирекция строящихся объектов"**  
Место нахождения: **196191, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 7, лит.А**  
Дата открытия: **22.12.2006**  
Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Булатов Виталий Геннадьевич**  
Срок действия доверенности: **31.12.2019**

Наименование: **"Кабельная сеть"**  
Место нахождения: **191124, Санкт-Петербург, Синопская набережная, д.60-62, лит. А**  
Дата открытия: **22.12.2006**  
Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Стефанович Николай Георгиевич**  
Срок действия доверенности: **31.12.2019**

Наименование: **"Кингисепские электрические сети"**  
Место нахождения: **188480, г. Кингисепп, пр. К.Маркса, д.64**  
Дата открытия: **22.12.2006**  
Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: **Паршин Юрий Петрович**  
Срок действия доверенности: **31.12.2019**

Наименование: **"Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети"**

Место нахождения: *196247, Санкт-Петербург, Ленинский пр., д.160, лит.А*  
Дата открытия: *22.12.2006*  
Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Мещеряков Илья Михайлович*  
Срок действия доверенности: *31.12.2019*

Наименование: *"Энергоучет"*  
Место нахождения: *196084, Санкт-Петербург, Масляный пер., д. 6, лит.А*  
Дата открытия: *22.12.2006*  
Руководитель филиала (представительства)  
ФИО:  
Срок действия доверенности:

Наименование: *"Новоладожские электрические сети"*  
Место нахождения: *187453, г. Новая Ладога, ул. Садовая, д. 25*  
Дата открытия: *22.12.2006*  
Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Мальков Андрей Васильевич*  
Срок действия доверенности: *31.12.2019*

Наименование: *"Пригородные электрические сети"*  
Место нахождения: *196601, г. Пушкин, ул. Сетевая, д. 22*  
Дата открытия: *22.12.2006*  
Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Целищев Дмитрий Дмитриевич*  
Срок действия доверенности: *31.12.2019*

Наименование: *"Тихвинские электрические сети"*  
Место нахождения: *187500, г. Тихвин, ПС-143*  
Дата открытия: *22.12.2006*  
Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Дарков Тарас Вениаминович*  
Срок действия доверенности: *31.12.2019*

### **3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента**

#### **3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента**

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
35.12

Коды ОКВЭД
35.11
35.13
41.2
42.21
42.22.2
42.91.5
43.2
43.3
43.31
43.32
43.33

43.39
45.20
45.20.1
45.20.2
49.41.1
49.41.2
55.90
68.20
68.23.1
71.11
71.12.12
71.12.41
71.12.45
77.11
77.12
77.32
77.39
86.90.4

### 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: *основные виды деятельности (передача электрической энергии, технологическое присоединение)*

Наименование показателя	2017	2018
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	73 976 936	75 872 831
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99.1	99.2

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	19 105 405	20 991 176
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99.3	99.7

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

*Основными видами деятельности эмитента являются передача электрической энергии и оказание услуг по технологическому присоединению.*

*На выручку от данных видов деятельности приходится 99,2% выручки эмитента за 2018 год и 99,7% за 1 квартал 2019 года, против 99,1% за 2017 год и 99,3% за 3 месяца 2018 года, соответственно.*

*Выручка от реализации продукции (услуг) эмитента за 2018 год составила 76 450 млн руб., что на 1*

768 млн руб. (2,4%) выше, чем за 2017 год. Данное увеличение обусловлено ростом выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, в то время как выручка от оказания услуг по технологическому присоединению и по прочей деятельности снизилась.

Выручка за услуги по передаче электроэнергии за 2018 год составила 68 807 млн руб., что на 13,5%, 8 207 млн руб., выше значения показателя за 2017 год, в том числе, за счет:

- увеличения тарифных ставок с учетом применения в 2018 году Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области механизма возврата «сглаживания» собственной НВВ ПАО «Ленэнерго»;
- включения в объем полезного отпуска потребителей по бывшей зоне деятельности АО «СПб ЭС» с 01.04.2017 года.

Снижение выручки от оказания услуг по технологическому присоединению за 2018 год относительно 2017 года составило 6 311 млн руб., 47,2%. Основной причиной снижения выручки явился аномально высокий объем выручки от услуг по технологическому присоединению за 2017 год, который был значительно выше среднегодовых значений за последние 5 лет (в среднем 6-7 млрд рублей в год). Рост данного показателя в 2017 году был обусловлен большим объемом выполненных договоров технологического присоединения по начатой в 2016 году программе исполнения накопленных ранее обязательств, в том числе в рамках реализации программы государственной поддержки ПАО «Ленэнерго».

За 1 квартал 2019 года, относительно аналогичного периода 2018 года, выручка эмитента приросла на 1 808 млн руб., или 9,4%.

Выручка за услуги по передаче электроэнергии за 1 квартал 2019 года составила 20 275 млн руб., что на 11,8% (2 138 млн руб.) выше значения показателя за 1 квартал 2018 года за счет увеличения тарифных ставок и объемов потребления в 2019 году.

При этом выручка от оказания услуг по технологическому присоединению за 1 квартал 2019 года относительно аналогичного периода предыдущего отчетного года снизилась на 252 млн руб., 26,1%, в связи с закрытием в 1 квартале 2018 года крупного договора с ЗАО «Общественно-деловой центр «Охта».

Объем оказываемых услуг по передаче электроэнергии по распределительным сетям в течение года подвержен колебаниям в связи с сезонной зависимостью потребления электроэнергии потребителями, т.е. объемы полезного отпуска в 1 и 4 кварталах больше, чем во 2 и 3 кварталах.

Вид хозяйственной деятельности: *передача электрической энергии*

Наименование показателя	2017	2018
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	60 600 165	68 806 735
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	81.1	90

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	18 136 764	20 274 909
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	94.2	96.3

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.*

Вид хозяйственной деятельности: *технологическое присоединение*

Наименование показателя	2017	2018
-------------------------	------	------

Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	13 376 771	7 066 096
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	17.9	9.2

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	968 641	716 267
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	5	3.4

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	2017	2018
Сырье и материалы, %	1.31	1.46
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	39.53	37.48
Топливо, %	0	0
Энергия, %	17.94	17.75
Затраты на оплату труда, %	9.43	9.49
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	4.58	5.11
Отчисления на социальные нужды, %	2.7	2.7
Амортизация основных средств, %	19.58	20.49
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2.75	3.24
Прочие затраты, %	2.19	2.28
амортизация по нематериальным активам, %	0.08	0.07
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.29	0.27
представительские расходы, %	0	0
иное (пояснить), %	1.83	1.94
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	138.51	133.53

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0.98	1.46
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	36.11	35.76
Топливо, %	0	0
Энергия, %	22.63	23.18

Затраты на оплату труда, %	8.64	9.19
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	4.94	4.79
Отчисления на социальные нужды, %	2.44	2.77
Амортизация основных средств, %	19.06	20.53
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	3.44	0.7
Прочие затраты, %	1.77	1.84
амортизация по нематериальным активам, %	0.06	0.08
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.25	0.24
представительские расходы, %	0	0
иное (пояснить), %	1.46	1.53
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	126.48	139.46

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, установленных Федеральным законом о бухгалтерском учете от 06.12.2011 № 402-ФЗ, «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным приказом Минфина Российской Федерации от 29.07.1998 №34н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской отчетности организаций в Российской Федерации.**

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

За 2018 г.

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

Полное фирменное наименование: **ООО «Балтийский комплекс»**

Место нахождения: **199178 Санкт-Петербург, 17-я В.О. линия, д.42**

ИНН: **7811102790**

ОГРН: **1037825031925**

Доля в общем объеме поставок, %: **11.7**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Оптовая фирма «Петербургская топливная компания»**

Место нахождения: **Санкт-Петербург, Нефтяная дорога д.11**

ИНН: **7803002209**

ОГРН: **1027809170300**

Доля в общем объеме поставок, %: **99**

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

**Провод ВЛ неизолированный снижение на 48,70%**

**Провод самонесущий изолированный (СИП) снижение на 20,50%**

**Опоры ВЛ деревянные, 6(10)-35кВ снижение на 23,51%**



*Выключатели, до 1кВ снижение на 23,18%*  
*Фундаменты для опор 6(10)-35кВ снижение на 20,82%*  
*Разъединители, заземлители, 6(10)-35кВ снижение на 17,50%*  
*Выключатели, 6(10) - 35кВ снижение на 17,48%*  
*Кабельная арматура, 6(10) - 35кВ снижение на 12,71%*  
*Опоры ВЛ (ж/б, решетчатые), 6(10)-35кВ снижение на 12,62%*  
*Изоляторы подвесные увеличение на 14,16%*  
*Ограничители перенапряжений ОПН, 6(10) - 35кВ увеличение на 19,96%*  
*Трансформаторы тока, 6(10) - 35кВ увеличение на 25,50%*  
*Среднее изменение цен на все поставленные ТМЦ и оборудование: снижение на 9,96%.*

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

*Доля импортных материалов в поставке за 2018 год составила 14,43% от общего объема поставок. Доступность источников приобретения импортных материалов в будущих периодах остается. Возможность замещения поставок импортных материалов на отечественные находится на постоянном мониторинге при выборе поставщиков по конкурсным процедурам.*

За 3 мес. 2019 г.

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

Полное фирменное наименование: **ООО «Балтийский комплекс»**  
Место нахождения: **199178 Санкт-Петербург, 17-я В.О. линия, д.42**  
ИНН: **7811102790**  
ОГРН: **1037825031925**

Доля в общем объеме поставок, %: **29.36**

Полное фирменное наименование: **ООО «Элмонт»**  
Место нахождения: **141080 Московская обл, Королев г, Космонавтов пр-кт, д.34Б**  
ИНН: **5018114738**  
ОГРН: **1075018000078**

Доля в общем объеме поставок, %: **13.46**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Балтийская кабельная компания»**  
Место нахождения: **195256 Санкт-Петербург, Науки пр-кт, д.63 лит. А, пом. 7Н**  
ИНН: **7804516380**  
ОГРН: **1137847363026**

Доля в общем объеме поставок, %: **17.18**

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 импортных материалов в поставке основного электротехнического оборудования за 3 месяца 2019 года составила 0,08% от общего объема поставок. Доступность источников приобретения импортных материалов в будущих периодах остается. Возможность замещения поставок импортных материалов на отечественные находится на постоянном мониторинге при выборе поставщиков по конкурсным процедурам*

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

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

**ПАО «Ленэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии субъектам оптового и розничного рынков электрической энергии на территории Ленинградской области и города Санкт-Петербург. Услуги по передаче электрической энергии оказываются гарантирующим поставщикам, независимым энергосбытовыми компаниям и прямым потребителям – участникам оптового и розничного рынков электроэнергетики.**

**ПАО «Ленэнерго» является самой крупной электросетевой компанией на территории города Санкт-Петербург и Ленинградской области. С 01.04.2017 года изменен состав сетевого**

*оборудования в результате принятия с 01.04.2017 на баланс сетей АО «Санкт-Петербургские электрические сети» на основании договора аренды электросетевого хозяйства № 17-5262 от 03.04.2017 года.*

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

*На количество объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии могут негативно повлиять следующие факторы:*

- *Снижение потребления электроэнергии непосредственно самими потребителями;*
- *Выход из строя сетевого оборудования, как следствие рост недоотпуска электроэнергии потребителям;*
- *Отсутствие присоединения к сетям новых потребителей;*
- *Рост дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии;*
- *Высокие потери в сетях, вследствие безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии;*
- *Изменение существующих схем расчета по договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии со сбытовыми компаниями в зоне смежных сетевых компаний со схемы «котел сверху» на схему «котел снизу». Данный фактор негативно скажется не на объемах оказанных услуг по передаче электроэнергии, а на выручке компании за услуги по передаче электроэнергии.*
- *Изменение схем электроснабжения, приводящее к исключению сетей*

*ПАО «Ленэнерго» (в частности, подключение фидеров смежных сетевых организаций к электрооборудованию ПАО «ФСК ЕЭС»).*

*Для уменьшения влияния этих факторов ведется работа по повышению надежности собственных сетей, их развитию. Проводятся организационно-технические мероприятия по снижению технических и коммерческих потерь в сетях ПАО «Ленэнерго», совершенствованию системы учета электроэнергии, мероприятия по снижению дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии. Программа мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе ПАО «Ленэнерго», программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Ленэнерго» на период 2016-2020 утверждена Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 31 декабря 2015.*

### **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 "Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций "ЭНЕРГОПРОЕКТ"*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *Регистрационный номер в реестре членов СРО - 203, дата регистрации в реестре СРО 05.03.2010г.*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *подготовка проектной документации по договорам подряда на подготовку проектной документации в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии).*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *05.03.2010*

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 "Объединение строителей Санкт-Петербурга"*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *Регистрационный номер в реестре членов СРО - 13, дата регистрации в реестре СРО 02.12.2010*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Выполнение работ по договору строительного подряда в том числе заключенных с использованием конкурентных способов заключения договоров в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *02.12.2010*

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к

отдельным видам работ: *Главное управление МЧС России по г. Санкт-Петербургу*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **78-Б/01496**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.09.2016**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центральный аппарат Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВХ-00 016791 Переоформ**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.09.2017**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет по образованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **78Л02 0000646 (№ лицензии 1716)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **осуществляемая образовательными организациями, организациями, осуществляющими обучение, а также индивидуальными предпринимателями, за исключением индивидуальных предпринимателей, осуществляющих образовательную деятельность непосредственно, лицензирование которой осуществляют органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, осуществляющие переданные полномочия Российской Федерации в сфере образования**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.02.2016**

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

**У эмитента отсутствуют разрешения (лицензии) на осуществление:**

- банковских операций;
- страховой деятельности;
- деятельности профессионального участника рынка ценных бумаг;
- деятельности акционерного инвестиционного фонда;
- видов деятельности, имеющих стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства в соответствии с законодательством Российской Федерации об осуществлении иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства;
- иных видов деятельности, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение.

**Основная хозяйственная деятельность эмитента (передача электрической энергии и оказание услуг по технологическому присоединению) в соответствии с законодательством Российской Федерации не подлежит лицензированию и не требует получения специальных допусков.**

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

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

### **3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых**

**Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых. Эмитент не имеет подконтрольных организаций, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.**

### 3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

*Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи*

### 3.3. Планы будущей деятельности эмитента

*В дальнейшем ПАО «Ленэнерго» планирует оказывать услуги по основному виду деятельности – передаче электроэнергии потребителям Санкт-Петербурга и Ленинградской области, присоединенным к электроустановкам ПАО «Ленэнерго», в том числе опосредованно, а также потребителям, присоединенным к электроустановкам смежных сетевых организаций, у которых заключены договоры энергоснабжения с контрагентами ПАО «Ленэнерго».*

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

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Саморегулируемая организация Ассоциация "Объединение строителей Санкт-Петербурга"*

Срок участия эмитента: *дата вступления: 25.09.2008*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*Член СРО*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов "ЭНЕРГОПРОЕКТ"*

Срок участия эмитента: *дата вступления: 05.03.2010*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*Член Ассоциации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Ассоциация "Некоммерческое партнерство Территориальных сетевых организаций"*

Срок участия эмитента: *дата вступления: 25.02.2014*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*Член Ассоциации*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Автономная некоммерческая организация «Стратегическое партнерство по экономическому и социальному развитию Северо-Западного федерального округа»*

Срок участия эмитента: *дата вступления: 2012 год*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*Учредитель*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Саморегулируемая организация Ассоциация лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит»*

Срок участия эмитента: *дата вступления: 23.12.2010*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*Член НП*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы России»*

Срок участия эмитента: *дата вступления: 01.12.2008*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*Член НП*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Региональное объединение работодателей "Союз промышленников и предпринимателей Санкт-Петербурга"*

Срок участия эмитента: *дата вступления: 24.12.2009*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*Член Объединения*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Союз "Ленинградская областная торгово-промышленная палата"*

Срок участия эмитента: *дата вступления: 03.09.2003*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

**Член Ассоциации.**

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Союз «Санкт-Петербургская торгово-промышленная палата»**

Срок участия эмитента: **дата вступления: 14.12.2006**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

**Член палаты.**

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России»**

Срок участия эмитента: **дата вступления: 30.06.2009**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

**Член объединения.**

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Некоммерческое партнерство «Национальный комитет СИРЭД. Электрические распределительные сети»**

Срок участия эмитента: **дата вступления: 29.05.2012**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

**Член НП.**

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Общероссийская общественная организация «Деловая Россия»**

Срок участия эмитента: **дата вступления: 27.09.2007**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

**Член организации.**

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

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Ленэнергоспецремонт»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ЛЭСР»**

Место нахождения

**196191 Российская Федерация, Санкт-Петербург, Площадь Конституции 7 корп. А оф. 23Н**

ИНН: **7826704892**

ОГРН: **1027810229754**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузьмин Игорь Анатольевич (председатель)	0	0
Филатов Станислав Николаевич	0	0
Стефанович Николай Георгиевич	0	0
Макаров Александр Николаевич	0	0

Соболев Илья Александрович	0	0
----------------------------	---	---

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Козлов Станислав Андреевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**  
**отсутствует**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Курортэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Курортэнерго"**

Место нахождения

**197706 Российская Федерация, Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, Коммунаров ул. 16**

ИНН: **7827007301**

ОГРН: **1027812400747**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **98.13%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **99.75%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Услуги по передаче электрической энергии и мощности. Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям. Текущее содержание уличного освещения.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузьмин Игорь Анатольевич (председатель)	0	0
Хювенен Татьяна Ивановна	0	0
Дьяков Павел Николаевич	0	0
Пешкуров Вадим Ильич	0	0
Филатов Станислав Николаевич	0	0
Смольников Андрей Сергеевич	0	0
Мельникова Светлана Анатольевна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций
-----	---------------------------------------------------	--------------------------------------------

		эмитента, %
Дьяков Павел Николаевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**  
**отсутствует**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Царскосельская энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЦЭК"**

Место нахождения

**196601 Российская Федерация, Санкт-Петербург, г. Пушкин, Глилки 5**

ИНН: **7820015416**

ОГРН: **1027809003254**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **96.95%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **98.93%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Услуги по передаче электрической энергии и мощности. Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям. Текущее содержание уличного освещения.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузнецова Галина Владимировна (председатель)	0	0
Васьков Михаил Викторович	0	0
Тарноруцкая Вероника Викторовна	0	0
Макаров Александр Николаевич	0	0
Филатов Станислав Николаевич	0	0
Калинин Вячеслав Андреевич	0	0
Тарасов Анатолий Владимирович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тарноруцкая Вероника Викторовна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**  
**отсутствует**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Энергосервисная компания Ленэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»**

Место нахождения

**191124 Российская Федерация, Санкт-Петербург, Синопская набережная 60-62 корп. А**

ИНН: **7810846884**

ОГРН: **1117847478715**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей; производство электрической распределительной и регулирующей аппаратуры; предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию электрической распределительной и регулирующей аппаратуры**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Краинский Даниил Владимирович (председатель)	0	0
Макаров Александр Николаевич	0	0
Китаева Снежана Юрьевна	0	0
Щербак Александр Олегович	0	0
Филатов Станислав Николаевич	0	0
Будников Андрей Геннадьевич	0	0
Дьяков Павел Николаевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Филиппенко Игорь Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**  
**отсутствует**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Санкт-Петербургские электрические сети"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "СПб ЭС"**

Место нахождения

**196191 Российская Федерация, Санкт-Петербург, Площадь Конституции 7 корп. А**

ИНН: **7826074344**

ОГРН: **1027810338984**



Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0.000005%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0.000004%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Аренда и лизинг прочих видов транспорта, оборудования и материальных средств, не включенных в другие группировки**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Филатов Станислав Николаевич	0	0
Магдеев Нияз Надырович (председатель)	0	0
Смольников Андрей Сергеевич	0	0
Стефанович Николай Георгиевич	0	0
Ласточкина Наталья Олеговна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

**Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Ленэнерго"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г.Санкт-Петербург**

ИНН: **7803002209**

ОГРН: **1027809170300**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **0**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

**Решением ПАО "Ленэнерго" - Единственного акционера АО "СПб ЭС" от 30.06.2016 (протокол №5-2016), а также решением Совета директоров АО "СПб ЭС" от 20.02.2017 (протокол №6) полномочия единоличного исполнительного органа АО "СПб ЭС" переданы управляющей организации ПАО "Ленэнерго" с 22.02.2017.**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Петродворцовая электросеть»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ПЭС"**

Место нахождения

**198510 Российская Федерация, Санкт-Петербург, г. Петергоф, ул. Володи Дубинина 9**

ИНН: **7819001031**

ОГРН: **1027808911976**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **60.096%**  
 Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **80.1%**  
 Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**  
 Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**  
 Описание основного вида деятельности общества:

**Аренда и лизинг прочих видов транспорта, оборудования и материальных средств, не включенных в другие группировки**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ласточкина Наталья Олеговна	0	0
Поветкин Илья Валентинович	0	0
Магдеев Нияз Надырович (председатель)	0	0
Соболев Илья Александрович	0	0
Смольников Андрей Сергеевич	0	0
Филатов Станислав Николаевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

**Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Ленэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Ленэнерго"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7803002209**

ОГРН: **1027809170300**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **0**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

**Решением внеочередного общего собрания акционеров АО "ПЭС" от 15.08.2016 (протокол № ВОСА - 16(2)), а также решением Совета директоров АО "ПЭС" от 30.03.2017 (протокол №4 от 31.03.2017) полномочия единоличного исполнительного органа АО "ПЭС" переданы управляющей организации ПАО "Ленэнерго" с 01.04.2017.**

### **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 31.12.2018 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
-----------------------------------------------	----------------------------------------------	-------------------------------

Здания	23 919 194 745	13 077 503 041
Сооружения	213 689 748 520	125 250 008 173
Машины и оборудование (кроме офисного)	100 478 513 446	44 791 071 516
Офисное оборудование	975 183 414	644 832 943
Транспортные средства	1 928 125 836	1 268 534 693
Производственный и хозяйственный инвентарь	178 324 322	125 073 402
Земельные участки	119 393 012	0
Другие виды основных средств	144 263	0
ИТОГО	341 288 627 556	185 157 023 768

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

*Начисление амортизации объектов основных средств производится линейным способом. Годовая сумма амортизационных отчислений определяется исходя из первоначальной стоимости или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.*

*Срок полезного использования устанавливается утвержденными Комиссиями филиалов, структурных подразделений Исполнительного аппарата Общества по приемке основных средств и установлению сроков полезного использования на основании заключения технических специалистов с учетом информации, указанной в технической документации на объект с заполнением формы ОС-17 «Акт технического заключения по определению срока полезного использования и кода ОКОФ амортизируемого имущества», утвержденной учетной Политикой Общества.*

*Определение срока полезного использования основных средств производится исходя из:*

- *ожидаемого срока использования этого объекта в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;*
- *ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;*
- *нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта (например, срок аренды);*
- *нормативного срока службы, установленного заводом-изготовителем.*

*Срок полезного использования основных средств пересматривается (изменяется) в соответствии с принятой ПАО «Россети» Методикой по пересмотру сроков полезного использования в случае технического перевооружения, реконструкции и модернизации объектов электросетевого комплекса.*

*При изменении срока полезного использования новая норма амортизации определяется исходя из оставшегося срока полезного использования. При начислении амортизации новый срок полезного использования применяется к остаточной стоимости основного средства.*

*Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.*

*Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств производится независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде.*

*В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его по решению руководителя Общества на консервацию (в соответствии с требованиями законодательства) на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.*

*По имуществу в запасе (резерве), не переведенному в режим консервации, начисление амортизации осуществляется в обычном порядке.*

Отчетная дата: 31.12.2018

На 31.03.2019 г.

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальн	Сумма
-----------------------------------------------	--------------	-------

	ая (восстановите льная) стоимость	начисленной амортизации
Здания	23 911 083 716	13 180 589 568
Сооружения	214 443 589 546	126 613 650 046
Машины и оборудование (кроме офисного)	100 916 798 939	46 248 589 832
Офисное оборудование	1 053 255 263	672 776 675
Транспортные средства	2 002 717 947	1 304 458 323
Производственный и хозяйственный инвентарь	179 846 463	128 874 898
Земельные участки	119 393 012	0
Другие виды основных средств	144 263	0
ИТОГО	342 626 829 148	188 148 939 342

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

*Начисление амортизации объектов основных средств производится линейным способом. Годовая сумма амортизационных отчислений определяется исходя из первоначальной стоимости или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.*

*Срок полезного использования устанавливается утвержденными Комиссиями филиалов, структурных подразделений Исполнительного аппарата Общества по приемке основных средств и установлению сроков полезного использования на основании заключения технических специалистов с учетом информации, указанной в технической документации на объект с заполнением формы ОС-17 «Акт технического заключения по определению срока полезного использования и кода ОКОФ амортизируемого имущества», утвержденной учетной Политикой Общества.*

*Определение срока полезного использования основных средств производится исходя из:*

- *ожидаемого срока использования этого объекта в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;*
- *ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;*
- *нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта (например, срок аренды);*
- *нормативного срока службы, установленного заводом-изготовителем.*

*Срок полезного использования основных средств пересматривается (изменяется) в соответствии с принятой ПАО «Россети» Методикой по пересмотру сроков полезного использования в случае технического перевооружения, реконструкции и модернизации объектов электросетевого комплекса.*

*При изменении срока полезного использования новая норма амортизации определяется исходя из оставшегося срока полезного использования. При начислении амортизации новый срок полезного использования применяется к остаточной стоимости основного средства.*

*Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.*

*Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств производится независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде.*

*В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его по решению руководителя Общества на консервацию (в соответствии с требованиями законодательства)*

*на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.*

*По имуществу в запасе (резерве), не переведенному в режим консервации, начисление амортизации осуществляется в обычном порядке.*

Отчетная дата: 31.03.2019

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.

***Переоценка основных средств за указанный период не проводилась***

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):

<b>№ п/п</b>	<b>даты возникновения обременения</b>	<b>Срок действия договора</b>	<b>Предмет договора</b>
1	01.01.08	01.01.2008-30.11.2048	аренда части здания ПС-526 для размещения оборудования и персонала
2	01.11.07	на неопределенный срок	аренда нежилого помещения для размещения телекоммуникационного оборудования
3	18.10.10	на неопределенный срок	аренда нежилого помещения для размещения телекоммуникационного оборудования
4	12.08.08	на неопределенный срок	аренда нежилых помещений для размещения телекоммуникационного оборудования
5	28.04.10	на неопределенный срок	аренда части нежилого помещения №25 под размещение телекоммуникационного оборудования
6	28.04.10	на неопределенный срок	аренда нежилых помещений для использования под размещение телекоммуникационного оборудования
7	28.04.10	на неопределенный срок	аренда нежилых помещений для использования под размещение телекоммуникационного оборудования
8	01.07.2016	на неопределенный срок	аренда нежилых помещений для административно-производственных нужд и размещения телекоммуникационного оборудования
9	09.10.2017	на неопределенный срок	аренда части помещения №7 на 3 этаже площадью 1 кв.м для размещения телекоммуникационного оборудования
10	03.03.08	на неопределенный срок	аренда нежилых помещений для использования под офис
11	02.10.2017	на неопределенный срок	аренда здания котельной и оборудования
12	02.08.12	до 31.08.22	аренда нежилых помещений для использования под офис

13	05.09.12	до 31.07.2019	аренда объекта незавершенного строительства(гараж) с правом пользования зем.участком для использования в производственных целях
14	31.03.09	на неопределенный срок	аренда недвижимого электросетевого имущества
15	27.03.09	на неопределенный срок	аренда недвижимого электросетевого имущества

## 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	2017	2018
Норма чистой прибыли, %	16.82	13.59
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.36	0.36
Рентабельность активов, %	6.11	4.84
Рентабельность собственного капитала, %	9.53	7.43
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	15.27	20.44
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.09	0.1
Рентабельность активов, %	1.45	1.95
Рентабельность собственного капитала, %	2.18	2.99
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

#### **Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов**

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:

**Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы предприятия - производительность или отдачу финансовых ресурсов. Динамика показателей рентабельности напрямую взаимосвязана с динамикой чистой прибыли.**

**Значения показателей рентабельности собственного капитала и активов, а также нормы чистой прибыли по итогам 2018 года являются положительными в условиях получения эмитентом чистой прибыли, при этом относительно предыдущего года показатели незначительно уменьшились, что обусловлено снижением финансового результата эмитента.**

*Чистая прибыль ПАО «Ленэнерго» за отчетный год составила 10 386 млн руб. и снизилась к уровню 2017 года на 2 175 млн руб., 17,3%. На динамику финансового результата ПАО «Ленэнерго» за 2018 год основное влияние оказало снижение валовой прибыли от услуг по технологическому присоединению.*

*За 1 квартал 2019 года чистая прибыль ПАО «Ленэнерго» составила 4 304 млн руб., что превышает значения показателя за аналогичный период 2018 года в 1,5 раза, на 1 365 млн руб. Прирост чистой прибыли преимущественно обусловлен ростом выручки эмитента от оказания услуг по передаче электроэнергии.*

*Норма чистой прибыли эмитента отражает соотношение чистой прибыли и выручки от продаж. Показатель нормы чистой прибыли за 2018 год уменьшился на 3,23 процентных пункта и составил 13,59% - в связи с разнонаправленным изменением полученной эмитентом чистой прибыли (снижение на 2 175 млн руб., 17,3%) и выручки от продаж (рост на 1 768 млн руб., 2,4%). На динамику показателей прибыли, несмотря на увеличение выручки, влияние оказал больший, по сравнению с увеличением выручки, прирост затрат и увеличение отрицательного сальдо прочих доходов и расходов.*

*За 1 квартал 2019 года, в связи с опережающим темпом прироста полученной эмитентом чистой прибыли, относительно темпа прироста выручки, норма чистой прибыли увеличилась в 1,3 раза и составила 20,44%, против 15,27% за аналогичный период 2018 года.*

*Показатель рентабельности активов отражает прибыль, полученную с каждого рубля, вложенного в активы.*

*За 2018 год показатель рентабельности активов составил 4,84%. Его снижение относительно 2017 года на 1,27 процентных пункта обусловлено уменьшением финансового результата, при том что балансовая стоимость активов эмитента возросла*

*По итогам 1 квартала 2019 года показатель рентабельности активов достиг 1,95%, что превышает уровень аналогичного периода 2018 года на 0,51 процентных пункта, в 1,4 раза. Прирост показателя связан с опережающим темпом прироста финансового результата эмитента за 1 квартал 2019 года (увеличение в 1,5 раза) относительно темпа прироста балансовой стоимости активов (рост в 1,1 раза).*

*Прирост балансовой стоимости активов ПАО «Ленэнерго» как за 2018 год, так и на конец 1 квартала 2019 года по сравнению с 1 кварталом 2018 года связан с реализацией эмитентом инвестиционной программы и получением положительного финансового результата за 2018 год – 1 квартал 2019 года.*

*Рентабельность собственного капитала показывает величину прибыли, полученной с каждого рубля, вложенного в предприятие, его собственниками.*

*Значение показателя рентабельности собственного капитала за 2018 год снизилось к уровню 2017 года на 2,10 процентных пункта и составило 7,43 пункта. На снижение показателя в основном повлияло уменьшение чистой прибыли эмитента, в то время величина капитала и резервов приросла (за счет финансового результата).*

*По итогам 1 квартала 2019 года показатель рентабельности собственного капитала достиг 2,99%, увеличившись относительно аналогичного периода 2018 года на 0,81 процентных пункта, в 1,4 раза, - за счет опережающего темпа прироста чистой прибыли эмитента (в размере 46,4%) относительно темпа прироста величины его капитала и резервов (составил всего 6,9%).*

*Коэффициент оборачиваемости активов, отражающий продолжительность оборота активов в отчетном периоде, на 31.12.2018 составил 0,36 раз, и, по сравнению с 2017 годом, практически не изменился в условиях сопоставимых темпов прироста выручки и активов эмитента.*

*На 31.03.2019 значение коэффициента оборачиваемости активов составило 0,10 раза, и превысило значение показателя за 1 квартал 2018 года на 1,0% - за счет опережающих темпов прироста выручки относительно темпов прироста активов эмитента.*

*По итогам 2018 года и за 1 квартал 2019 года, также как и за 2017 год и за 1 квартал 2018 года, непокрытый убыток у эмитента отсутствует, а соотношение непокрытого убытка и балансовой стоимости активов принимает нулевое значение, что с позиции оценки финансового состояния эмитента расценивается положительно.*

*Мнения органов управления эмитента относительно представленного анализа прибыльности и убыточности совпадают.*

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	2017	2018
Чистый оборотный капитал	-25 774 690	-16 747 879
Коэффициент текущей ликвидности	0.36	0.49
Коэффициент быстрой ликвидности	0.33	0.45

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	-15 297 024	-11 350 007
Коэффициент текущей ликвидности	0.51	0.66
Коэффициент быстрой ликвидности	0.47	0.61

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:

*При расчете показателей использовалась методика, рекомендованная Банком России (в соответствии с «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утв. Банком России 30.12.2014 N 454-П, зарегистрировано в Минюсте России 12.02.2015 N 35989)*

*Чистый оборотный капитал отражает ту сумму оборотных средств, которые останутся у эмитента после погашения за их счет всех краткосрочных обязательств.*

*Иначе говоря, чистый оборотный капитал характеризует величину оборотного капитала, свободного от краткосрочных (текущих) обязательств, то есть ту долю оборотных средств эмитента, которая профинансирована из долгосрочных источников и которую не надо использовать для погашения текущих обязательств.*

*За 2018 год и за 1 квартал 2019 года чистый оборотный капитал у эмитента отсутствует, и, также как и на конец 2017 года и 1 квартала 2018 года, составляет отрицательную величину, - то есть оборотные средства ПАО «Ленэнерго» не финансируются за счет долгосрочных источников.*

*Традиционно рекомендуемое значение чистых оборотных активов – больше нуля, поскольку в самом общем случае у предприятия после погашения всех краткосрочных обязательств должны остаться оборотные средства для продолжения осуществления текущей деятельности.*

*Однако, в силу отраслевой специфики, ситуация, при которой у эмитента отсутствует чистый оборотный капитал, является для него допустимой и приемлемой.*

*Эмитент является предприятием, относящимся к капиталоемкой отрасли, поэтому структура пассивов его баланса характеризуется большим объемом заемных средств, а в структуре актива преобладают внеоборотные активы.*

*При этом в пассиве баланса значительную долю занимает сумма привлеченных средств в виде*



авансов по технологическому присоединению, тесно связанных с исполнением инвестиционной программы (в размере 19,5% совокупных обязательств эмитента по состоянию на 31.12.2018 и 20,1% - на 31.03.2019, соответственно).

За 2018 год величина чистого оборотного капитала увеличилась на 9 027 млн руб., 35,0%. Изменение показателя связано с ростом величины оборотных активов за вычетом долгосрочной дебиторской задолженности (на 1 544 млн руб., - преимущественно за счет роста денежных средств в связи с формированием положительного чистого денежного потока от операционной деятельности, в том числе за счет значительного объема поступлений от реализации услуг по передаче электроэнергии, технологическому присоединению) при одновременном снижении суммы краткосрочных обязательств за вычетом доходов будущих периодов – на 7 483 млн руб. (в основном за счет сокращения краткосрочной задолженности по кредитам и займам в результате проведенной работы по оптимизации кредитного портфеля).

За 1 квартал 2019 года по отношению к аналогичному периоду 2018 года величина чистого оборотного капитала возросла на 3 947 млн руб., 25,8%. Изменение показателя связано с увеличением суммы оборотных активов за вычетом долгосрочной дебиторской задолженности (на 5 822 млн руб., в 1,4 раза, также в основном за счет роста денежных средств в связи с формированием положительного чистого денежного потока от операционной деятельности) при одновременном менее существенном приросте краткосрочных обязательств за вычетом доходов будущих периодов (в 1,1 раза).

Коэффициенты ликвидности характеризуют способность предприятия удовлетворять требования по краткосрочным обязательствам.

Коэффициент текущей ликвидности отражает общую обеспеченность предприятия оборотными средствами (за вычетом долгосрочной дебиторской задолженности) для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения срочных (текущих) обязательств.

Коэффициент быстрой ликвидности показывает ту долю текущих обязательств, которая может быть покрыта наиболее ликвидной частью оборотных средств (оборотные активы за вычетом запасов, НДС по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности).

Коэффициент текущей ликвидности на конец 2018 года составил 0,49 пункта и относительно 2017 года возрос на 0,13 пункта, или 35,6%.

Значение коэффициента быстрой ликвидности по состоянию на 31.12.2018 также возросло к уровню 2017 года – на 0,12 пункта, 34,4%, и достигло 0,45 пункта.

В целом, улучшение показателей по итогам 2018 года обусловлено ростом суммы оборотных активов ПАО «Ленэнерго» к уровню аналогичного периода предыдущего отчетного года (в основном за счет роста остатков денежных средств), при снижении краткосрочных обязательств (за счет сокращения краткосрочной задолженности по кредитам и займам в результате проведенной работы по оптимизации кредитного портфеля).

По состоянию на 31.03.2019 коэффициент текущей ликвидности достиг 0,66 пункта, коэффициент быстрой ликвидности – 0,61 пункта. Рост показателей на конец 1 квартала 2019 год к уровню аналогичного периода прошлого года по каждому показателю составил 0,15 пункта, соответственно.

Улучшение показателей на конец 1 квартала 2019 года относительно аналогичного периода 2018 года в основном обусловлено увеличением суммы денежных средств в связи с формированием положительного чистого денежного потока от операционной деятельности за 2018 год – 1 квартал 2019 года. При том, что краткосрочные обязательства возросли в меньшей мере (за счет прироста оценочных обязательств - в основном за счет начисления за период с 01.04.2018 по 31.03.2019 резервов по налоговым рискам, по судебным искам, резервов на оплату вознаграждения по итогам работы за год и иных премий и прочим).

На показатели ликвидности эмитента существенное влияние также оказывает величина задолженности по авансам, полученным от заявителей по договорам на технологическое присоединение, большая часть которой является краткосрочной.

В большинстве случаев оплата за услуги по присоединению к сетям ПАО «Ленэнерго» - это авансы, которые платятся при заключении договора на присоединение, и которые фактически являются долгосрочным источником средств, поскольку связаны с осуществлением эмитентом долгосрочной инвестиционной программы.

Указанные обязательства не требуют обеспеченности текущими активами, так как являются источниками для формирования внеоборотных активов Общества и погашаются при оказании услуг по технологическому присоединению.

На конец 2018 года авансы, полученные по договорам технологического присоединения, увеличились относительно 31.12.2017 в совокупности на 1 111 млн руб., 8,2%, в том числе долгосрочные приросли на 1 581 млн руб., 72,3%, а краткосрочные снизились на 470 млн руб., 4,1%.

На 31.03.2019, относительно аналогичного периода 2018 года, авансы приросли на 841 млн. руб., 5,8%, – в том числе долгосрочные увеличились на 1 215 млн руб., 36,8%, а краткосрочные – уменьшились на 374 млн руб., 3,3%, соответственно.

В перспективе улучшение показателей ликвидности эмитента может быть достигнуто за счет дальнейшего снижения краткосрочных обязательств по авансам полученным - выполнения ПАО «Ленэнерго» своих обязательств перед заявителями, то есть при увеличении ожидаемой выручки от оказания услуг по технологическому присоединению и при условии сохранения ориентации на дальнейшую оптимизацию кредитного портфеля по срокам погашения.

**Мнения органов управления эмитента относительно представленного анализа совпадают.**

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 31.12.2018 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: **Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «СПб ЭС»**

Место нахождения эмитента: **Россия, Санкт-Петербург**

ИНН: **7826074344**

ОГРН: **1027810338984**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
24.07.2001	1-01-02197-D	РО ФКЦБ России в СЗФО
01.09.2011	1-01-02197-D-001D	РО ФСФР России в СЗФО
25.12.2012	1-01-02197-D-002D	РО ФСФР России в СЗФО
27.09.2013	1-01-02197-D-003D	МУ СБР в СЗФО (г.Санкт-Петербург)
25.12.2015	1-01-02197-D-004D	Северо-Западное ГУ Банка России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **357 692**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **35 769,2 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **14 438**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

**Решение о выплате дивидендов в отчетном периоде не принималось**

Дополнительная информация:

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

**Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых**

*вложений, нет*

*Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги*

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

*Эмитентом создан резерв, под обесценение финансовых вложений. Размер резерва на 31.12.2018 составляет 8 229 058 тыс. руб.*

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: *банковский вклад (депозит) в Санкт-Петербургском акционерном коммерческом банке «Таврический» (открытое акционерное общество)*

Размер вложения в денежном выражении: **10 620 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

*Порядок определения дохода: Ежемесячное начисление процентов на сумму вклада.*

*Срок выплаты дохода: Ежеквартально в последний рабочий день последнего календарного месяца квартала.*

Дополнительная информация:

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

*отсутствует*

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:

*Бухгалтерская отчетность Эмитента сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом от 21.11.1996 №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным приказом Минфина Российской Федерации от 29.07.1998 №34н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской отчетности организаций в Российской Федерации.*

На 31.03.2019 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: *Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "СПб ЭС"**

Место нахождения эмитента: **Россия, Санкт-Петербург**

ИНН: **7826074344**

ОГРН: **1027810338984**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
24.07.2001	1-01-02197-D	РО ФКЦБ России в СЗФО
01.09.2011	1-01-02197-D-001D	РО ФСФР России в СЗФО
25.12.2012	1-01-02197-D-002D	РО ФСФР России в СЗФО
27.09.2013	1-01-02197-D-003D	МУ СБР в СЗФО (г.Санкт-Петербург)
25.12.2015	1-01-02197-D-004D	Северо-Западное ГУ Банка России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **357 692**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **35 769,2 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **14 438**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

**Решение о выплате дивидендов в отчетном периоде не принималось**

Дополнительная информация:

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

**Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет**

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

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

**Эмитентом создан резерв, под обесценение финансовых вложений. Размер резерва на 31.03.2019 составляет 8 179 835 тыс. руб.**

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **банковский вклад (депозит) в Санкт-Петербургском акционерном коммерческом банке «Таврический» (открытое акционерное общество)**

Размер вложения в денежном выражении: **10 620 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

**Порядок определения дохода: Ежемесячное начисление процентов на сумму вклада.**

**Срок выплаты дохода: Ежеквартально в последний рабочий день последнего календарного месяца квартала.**

Дополнительная информация:

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

**отсутствует**

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:

**Бухгалтерская отчетность эмитента сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом о бухгалтерском учете от 06.12.2011 № 402-ФЗ, «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным приказом Минфина Российской Федерации от 29.07.1998 №34н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской отчетности организаций в Российской Федерации.**

#### **4.4. Нематериальные активы эмитента**

На 31.12.2018 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Сайт "lenenergo.ru"	1 773 856	1 773 856
ИС "Альфа"	66 098 347	66 098 347
Электронный архив	185 083 052	185 131 351

Электронные БД и ИС	252 855 023	142 837 219
Патенты на полезные модели	32 334 258	4 249 293
Товарный знак	20 250	10 125
АСУ предприятием	6 154 500	205 150
ИТОГО	544 319 286	400 305 340

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

*При принятии НМА к бухгалтерскому учету ПАО «Ленэнерго» определяют срок его полезного использования.*

*Сроком полезного использования является выраженный в месяцах период, в течение которого Общество предполагает использовать НМА с целью получения экономической выгоды.*

*ПАО «Ленэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого система может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией.*

*Срок полезного использования НМА не может превышать срок деятельности Общества.*

*Срок полезного использования НМА ежегодно проверяется Обществом на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.*

*Стоимость НМА с определенным сроком полезного использования погашается посредством начисления амортизации в течение срока их полезного использования.*

*Определение ежемесячной суммы амортизационных отчислений по НМА производится линейным способом - исходя из фактической (первоначальной) стоимости НМА равномерно в течение срока полезного использования этого актива.*

*Амортизационные отчисления по НМА начинаются с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого актива к бухгалтерскому учету, и начисляются до полного погашения стоимости либо списания этого актива с бухгалтерского учета.*

*В течение срока полезного использования НМА начисление амортизационных отчислений не приостанавливается.*

*Амортизационные отчисления по НМА прекращаются с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости или списания этого актива с бухгалтерского учета.*

*Амортизационные отчисления по НМА отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде.*

*Начисленная сумма амортизации НМА относится на счета учета затрат на производство (расходов на продажу) в зависимости от направления использования НМА.*

Отчетная дата: 31.12.2018

На 31.03.2019 г.

Единица измерения: руб.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Сайт "lenenergo.ru"	1 773 856	1 773 856
ИС "Альфа"	66 098 347	66 098 347
Электронный архив	189 550 024	187 540 511
Электронные БД и ИС	251 148 798	142 349 014
Патент на полезную модель	32 334 258	5 086 320
АСУ предприятием	6 154 500	512 875
ИТОГО	547 080 032	403 371 553

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

*ПАО «Ленэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого система может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией.*

*Срок полезного использования НМА ежегодно проверяется Обществом на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.*

*При изменении срока полезного использования новая норма амортизации определяется исходя из оставшегося срока полезного использования. При начислении амортизации новый СПИ применяется к остаточной стоимости НМА (первоначальная стоимость за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения).*

*Стоимость НМА с определенным сроком полезного использования погашается посредством начисления амортизации в течение срока их полезного использования.*

*Определение ежемесячной суммы амортизационных отчислений по НМА производится линейным способом - исходя из фактической (первоначальной) стоимости НМА равномерно в течение срока полезного использования этого актива.*

*Амортизационные отчисления по НМА начинаются с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого актива к бухгалтерскому учету, и начисляются до полного погашения стоимости либо списания этого актива с бухгалтерского учета.*

*В течение срока полезного использования НМА начисление амортизационных отчислений не приостанавливается.*

*В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом.*

Отчетная дата: 31.03.2019

#### **4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований**

##### *1 квартал 2018 года*

*В 1 квартале 2018 года в рамках договора на НИОКР «Разработка железобетонных опор из центрифугированных секционированных стоек» ПАО «ФИЦ» осуществлялось технико-экономическое обоснование выполнения НИОКР, выбор пилотных мест установки разработанных опор ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек, проведение независимой экспертизы результата НИОКР (8 этап работ).*

*В 1 квартале 2018 года Федеральной службой по интеллектуальной собственности зарегистрировано предоставление права использования патентов РФ №2604360, №170794, №170712 на срок действия патентов по лицензионному договору от 23.11.2017 №17-15366 с ООО «Волгостройресурс».*

*В 1 квартале 2018 года в рамках договора на НИР «Разработка автоматизированной системы управления городскими распределительными сетями 6-10 кВ» осуществлялась разработка концепции автоматизации городских кабельных сетей на примере распределительной сети энергорайона мегаполиса, оценка эффективности (2 этап работ).*

##### *2 квартал 2018 года*

*Во 2 квартале 2018 года по договору на НИОКР «Разработка железобетонных опор из центрифугированных секционированных стоек» ПАО «ФИЦ» в рамках принятого заключительного 8 этапа работ на сумму 0,87 млн. руб. без НДС получены следующие результаты:*

- технико-экономическое обоснование результата НИОКР;*
- пилотные места установки разработанных опор ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек;*
- отчет о проведенной независимой экспертизе результата НИОКР.*

*Во 2 квартале 2018 года в рамках заключенного лицензионного договора между ПАО «Ленэнерго» и ООО «Волгостройресурс», ПАО «Ленэнерго» представлено неисключительное право использования изобретения «Железобетонная стойка опоры» (от 10.12.2016 №2604360), полезной модели «Железобетонная стойка опоры» (от 11.05.2017 №170794) и полезной модели «Железобетонная стойка опоры» (от 04.05.2017 №170712) по акту предоставления права от 08.06.2018 года для целей последующей коммерциализации результатов НИОКР.*

*Во 2 квартале 2018 года АО «НТЦ ЕЭС» в рамках договора на НИР «Разработка*

автоматизированной системы управления городскими распределительными сетями 6-10 кВ» в рамках принятого 2 этапа работ на сумму 1,9 млн. руб. без НДС получены следующие результаты:

- отчет о НИР «Разработка концепции построения оптимальной схемы автоматизации и основных требований к АСУ»;
- технические требования к АСУ распределительными кабельными сетями.

Во втором квартале 2018 года с ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» заключен договор на выполнение работ по тематике НИОКР: «Разработка подходов к построению, управлению, исследованию на физических моделях и применению нового класса полупроводниковых регуляторов реактивной мощности с предельно высоким качеством регулирования реактивного тока для применения в активно-адаптивных электрических сетях с целью снижения потерь и поддержания оптимальных уровней напряжения на шинах ПС в части НИР «Разработка и исследование подходов к построению и применению в активно-адаптивных распределительных электрических сетях систем регулирования режимов работы на основе нового класса полупроводниковых регуляторов реактивной мощности с высоким качеством регулирования реактивного тока для снижения потерь и поддержания оптимальных уровней напряжения на шинах ПС и в местах подключения нагрузок» от 29.06.2018 №18-5822.

### 3 квартал 2018 года

В третьем квартале 2018 года с ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» в рамках договора на НИОКР: «Разработка подходов к построению, управлению, исследованию на физических моделях и применению нового класса полупроводниковых регуляторов реактивной мощности с предельно высоким качеством регулирования реактивного тока для применения в активно-адаптивных электрических сетях с целью снижения потерь и поддержания оптимальных уровней напряжения на шинах ПС в части НИР «Разработка и исследование подходов к построению и применению в активно-адаптивных распределительных электрических сетях систем регулирования режимов работы на основе нового класса полупроводниковых регуляторов реактивной мощности с высоким качеством регулирования реактивного тока для снижения потерь и поддержания оптимальных уровней напряжения на шинах ПС и в местах подключения нагрузок» в рамках принятого 1 этапа работ на сумму 0,9 млн. руб. без НДС получены следующие результаты:

- отчет о НИР «Анализ современной научно-технической, нормативной и методической литературы, затрагивающей тему НИР, в том числе статей в ведущих зарубежных и российских научных журналах»;

- отчет о патентном поиске по теме: «Полупроводниковый регулятор реактивной мощности», «Статический компенсатор реактивной мощности», «Статический тиристорный компенсатор».

В третьем квартале 2018 года в рамках договора на НИР «Разработка автоматизированной системы управления городскими распределительными сетями 6-10 кВ» осуществлялись апробация концепции автоматизации городских кабельных сетей на примере распределительной сети энергорайона мегаполиса, оценка эффективности (3 этап работ) и подготовка комплекта заявочной документации на объект интеллектуальной собственности (4 этап работ).

### 4 квартал 2018 года

В четвертом квартале 2018 года по договору с ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» на выполнение НИОКР: «Разработка подходов к построению, управлению, исследованию на физических моделях и применению нового класса полупроводниковых регуляторов реактивной мощности с предельно высоким качеством регулирования реактивного тока для применения в активно-адаптивных электрических сетях с целью снижения потерь и поддержания оптимальных уровней напряжения на шинах ПС в части НИР «Разработка и исследование подходов к построению и применению в активно-адаптивных распределительных электрических сетях систем регулирования режимов работы на основе нового класса полупроводниковых регуляторов реактивной мощности с высоким качеством регулирования реактивного тока для снижения потерь и поддержания оптимальных уровней напряжения на шинах ПС и в местах подключения нагрузок» в рамках принятого 2 этапа работ на сумму 6,8 млн. руб. без НДС получены следующие результаты:

- отчет о НИР «Данные по потенциально возможным пилотным районам внедрения системы регулирования режимов работы активно-адаптивных сетей на основе нового класса полупроводниковых регуляторов реактивной мощности с высоким качеством регулирования реактивного тока, в соответствии с п. 2.1.2 ТЗ, включая расчетные схемы электрических сетей района на текущий этап, а также на перспективу 5 и 10 лет»;

- отчет о НИР «Выбор и обоснование пилотного района внедрения Системы»;

- отчет о НИР «Непрерывный мониторинг показателей качества электрической энергии, уровней напряжений и мощностей нагрузок на объектах пилотного района в течение 7 суток»;

- верифицированные расчетные схемы пилотного района.

В четвертом квартале 2018 года по договору на НИР «Разработка автоматизированной системы управления городскими распределительными сетями 6-10 кВ» с АО «НТЦ ЕЭС» в рамках принятых 3 и 4 (заключительного) этапов работ на сумму 1,6 млн. руб. без НДС получены следующие результаты:

- отчет о НИР «Апробация концепции автоматизации городских кабельных сетей на примере распределительной сети мегаполиса, выполненная посредством компьютерного моделирования. Технико-экономическое обоснование»;
- компьютерная модель реализации АСУ для распределительной электрической сети энергорайона;
- база данных электрической сети энергорайона, сформированная для создания компьютерной модели;
- заявка на оформление охранного документа на объект интеллектуальной собственности;
- презентация «Разработка концепции построения автоматизированной системы управления городскими распределительными кабельными сетями 6-10 кВ».

В четвертом квартале заключен договор № 18-11095 от 21.11.2018 с ООО «Промпатент» на оказание услуги по получению охранного документа на изобретение (полезную модель) «Система и способ автоматического управления городской распределительной электрической сетью 6-10 кВ» по результатам НИР «Разработка автоматизированной системы управления городскими распределительными сетями 6-10 кВ».

В четвертом квартале 2018 года с ООО «НПП Бреслер» заключен договор на выполнение работ по тематике НИОКР: «Разработка микропроцессорного комплекса определения мест повреждения при всех видах замыканий на линиях 35 кВ, интегрированного в цифровые активно-адаптивные сети» от 02.10.2018 № 18-10014. В рамках договора принят 1 этап работы на сумму 4,0 млн. руб. без НДС и получены следующие результаты:

- отчет «Анализ существующих методов волнового ОМП и выбор технических средств для реализации алгоритма волнового ОМП»;
- отчет «Описание алгоритмов отдельных элементов комплекса ОМП для ВЛ 35 кВ»;
- отчет «Технические требования к комплексу ОМП для ВЛ 35 кВ»;
- отчет по патентным исследованиям.

В четвертом квартале 2018 года с ПАО «ФИЦ» заключен договор на выполнение работ по тематике НИР: «Разработка электронного каталога типовых решений для цифрового района электрических сетей» от 04.10.2018 № 18-9493. В рамках договора приняты 1 и 2 этапы работы на сумму 9,0 млн. руб. без НДС и получены следующие результаты:

- отчет «Анализ российского и зарубежного опыта по разработке технических решений Цифрового РЭС и электронных каталогов»;
- отчет «Задание на Базу данных технических решений для Цифрового РЭС».

В четвертом квартале 2018 года с АО «НТЦ ЕЭС» заключен договор на выполнение работ по тематике НИР: «Исследование применения технологий гибких систем переменного тока (FACTS) для создания активно-адаптивных электрических сетей 110 кВ ПАО «Ленэнерго» с обоснованием эффективности» от 06.11.2018 № 18-11103/1230-02-6-18. В рамках договора приняты 1 и 2 этапы работы на сумму 6,17 млн. руб. без НДС и получены следующие результаты:

- отчет «Анализ российского и зарубежного опыта применения существующих силовых энергетических устройств, реализующих режимное регулирование и ограничение токов короткого замыкания»;
- отчет о патентном поиске;
- отчет «Исследование эффективности автоматизированного регулирования напряжения устройствами FACTS в сетях 110 кВ ПАО «Ленэнерго».

#### 1 квартал 2019 года

В первом квартале 2019 года в рамках договора с ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» от 29.06.2018 №18-5822 на выполнение НИОКР: «Разработка подходов к построению, управлению, исследованию на физических моделях и применению нового класса полупроводниковых регуляторов реактивной мощности с предельно высоким качеством регулирования реактивного тока для применения в активно-адаптивных электрических сетях с целью снижения потерь и поддержания оптимальных уровней напряжения на шинах ПС в части НИР «Разработка и исследование подходов к построению и применению в активно-адаптивных распределительных электрических сетях систем регулирования режимов работы на основе нового класса полупроводниковых регуляторов реактивной мощности с высоким качеством регулирования реактивного тока для снижения потерь и поддержания оптимальных уровней напряжения на шинах ПС и в местах подключения нагрузок» по 3 этапу работ осуществлялись:

- разработка методики выбора мест установки, мощностей и основных характеристик ПРРМ в распределительной сети на основе многокритериальной оптимизации и фактических графиков нагрузки;



- разработка алгоритма управления ПРРМ;  
- проведение исследований электрических режимов работы электрической сети пилотного района на текущий этап, а также на перспективу 5 и 10 лет;  
- разработка технических требований по основным характеристикам, параметрам и местам установки оборудования системы регулирования режимов работы на основе нового класса ПРРМ для внедрения в пилотном районе.

В первом квартале 2019 года в рамках договора с ООО «НПП Бреслер» от 02.10.2018 № 18-10014 на выполнение НИОКР: «Разработка микропроцессорного комплекса определения мест повреждения при всех видах замыканий на линиях 35 кВ, интегрированного в цифровые активно-адаптивные сети» осуществлялась разработка конструкторской документации на комплекс ОМП для ВЛ 35 кВ и разработка программы и методики контрольных испытаний опытно-промышленных образцов комплекса ОМП для ВЛ 35 кВ (2 этап работ).

В первом квартале 2019 года в рамках договора с ПАО «ФИЦ» № 18-9493 от 04.10.2019 на выполнение НИР: «Разработка электронного каталога типовых решений для цифрового района электрических сетей» осуществлялась разработка Базы данных технических решений для Цифрового РЭС (3 этап работ).

В первом квартале 2019 года в рамках договора с АО «НТЦ ЕЭС» от 06.11.2018 № 18-11103/1230-02-6-18 на выполнение НИР: «Исследование применения технологий гибких систем переменного тока (FACTS) для создания активно-адаптивных электрических сетей 110 кВ ПАО «Ленэнерго» с обоснованием эффективности» по 3 этапу работ осуществлялось исследование эффективности использования устройств FACTS, расчеты установившихся режимов и переходных процессов в сети 110 кВ ПАО «Ленэнерго» для пилотных энергорайонов с применением математического моделирования.

В первом квартале 2019 года подана заявка в Федеральную службу по интеллектуальной собственности о выдаче патента на имя ПАО «Ленэнерго» на изобретение «Система и способ автоматического управления городской распределительной электрической сетью 6-10 кВ» (регистрационный № 2019103966), разработанного в рамках НИР «Разработка автоматизированной системы управления городскими распределительными сетями 6-10 кВ» с АО «НТЦ ЕЭС»

В 1 квартале 2019 года заключен и направлен на регистрацию в Федеральную службу по интеллектуальной собственности лицензионный договор между ПАО «Ленэнерго» и ООО «ПО «Энергожелезобетонинвест», в рамках которого ООО «ПО «Энергожелезобетонинвест» представлено исключительное право использования результатов интеллектуальной деятельности по патентам на полезную модель «Узел фланцевого соединения» (от 18.10.2017 №174511), полезную модель «Железобетонная стойка для опор высоковольтных линий электропередач» (от 02.10.2018 №183762) и Технической документации, разработанных в рамках НИОКР «Разработка железобетонных опор ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек» для целей последующей коммерциализации результатов НИОКР.

В 1 квартале 2019 года зарегистрирован в Федеральной службе по интеллектуальной собственности лицензионный договор между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Авангард», в рамках которого ОАО «Авангард» предоставлено исключительное право использования результатов интеллектуальной деятельности по патенту на полезную модель «Устройство передачи сигналов релейной защитной автоматики» (от 18.02.2016 №160339) и Технической документации, разработанной в рамках ОКР «Разработка устройств передачи сигналов релейной защитной автоматики (УПС РЗА) для линий электропередач с напряжением 6-110 кВ» для целей последующей коммерциализации результатов НИОКР.

#### Общие сведения

В ПАО «Ленэнерго» имеются следующие охранные документы (патенты, товарные знаки и свидетельства):

1. Товарный знак (свидетельство № 129419) – срок действия регистрации товарного знака продлен до 13 декабря 2023 года (Уведомление ФИПС № 2013025087(129419)). Срок действия не истёк.
2. Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Электронный архив исполнительной документации на сетевые сооружения и кабельные линии всех напряжений Кабельной сети ОАО «Ленэнерго» (АрИсДо КС ЛЭ) (Свидетельство № 2009620136 от 2 апреля 2009 года).
3. Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Однолинейные электрические схемы 35-220 кВ, 6-10 кВ, 0,4 кВ филиала ОАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» (БД АСОИ ЛЭ) (Свидетельство № 2011620628 от 2 сентября 2011 года).
4. Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система обработки информации филиала ОАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть», «Подсистема обмена данными БД АСОИ КС с программным комплексом ЕИС – «Альфа» (Свидетельство №

2012619336 от 16 октября 2012 года).

5. Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система обработки информации филиала ОАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть». «Подсистема оперативного отображения состояния сети 0,4 кВ БД АСИО КС» (Свидетельство № 2012619337 от 16 октября 2012 года).

6. Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система обработки информации филиала ОАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть». «Автоматизированное рабочее место службы кабельных линий» («АРМ АСОИ КС СКЛ») (Свидетельство № 2012619339 от 16 октября 2012 года).

7. Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система обработки информации филиала ОАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть». «Автоматизированное рабочее место участков районов электрической сети» («АРМ АСОИ КС РЭС») (Свидетельство № 2012619341 от 16 октября 2012 года).

8. Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Информационная система «ЕИС «Альфа» (свидетельство № 2012618387 от 17 сентября 2012 года). Срок действия не истёк.

9. Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Сетевые сооружения – 17 шт. и кабельные линии 0,4 и 6-10 кВ общей длиной 218 км» (Свидетельство № 2014620299 от 19 февраля 2014 года).

10. Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа выгрузки данных из БД АСОИ КС в автоматизированную систему выполнения электрических расчётов технических условий на технологические присоединения и планирования развития распределительной сети (программа выгрузки данных из БД АСИО КС в АСВЭР ТУ ТП) (Свидетельство № 2014616439 от 24 июня 2014 г.).

11. Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный продукт, обеспечивающий учёт аварийности ДЗО и консолидацию этих данных в ОАО «Россети» («ПК «Аварийность»») (Свидетельство № 2015610452 от 12 января 2015 года).

12. Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Информационная система по оценке состояния и расчёту последствий отказа оборудования» (Свидетельство № 2015610990 от 21 января 2015 года).

13. Свидетельство о государственной регистрации базы данных «База данных электронный архив закупочной документации ОАО «Ленэнерго» (Свидетельство № 2015620995 от 29.06.2015).

14. Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Личный кабинет клиента Ленэнерго» (Свидетельство № 2015661913 от 12.11.2015).

15. Патент на полезную модель «Устройство передачи сигналов релейной защитной автоматики» (Патент № 160339 от 18.02.2016). Срок действия не истёк.

16. Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Параметры математической модели электрической сети 35-750 кВ для расчета ТКЗ и выбора уставок устройств релейной защиты» (Свидетельство № 2016670002 от 15.11.2016). Срок действия не истек.

17. Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система управления проектной документацией» (Свидетельство № 2016662355 от 08.11.2016).

18. Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Информационно-поисковая система локальной нормативной документации ПАО «Ленэнерго» (Свидетельство № 2017616557 от 08.06.2017).

19. Патент на полезную модель «Узел фланцевого соединения секций железобетонной стойки» (Патент № 174511 от 18.10.2017). Срок действия не истёк.

20. Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Единая интеграционная шина» (ЕИШ) (Свидетельство № 2017660105 от 14.09.2017).

21. Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная геоинформационная система ПАО «Ленэнерго» (Свидетельство № 2018611082 от 23.01.2018).

22. Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система виртуальных обращений и заявок, поданных через интернет-приемную (АСУ ПТП)» (Свидетельство № 2018618816 от 20.07.2018).

23. Свидетельство о государственной регистрации базы данных «База данных параметров математической модели электрической сети 35-750 кВ энергосистемы Санкт-Петербурга и Ленинградской области (2017-2021 годы)» (Свидетельство № 2018621462 от 06.09.2018).

24. Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Параметры математической модели электрической сети 35-110 кВ» (Свидетельство № 2018670026 от 07.11.2018).

25. Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления рисками» (Свидетельство № 2018661166 от 03.09.2018).

26. Патент на полезную модель «Железобетонная стойка для опор высоковольтных линий электропередачи» (Патент № 183762 от 02.10.2018). Срок действия не истёк.

27. Свидетельство о государственной регистрации Базы данных параметров математической модели электрической сети 35-750 кВ энергосистемы Санкт-Петербурга и Ленинградской области

(2018-2022 годы) (Свидетельство № 2019620258 от 12.02.2019).

28. Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система управления производственными активами и планирования технического обслуживания и ремонтов на базе «1С: ERP Управление предприятием 2» (Свидетельство № 2019612212 от 13.02.2019).

*Расходы по выполняемым НИОКР признаются таковыми в бухгалтерском учете при выполнении следующих условий:*

- ПАО «Ленэнерго» является заказчиком по договору на выполнение НИОКР, либо проводит работы собственными силами с намерением использовать результаты своей деятельности;
- результаты работ не подлежат правовой охране в соответствии с нормами действующего законодательства и по ним не планируется получение исключительных прав в установленном законодательством порядке.

*В случае, когда в отношении результатов выполняемых НИОКТР планируется получение исключительных прав, расходы по таким НИОКТР учитываются как расходы по созданию НМА.*

*В случае невыполнения хотя бы одного из вышеуказанных условий расходы, связанные с выполнением НИОКТР, признаются расходами текущего периода.*

*Единицей бухгалтерского учета расходов по НИОКТР является инвентарный объект.*

*Инвентарным объектом считается совокупность расходов по выполненной работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общества.*

*В качестве инвентарного объекта могут быть приняты:*

- Тема работ в целом;
- Отдельные этапы работ.

*Учет затрат по выполнению НИОКР по отдельным этапам работ осуществляется в случае, если в соответствии с условиями договора на каждом этапе работ планируется получение результатов, которые могут самостоятельно использоваться в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общества (отдельных объектов НИОКР).*

*Расходы по единице учета НИОКТР, возникающие после формирования объекта учета НИОКТР, признаются в составе расходов текущего периода.*

*Списание расходов по каждой выполненной работе НИОКР проводится равномерно линейным способом на расходы по обычным видам деятельности, на основании срока установленного исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, с момента фактического применения полученных результатов. Срок полезного использования объекта НИОКР определяется специально созданной приказом генерального директора или директором филиала (в пределах его полномочий) комиссией на момент признания результата работы, но не более 5 лет.*

*При этом указанный срок полезного использования не может превышать срок деятельности Общества.*

*Информация о расходах по НИОКТР отражается в бухгалтерском балансе по статье «Результаты исследований и разработок».*

*В эксплуатации по состоянию на 31.03.2019 года находятся два объекта НИОКР, давших положительный результат:*

*Наименование - Разработка железобетонных опор ВЛ 110 кВ из центрофугированных секционированных стоек*

*Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб. - 28 235 686*

*Сумма начисленной амортизации, руб. - 5 490 272*

*Наименование - Разработка АСУ городскими распределительными КС 6-10 кВ*

*Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб. - 4 500 000*

*Сумма начисленной амортизации, руб. - 150 000*

*По состоянию на 31.03.2019 в ПАО «Ленэнерго» ведутся работы по созданию четырех объектов НИОКР, затраты составляют 26 874 575 рублей.*

#### **4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента**

*Основной задачей деятельности ПАО «Ленэнерго» является обеспечение надежного электроснабжения всех групп потребителей города Санкт-Петербург и Ленинградской области в границах собственной ответственности.*

*ПАО «Ленэнерго» является крупнейшим энергетическим предприятием региона.*

*От степени эффективности его работы напрямую зависит стабильное развитие целого ряда жизненно важных для Санкт-Петербурга и Ленинградской области отраслей народного хозяйства.*

*В целом ПАО «Ленэнерго» оценивает результаты своей деятельности,*

как соответствующие современным тенденциям отрасли, в которой оно осуществляет свою хозяйственную деятельность.

#### 4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

*Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности.*

*Основные факторы – это общая тенденция развития рынка предоставляемых ПАО «Ленэнерго» услуг и рынка оптовой торговли в Санкт-Петербурге и Ленинградской области.*

*К факторам и условиям, влияющим на деятельность Эмитента, относятся:*

- *изменение энергопотребления в месте базирования Эмитента;*
- *изменение платежной дисциплины потребителей тепло- и электроэнергии;*
- *изменение в законодательстве в области регулирования тарифов;*
- *сокращение уровня перекрестного субсидирования;*
- *старение основного оборудования Эмитента, недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание передающих мощностей;*
- *увеличение количества энергосбытовых компаний – субъектов ОРЭ и РРЭ;*
- *развитие энергосберегающих технологий;*
- *сокращение количества смежных сетей;*
- *выявление и сокращение бездоговорного потребления.*

*Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий.*

*В дальнейшем будут оказывать существенное влияние факты:*

- *изменение энергопотребления в месте базирования эмитента;*
- *изменение платежной дисциплины потребителей электроэнергии;*
- *старение основного оборудования эмитента, недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание и модернизацию передающих мощностей;*
- *увеличение количества энергосбытовых компаний – субъектов ОРЭ и РРЭ;*
- *увеличение количества смежных сетевых компаний.*

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

*Проведение эффективной инвестиционной политики, как в области модернизации изношенного электрооборудования, так и в области развития электротехнического комплекса и ввода новых мощностей.*

*Наращивание объемов передачи электроэнергии за счет присоединения новых потребителей к собственным сетям, исключения объемов бездоговорного потребления и приобретения электросетевого оборудования у смежных сетевых организаций, повышение точности измерений (реализация программы перспективного развития систем учета электроэнергии).*

*Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.*

- *управление качеством продукции и услуг ПАО «Ленэнерго» для обеспечения конкурентоспособности;*
- *усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек;*
- *управление рисками, связанными с основной деятельностью компании;*
- *снижение потерь электроэнергии;*
- *страхование имущественных рисков, рисков гражданской ответственности и т.п.;*
- *проведение эффективной ценовой политики;*
- *увеличение надежности электроснабжения потребителей;*
- *увеличение пропускной способности электрических сетей за счет модернизации электросетевого комплекса;*
- *разработка и внедрение программ энергосбережения и энергоэффективности.*

*Тарифное регулирование осуществляют государственные органы исполнительной власти:*

*- региональные органы тарифного регулирования (Комитет по тарифам Санкт-Петербурга, Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области) устанавливают тарифы на услуги по передаче электроэнергии по сетям ПАО «Ленэнерго» и определяют необходимую валовую выручку от оказания услуг, плановые показатели баланса электроэнергии и мощности, долгосрочные параметры регулирования;*

*- Федеральная антимонопольная служба (ранее - Федеральная служба по тарифам РФ) определяет предельные значения показателей регулирования (показатели баланса электроэнергии и мощности в целом по региону, предельные уровни тарифов на услуги по передаче электроэнергии и для населения, тарифы на услуги системных организаций – ПАО «ФСК ЕЭС», АО «СО ЕЭС», АО*

«АТС»)), исходя из которых региональные органы тарифного регулирования формируют параметры для каждой организации в субъекте РФ;

- Министерство энергетики РФ утверждает долгосрочную инвестиционную программу ПАО «Ленэнерго», определяет норматив / объем потерь электроэнергии в сетях ПАО «Ленэнерго», которые учитываются при формировании тарифной проекции региональными органами тарифного регулирования.

В связи с этим основным фактором, влияющим на деятельность ПАО «Ленэнерго», являются решения государственных органов. Основные решения по тарифному регулированию принимаются в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ, разрабатываемого Минэкономразвития РФ.

При этом на уровне Правительства РФ могут быть приняты нормативные акты, разово изменяющие общий порядок регулирования: ограничение/исключение темпа роста тарифов (средних котловых, тарифных ставок по уровням напряжения для каждой группы потребителей) или разрешение на дополнительное увеличение тарифов в связи с индивидуальными условиями регулирования конкретного региона.

ПАО «Ленэнерго» непрерывно проводит работу по обоснованию необходимости дополнительного увеличения тарифов на услуги по передаче электроэнергии, в результате которой темпы их роста в Санкт-Петербурге и Ленинградской области с 2011 года значительно превышают среднероссийские показатели.

Кроме того, фактором, непосредственно влияющим на величину выручки ПАО «Ленэнерго», является показатель инфляции. В соответствии с методикой регулирования по методу доходности инвестированного капитала при формировании необходимой валовой выручки учитываются индексы роста цен. В частности, подконтрольные расходы формируются с учетом интегрального индекса роста, в состав которого входит плановый и фактический показатели инфляции.

ПАО «Ленэнерго» ежегодно проводится контроль соблюдения регулирующими органами законодательства в части своевременного учета корректировок выручки, связанных с отклонениями плановых показателей регулирования от сложившихся по факту, в том числе индекса потребительских цен.

#### **4.8. Конкуренты эмитента**

Ситуация в сегменте сетевых организаций отрасли электроэнергетики определяется следующими характеристиками:

В настоящее время существует три уровня сетевых организаций, которые сформировались по технологическому и административно-территориальному признакам:

1 уровень: Федеральная сетевая компания, в собственности которой находятся сети

220 кВ и выше. Данная компания осуществляет свою деятельность на территории всей Российской Федерации, имея филиалы во всех регионах Российской Федерации.

2 уровень: Региональные распределительные сетевые организации, сформировавшиеся после реформирования АО-энерго. Данные организации имеют в собственности сети напряжением 110-0,4 кВ и оказывают услуги по передаче на территории субъекта Российской Федерации, в котором они расположены.

3 уровень. Смежные сетевые организации (ССО), которые имеют в своей собственности преимущественно сети 10-0,4 кВ. Данные организации образовались в большинстве случаев на базе оптовых предприятий-перепродавцов, созданных как муниципальные предприятия и обслуживавших потребителей одного муниципального образования, а также за счет приобретения (передачи в аренду) электросетевого хозяйства потребителей (в основном крупные предприятия или СНТ). В настоящее время, в результате процессов реформирования произошло объединение части данных предприятий, в результате часть работающих в настоящее время смежных сетевых организаций обслуживают потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

ПАО «Ленэнерго» является региональной распределительной сетевой организацией. ПАО «Ленэнерго» осуществляет деятельность на территории двух субъектов Федерации

с раздельным регулированием – Санкт-Петербурге и Ленинградской области, на территории каждого субъекта Российской Федерации установлены свои тарифы на передачу электроэнергии.

Тарифы на услуги на 2019 год для ПАО «Ленэнерго» сформированы по «котловому» методу. «Держателем котла» на территории Санкт-Петербурга

и Ленинградской области является ПАО «Ленэнерго».

Конкуренция между сетевыми организациями возможна, если несколько сетевых организаций в

регионе владеют сетями одного и того же уровня напряжения, и потребитель может выбирать, по каким сетям «потреблять» электроэнергию. Консолидация с АО «Санкт-Петербургские электрические сети» снизила риск перехода потребителей в ССО по Санкт-Петербургу.

Конкуренция имеет больше политический характер, обусловленная развитием региональных смежных сетевых организаций на территории регионов (АО «ЛОЭСК»). Также влияние на конкуренцию оказало расторжение договора аренды «последней мили» с ПАО «ФСК ЕЭС», в результате потребители могут подключаться опосредованно к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» через сети смежных сетевых организаций, тем самым исключая из «котла» объемы ПАО «Ленэнерго», что влечет снижение объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии ПАО «Ленэнерго» и как следствие, влияет на рост тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг).

Общество осуществляет деятельность в отрасли естественной монополии, вероятность конкуренции в дальнейшем существует, но осуществляться она будет не рыночными методами, а зависеть от политических решений и тарифных решений.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия.

Существенным фактором, который способствует улучшению результатов деятельности эмитента, может быть увеличение тарифов на передачу электроэнергии темпами, опережающими рост инфляции, обеспечивающими безубыточную деятельность и компенсацию выпадающих доходов за предыдущие периоды регулирования.

На законодательном уровне исключение возможности перехода потребителей на расчеты с ПАО «ФСК ЕЭС» и/или исключение разницы в тарифах на услуги по передаче электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Ленэнерго».

## **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:

**Структура органов управления ПАО «Ленэнерго» включает (в соответствии со ст. 9.1 Устава ПАО «Ленэнерго» (далее - Общества):**

- **Общее собрание акционеров (далее – Общее собрание);**
- **Совет директоров Общества (далее – Совет директоров);**
- **Правление Общества (далее – Правление);**
- **Генеральный директор Общества (далее – Генеральный директор).**

**К компетенции Общего собрания акционеров эмитента в соответствии с его Уставом относятся следующие вопросы (ст. 10.2 Устава Общества):**

- 1) **внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах», и вопросов, касающихся создания, реорганизации, ликвидации и деятельности филиалов и представительств;**
- 2) **реорганизация Общества;**
- 3) **ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;**
- 4) **избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;**
- 5) **определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;**
- 6) **увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;**
- 7) **уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;**
- 8) **избрание членов Ревизионной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;**
- 9) **утверждение Аудитора Общества;**

- 10) определение порядка ведения Общего собрания;
- 11) утверждение годового отчета Общества, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;
- 11.1.) распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков Общества по результатам отчетного года;
- 12) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года;
- 13) дробление и консолидация акций Общества;
- 14) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- 15) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 16) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях, иных объединениях коммерческих организаций;
- 18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 19) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и (или) компенсаций;
- 20) принятие решения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и (или) компенсаций;
- 21) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;
- 22) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В соответствии со ст. 15.1 Устава ПАО «Ленэнерго» в компетенцию Совета директоров Общества входит решение вопросов общего руководства деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных Уставом и Федеральным законом "Об акционерных обществах" к компетенции общего собрания.

К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности и стратегии развития Общества;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.6. статьи 14 Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, определение даты составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;
- 5) избрание секретаря Общего собрания;
- 6) вынесение на решение Общего собрания акционеров вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 13–20 пункта 10.2. статьи 10 Устава, а также уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, а также об установлении даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов;
- 7) размещение Обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные Обществом привилегированные акции определенного 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 или иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций; выпуск еврооблигаций и определение политики Общества в части выпуска эмиссионных ценных бумаг (за исключением акций) и еврооблигаций;
- 8) утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг и уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций, принятие решения о принятии оферт (акцепте) о приобретении дополнительных акций, размещаемых по открытой подписке после окончания срока действия преимущественного права;
- 9) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 11, 21, 22, 35 пункта 15.1. Устава;
- 10) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

- 11) 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»;
- 12) рекомендации Общему собранию по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора Общества;
- 13) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 14) использование Резервного и иных фондов Общества, утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества; утверждение смет использования средств из фондов специального назначения Общества и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств из фондов специального назначения Общества;
- 15) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания, а также иных исполнительных органов Общества;
- 16) об одобрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее и ежеквартального отчета об итогах ее выполнения;
- 17) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и рассмотрение ежеквартального отчета об исполнении бизнес-плана (за первый квартал, первое полугодие, девять месяцев, отчетный год), а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества;
- 18) предварительное утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- 19) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация;
- 20) принятие решения об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменение доли участия в уставном капитале соответствующей организации, и прекращении участия Общества в других организациях, за исключением решений об участии, предусмотренных пп. 17 п. 10.2 статьи 10 Устава;
- 21) принятие решения о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей ДЗО, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, в случае если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 000 000 (Тридцать миллионов) рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;
- 22) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой;
- 23) принятие решений о согласии на совершение или последующее одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 24) принятие решений о согласии на совершение или последующее одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 25) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 26) избрание Председателя Совета директоров и освобождение его от должности;
- 27) избрание заместителя Председателя Совета директоров и освобождение его от должности;
- 28) избрание Корпоративного секретаря Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 29) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
- 30) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;
- 31) рассмотрение годовых (ежеквартальных) отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении Генеральным директором должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания и Совета директоров;
- 32) утверждение порядка взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями и долями которых владеет Общество;
- 33) 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) и заседаний советов директоров ДЗО:

а) об определении повестки дня Общего собрания акционеров (участников) ДЗО (за исключением тех ДЗО, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу);

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

в) об определении количественного состава органов управления и контроля ДЗО, выдвижении, избрании их членов и досрочном прекращении их полномочий, выдвижении, избрании единоличного исполнительного органа ДЗО и досрочном прекращении его полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) о согласии на совершение или о последующем 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 приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых утверждаемым Советом директоров Общества порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;

м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;

н) об уменьшении уставного капитала ДЗО путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения ДЗО части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных ДЗО акций;

о) об определении кредитной политики ДЗО в части выдачи ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятию решений о совершении ДЗО указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой ДЗО, а также принятию в порядке, предусмотренном кредитной политикой ДЗО, решений о приведении долговой позиции ДЗО в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой ДЗО, о рассмотрении отчета о кредитной политике ДЗО, об утверждении кредитного плана ДЗО, об утверждении Плана перспективного развития ДЗО, скорректированного Плана перспективного развития ДЗО, о рассмотрении отчета о выполнении Плана перспективного развития ДЗО.

п) об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) ДЗО;

р) о рассмотрении отчета об исполнении бизнес-плана ДЗО за отчетный год.

34) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний Советов директоров 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 приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых утверждаемым Советом директоров Общества порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

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 путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные

акции;

35) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости внеоборотных активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, либо, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;

в) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, либо, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;

г) сделок на срок более 5 лет по передаче во временное владение и пользование или во временное пользование недвижимости, объектов электросетевого хозяйства или по приему во временное владение и пользование или во временное пользование объектов недвижимости, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества либо, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;

36) выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество и которые осуществляют производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;

37) утверждение 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;

38) определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам Общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидий, компенсаций затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;

39) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений, а также утверждение документов по негосударственному пенсионному обеспечению работников Общества;

40) утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;

41) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;

42) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;

43) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к 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;

44) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о закупке товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение плана закупки и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

45) утверждение методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности

*(КПЭ) Генерального директора Общества, их целевых значений (скорректированных значений) и отчётов об их выполнении;*

*46) принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к награждению государственными наградами;*

*47) определение политики Общества в части повышения надежности распределительного комплекса электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, в том числе утверждение стратегических программ Общества по повышению надежности электросетевого комплекса, развития электросетевого комплекса и его безопасности;*

*48) определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий;*

*49) утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в нее;*

*50) утверждение положения о материальном стимулировании Генерального директора, положения о материальном стимулировании высших менеджеров Общества; утверждение перечня высших менеджеров;*

*51) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;*

*52) согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;*

*53) определение политики Общества в области страхования, осуществление контроля обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение кандидатур Страховщиков Общества;*

*54) обращение с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;*

*55) принятие решений о присоединении Общества к отраслевым и межотраслевым стандартам, регламентам и иным документам в сфере электроэнергетики по различным направлениям деятельности Общества, включая техническое регулирование;*

*56) Определение принципов и подходов к организации внутреннего аудита, систем управления рисками и внутреннего контроля в Обществе;*

*57) оценка ключевых операционных рисков (как финансовых, так и нефинансовых рисков), а также установление приемлемой величины рисков для Общества;*

*58) организация проведения не реже 1 раза в год анализа и оценки функционирования систем управления рисками и внутреннего контроля, в том числе на основе данных отчетов, регулярно получаемых от исполнительных органов общества, внутреннего аудита и внешних аудиторов общества;*

*59) ежегодное рассмотрение вопросов организации, функционирования и эффективности систем управления рисками и внутреннего контроля в Обществе;*

*60) контроль и организация деятельности внутреннего аудита, в том числе одобрение положения о подразделении внутреннего аудита, в случае привлечения для осуществления внутреннего аудита внешней независимой организации – одобрение такой организации и заключения с ней договора, утверждение плана деятельности внутреннего аудита, отчета о выполнении плана деятельности внутреннего аудита и бюджета внутреннего аудита, утверждение решений о назначении, освобождении от должности, а также определение вознаграждения руководителя внутреннего аудита, рассмотрение результатов оценки качества функции внутреннего аудита;*

*61) осуществление контроля за соответствием деятельности исполнительных органов общества утвержденной Обществом стратегией; заслушивание отчетов Генерального директора и членов Правления Общества о выполнении утвержденной Обществом стратегии;*

*62) рекомендации исполнительным органам Общества по любым вопросам деятельности Общества;*

*63) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом.*

*К компетенции Правления Общества в соответствии с его Уставом относятся следующие вопросы (ст. 21.6 Устава Общества):*

*1) разработка и представление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;*

*2) подготовка годового отчета Общества, отчета о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;*

*3) рассмотрение отчетов заместителей Генерального директора Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассмотрение отчетов, документов и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;*

- 4) установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;
- 5) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу (с учетом подпунктов 33, 34 пункта 15.1. статьи 15 Устава);
- 6) принятие решений о заключении сделок, предметом которых являются имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 (Пяти) до 25 (Двадцати пяти) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 35 пункта 15.1 Устава);
- 7) эффективное управление рисками в рамках текущей деятельности Общества; утверждение бюджета на мероприятия по управлению рисками в Обществе в пределах, согласованных решением Совета директоров Общества; разрешение кросс-функциональных (выполняемых несколькими структурными подразделениями) задач по управлению рисками;
- 8) подготовка бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и ежеквартального отчета об исполнении бизнес-плана (за первый квартал, первое полугодие, девять месяцев, отчетный год);
- 9) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, представленных на рассмотрение Правлению Генеральным директором Общества.

К компетенции Генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания, Совета директоров и Правления. Генеральный директор:

- 1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- 2) организует ведение бухгалтерского и налогового учета и отчетности в Обществе, хранение документов бухгалтерского учета;
- 3) распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях – профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;
- 4) издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- 5) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;
- 6) утверждает Положения о премировании работников Общества;
- 7) в соответствии с общей структурой исполнительного аппарата Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества, утверждает методику расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности для подразделений (должностных лиц) Общества, их целевые значения (скорректированные значения) и отчёты об их выполнении;
- 8) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;
- 9) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;
- 10) подготавливает бизнес-план (корректировку бизнес-плана) и отчет об итогах его выполнения, а также утверждает и корректирует движение потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества с обязательным последующим направлением Совету директоров;
- 11) представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания и Совета директоров;
- 12) не позднее чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания представляет на рассмотрение Совету директоров годовой отчет, годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества, распределение прибыли и убытков Общества;
- 13) несет ответственность за организацию работы со сведениями, составляющими государственную тайну, а также за создание условий по защите государственной тайны;
- 14) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания, Совета директоров и Правления Общества.
- 15) осуществляет функции Председателя Правления Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного управления либо аналогичном документе:

Советом директоров Общества (протокол №23 от 06.03.2013 г.) утвержден Кодекс Корпоративного управления ОАО "Ленэнерго" в новой редакции

За последний отчетный период не вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

## 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

### 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Ливинский Павел Анатольевич*  
(председатель)

Год рождения: **1980**

Образование:

**Высшее**

*Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова по специальности "Экономика", год окончания 2001*

*Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова "Экономика", магистр по направлению "Менеджмент" год окончания 2003*

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		
2011	2013	ОАО "ОЭК"	Генеральный директор
2013	2017	Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы	Руководитель Департамента
2013	2017	АО "МОСГАЗ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	наст. время	ПАО "МОЭСК"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2017	АО "ОЭК"	Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "МОЭК"	Член Совета директоров
2013	2018	ПАО "Мосэнерго"	Член Совета директоров
2013	2016	АО "Мосгорсвет"	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО "Башкирская электросетевая компания"	Член Совета директоров
2013	2018	ПАО "Мосэнергосбыт"	Член Совета директоров
2014	наст. время	ФГБОУ ВО "НИУ "МЭИ"	Член Попечительского совета
2015	наст. время	РОО "Спортивная федерация пожарных и спасателей"	Президент, член Президиума
2017	2017	Департамент жилищно-коммунального хозяйства города Москвы	Руководитель Департамента
2017	наст. время	Фонд Храма Христа Спасителя	Член Попечительского совета
2017	2017	АО "Мосводоканал"	Член Совета директоров
2017	наст. время	ПАО "Россети"	Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров

2017	наст. время	Ассоциация ТЭК "РНК МЭС"	Член Президиума
2018	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Председатель Совета директоров
2018	наст. время	ООР "РСПП"	Член Правления
2018	наст. время	НП "НТС ЕЭС"	Член Наблюдательного совета
2018	наст. время	ПАО "РусГидро"	Член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО "ФСК ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2018	наст. время	АО "СО ЕЭС"	Член Совета директоров
2018	наст. время	Ассоциация "Российский Национальный Комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения"	Член Президиума
2018	наст. время	ООСО "Федерация современного пятиборья России"	Член Попечительского совета

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: ***Сергеев Сергей Владимирович***

Год рождения: ***1976***

Образование:

**Высшее, Новочеркасский государственный технический университет (специальность: Промышленное и гражданское строительство, квалификация: инженер-строитель); Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов ТЭК (повышение квалификации); Межотраслевой региональный центр повышения квалификации и переподготовки кадров ИрГТУ (Факультет повышения квалификации при высшем учебном заведении); Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации (Экономика, управление, финансы и правовые основы акционерных обществ, профессиональная переподготовка).**

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	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления
2013	наст. время	ПАО "Россети"	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству
2016	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО "МОЭСК"	Член Совета директоров
2018	наст. время	АО "ЦТЗ"	Председатель Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту Совета директоров ПАО "Ленэнерго"	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Пикин Сергей Сергеевич**

**Независимый член совета директоров**

Год рождения: **1979**

Образование:

**Высшее: экономический факультет МГУ им. М.В. Ломоносова**

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	наст. время	Фонд энергетического развития	Директор по развитию
2017	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту Совета директоров ПАО "Ленэнерго"	Нет
Комитет Совета директоров по стратегии и развитию ПАО «Ленэнерго»	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Сафаров Гасан Гусейнович**

Год рождения: **1964**

Образование:

**Высшее, Бакинский филиал Ленинградского финансово-экономического института им. Н.А. Вознесенского, 1988. Доктор экономических наук, профессор.**

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		
2002	2015	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	Заместитель Председателя
2015	наст. время	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	Первый заместитель Председателя
2016	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту Совета директоров ПАО "Ленэнерго"	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Сергеева Ольга Андреевна**

Год рождения: **1984**

Образование:

**Высшее, Сибирская академия государственной службы (год окончания 2000), "государственное и муниципальное управление"; Сибирский университет потребительской кооперации "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		
2012	2015	Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы	Начальник Управления делами
2015	2016	Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы	Начальник организационно-правового управления
2016	2017	Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы	Заместитель руководителя
2017	2017	Департамент жилищно-коммунального хозяйства города Москвы	Заместитель руководителя
2018	наст. время	ПАО "Россети"	Заместитель Генерального директора-руководитель Аппарата, член Правления
2018	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО "МОЭСК"	Член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО "МРСК Юга"	Председатель Совета директоров
2018	наст. время	ПАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО "МРСК Северо-Запада"	Председатель Совета директоров
2018	наст. время	ПАО "Кубаньэнерго"	Председатель Совета директоров
2018	наст. время	АО "Управление ВОЛС-ВЛ"	Председатель Совета директоров
2018	наст. время	Ассоциация "ЭРА России"	Председатель наблюдательного совета

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту Совета директоров ПАО "Ленэнерго"	Да
Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО "Ленэнерго"	Да

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Соловьева Людмила Дмитриевна**

Год рождения: **1958**

Образование:

**Высшее**

**Тульский политехнический институт, 1980г.**

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		
2012	2013	Министерство регионального развития Российской Федерации	Советник Министра, помощник Министра
2013	2013	Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству	Заместитель руководителя
2013	2014	Министерство регионального развития Российской Федерации	Помощник Министра
2014	наст. время	Жилищный комитет Санкт-Петербурга	Заместитель Председателя
2016	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров по стратегии и развитию ПАО "Ленэнерго"	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Бондарчук Андрей Сергеевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

**Высшее, Санкт-Петербургский государственный горный институт, Энергообеспечение предприятия, 1999;**

**Санкт-Петербургский государственный университет, Общий менеджмент, 2006;**

**Высшее, государственное и муниципальное управление, Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ, 2015.**

**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		
2006	2013	Правительство Ленинградской области	Заместитель Председателя Комитета по тарифам и ценам, Председатель Комитета по ТЭК
2013	наст. время	Правительство Санкт-Петербурга, Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Председатель
2015	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2015	2017	Акционерное общество "Санкт-Петербургские электрические сети"	Член Совета директоров
2017	наст. время	ООО "ПетербургГаз"	Председатель Совета директоров
2017	наст. время	АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Член Совета Директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту Совета директоров ПАО "Ленэнерго"	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые

могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Колесникова Ольга Васильевна**

Год рождения: **1958**

Образование:

**Высшее, Алма-Атинский институт народного хозяйства, 1983.**

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		
2012	2014	Министерство регионального развития Российской Федерации	Директор Департамента делопроизводства и организационной работы
2015	2019	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Заместитель Председателя
2016	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2015	2017	АО "ПЭС"	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Рюмин Андрей Валерьевич**

Год рождения: **1980**

Образование:

**Московский государственный университет им. М.В.Ломоносова, механико-математический факультет 2002г.;**

**Российский университет дружбы народов, специальность «Информационные системы в экономике» 2002г.;**

**Учебно-исследовательский центр по повышению квалификации Государственной академии нефти и газа им. И.М. Губкина, «Нефтегазовое производство» - 2002г.;**

**Аспирантура Института проблем рынка Российской академии наук - 2004г.;**

**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		
2013	2014	АО «Объединенная энергетическая компания»	Генеральный директор
2013	2017	ОАО "Мосэнерго"	Член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»
2018	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Генеральный директор, Председатель Правления, Член Совета директоров
2018	2019	ПАО "ФИЦ"	Член Совета директоров
2018	наст. время	РСОО "Спортивный Клуб "Спорт-Правопорядок"	Член Попечительского совета

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Ольхович Евгений Александрович**

Год рождения: **1982**

Образование:

**Российская экономическая академия им. Г.В.Плеханова, Бакалавр экономики, 2003г.**

**Российская экономическая академия им. Г.В.Плеханова, Магистр Менеджмента, 2005г.**

**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		
2010	2013	ООО "Меррил Линч Секьюритиз"	Аналитик отдела исследований
2013	2017	Министерство экономического развития Российской Федерации	Заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2017	наст. время	ПАО "Россети"	Заместитель генерального директора по стратегическому развитию
2017	наст. время	ПАО "Федеральный испытательный центр"	Председатель Совета директоров
2018	наст. время	ПАО "МОЭСК"	Член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал**

## опционов

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров по стратегии и развитию ПАО "Ленэнерго"	Да

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Краинский Даниил Владимирович**

Год рождения: **1979**

Образование:

**Высшее**

**Юриспруденция, юрист**

**Московская государственная юридическая академия, 2002 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		
2011	2017	АО "Объединенная энергетическая компания"	Первый заместитель генерального директора, заместитель генерального директора
2017	наст. время	ПАО "Россети"	Советник, главный советник
2018	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Советник генерального директора, И.о. заместителя генерального директора по правовому и корпоративному управлению, член Совета директоров
2018	наст. время	АО "Энергосервисная компания Ленэнерго"	Председатель Совета



		директоров
--	--	------------

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитета по аудиту Совета директоров	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: ***Милославский Сергей Львович***

Год рождения: ***1960***

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		
2016	2017	ГКУ СПб "Фонд капитального строительства и реконструкции"	Заместитель управляющего
2017	наст. время	ОАО "Метрострой"	Заместитель генерального директора
2018	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в

результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров по стратегии и развитию	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Герман Александр Викторович**

Год рождения: **1969**

Образование:

**Высшее, Воронежская Высшая школа МВД РФ, 1997г.**

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		
2004	2014	СПб ГБУ «Центр контроля качества товаров (продукции), работ и услуг»	Директор
2014	2016	Комитет по развитию предпринимательства и потребительского рынка Санкт-Петербурга	Первый заместитель председателя Комитета по развитию предпринимательства и потребительского рынка Санкт-Петербурга
2016	наст. время	Комитет имущественных отношений Санкт-Петербурга	Заместитель председателя Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга
2017	наст. время	АО "Западный скоростной диаметр"	Член Совета директоров
2017	наст. время	ООО "Жилкомсервис № 2 Московского	Член Совета директоров

		района"	
2017	наст. время	АО "Юго-Западная ТЭЦ"	Член Совета директоров
2017	наст. время	АО "Пассажирский Порт Санкт-Петербург "Морской фасад"	Член Совета директоров
2017	наст. время	АО "Фонд имущества Санкт-Петербурга"	Член Совета директоров
2017	наст. время	ООО "Спортивный комплекс "Юбилейный"	Член Совета директоров
2017	наст. время	АО "Центр выставочных и музейных проектов"	Член Совета директоров
2017	наст. время	АО "Городская страховая медицинская компания"	Член Совета директоров
2017	2018	ОАО "Надземный экспресс"	Член Совета директоров
2017	2018	ОАО "Спортивный комплекс "Петровский"	Член Совета директоров
2017	наст. время	АО "Центр сопровождения инфраструктурных проектов"	Член Совета директоров
2017	наст. время	ОАО "Санкт-Петербургское агентство прямых инвестиций"	Член Совета директоров
2017	наст. время	ОАО "Трест геодезических работ и инженерных изысканий"	Член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2018	наст. время	АО "Аэропорт "Пулково"	Член Совета директоров
2018	наст. время	ООО "ПетербургГаз"	Член Совета директоров
2018	наст. время	ОАО по строительству метрополитена в городе Санкт-Петербурге "Метрострой"	Член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров	Нет
Комитет по аудиту Совета директоров	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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*

## 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Рюмин Андрей Валерьевич*

Год рождения: *1980*

Образование:

*Московский государственный университет им. М.В.Ломоносова, механико-математический факультет 2002г.;*

*Российский университет дружбы народов, специальность «Информационные системы в экономике» 2002г.;*

*Учебно-исследовательский центр по повышению квалификации Государственной академии нефти и газа им. И.М. Губкина, «Нефтегазовое производство» - 2002г.;*

*Аспирантура Института проблем рынка Российской академии наук - 2004г.;*  
*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		
2013	2014	АО «Объединенная энергетическая компания»	Генеральный директор
2013	2017	ОАО "Мосэнерго"	Член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»
2018	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Генеральный директор, Председатель Правления, Член Совета директоров
2018	2019	ПАО "ФИЦ"	Член Совета директоров
2018	наст. время	РСОО "Спортивный Клуб "Спорт-Правопорядок"	Член Попечительского совета

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Артемьев Максим Сергеевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

**Высшее. Ивановский Государственный Энергетический Университет, 1994-1999 гг.**

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	ОАО "Ленэнерго"	Заместитель генерального директора по реализации услуг
2010	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Член Правления
2011	2017	ПАО "Ленэнерго"	Первый заместитель генерального директора - главный инженер
2017	2018	АО "ЛЭСР"	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Никонов Александр Дмитриевич**

Год рождения: **1960**

Образование:

*Высшее,*

*Высшее политическое училище им. 60-летия ВЛКСМ МВД СССР, квалификация – офицер с высшим военно-политическим образованием, 1984 г.; высшее, Санкт-Петербургский юридический институт, специальность – юриспруденция, квалификация – юрист, 1996 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		
2008	2013	ООО ОП «Галакс»	Заместитель генерального директора
2013	наст. вр.	ПАО "Ленэнерго"	Член Правления, Заместитель генерального директора по безопасности, исполняющий обязанности заместителя генерального директора по безопасности
2014	2018	АО "Энергосервисная компания Ленэнерго"	Председатель Совета директоров
2015	2017	АО "ЛЭСР"	Член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: ***Дьяков Павел Николаевич***

Год рождения: ***1978***

Образование:

***Высшее. Санкт-Петербургский институт машиностроения «ЛМЗ – ВТУЗ», специальность "Турбостроение"; Санкт-Петербургский государственный университет по программе «Общий менеджмент»; ФГБОУВО «Санкт-Петербургский государственный университет» по программе профессиональной подготовки «Корпоративная программа МВА» для ОАО «Ленэнерго» - МВА-Ленэнерго.***

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	2012	Государственное унитарное предприятие «Топливо- энергетический комплекса Санкт-Петербурга» (ГУП «ТЭК СПб)	Директор по строительству , Заместитель главного инженера по строительству
2012	2012	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению	Первый заместитель председателя, государственный советник Санкт-Петербурга 3 класса
2013	2013	ОАО "Ленэнерго"	Советник генерального директора
2013	2016	ПАО «Ленэнерго» филиал «Пригородные электрические сети»	Директор, заместитель директора по капитальному строительству
2016	наст.время	ПАО "Ленэнерго"	Член Правления, Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг, Исполняющий обязанности заместителя генерального директора по технологическому присоединению
2015	наст.время	АО "Курортэнерго"	Член Совета директоров
2016	наст.время	АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Член Совета директоров
2019	наст.время	АО "Курортэнерго"	Исполняющий обязанности генерального директора

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Смольников Андрей Сергеевич**

Год рождения: **1979**

Образование:

**Высшее, Удмуртский государственный университет, Специальность по образованию "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	2016	ПАО "Ленэнерго"	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
2016	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Член Правления
2016	наст. время	АО "Курортэнерго"	Член Совета директоров
2016	2017	АО "ЛЭСР"	Член Совета директоров
2016	2017	АО "Энергосервисная компания Ленэнерго"	Член Совета директоров
2017	наст. время	АО "ПЭС"	Член Совета директоров
2017	наст. время	АО "СПб ЭС"	Член Совета директоров
2016	2017	ПАО "Ленэнерго"	Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению
2017	наст. время	АО "НИЦ ЕЭС"	Директор по корпоративному управлению и правовому обеспечению

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Мещеряков Илья Михайлович**

Год рождения: **1974**

Образование:

**Высшее, Санкт–Петербургский государственный технический университет, Специальность по образованию "Электротехнологические установки и системы".**

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		
2011	2012	ООО «Энергосервис»	Заместитель генерального директора
2012	2013	ОАО «Доминанта Энерджи»	Заместитель коммерческого директора
2013	2014	ООО «Северо-Западная энергетическая компания»	Генеральный директор
2016	наст. время	ПАО «Ленэнерго»	Член Правления
2014	2017	ПАО «Ленэнерго»	Заместитель директора по реализации и развитию услуг, заместитель директора по капитальному строительству филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети»
2017	наст. время	ПАО «Ленэнерго»	Директор филиала ПАО «Ленэнерго» "Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети"

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: *Рюмин Андрей Валерьевич*

(*председатель*)

Год рождения: *1980*

Образование:

*Московский государственный университет им. М.В.Ломоносова, механико-математический факультет 2002г.;*

*Российский университет дружбы народов, специальность «Информационные системы в экономике» 2002г.;*

*Учебно-исследовательский центр по повышению квалификации Государственной академии нефти и газа им. И.М. Губкина, «Нефтегазовое производство» - 2002г.;*

*Аспирантура Института проблем рынка Российской академии наук - 2004г.;*

*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		
2013	2014	АО «Объединенная энергетическая компания»	Генеральный директор
2013	2017	ОАО "Мосэнерго"	Член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»
2018	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Генеральный директор, Председатель Правления, Член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО "ФИЦ"	Член Совета директоров
2018	наст. время	РСОО "Спортивный Клуб "Спорт-Правопорядок"	Член Попечительского совета

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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*

### 5.3. 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: *руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	414 109	0
Зарботная плата	11 519 060	3 529 817
Премии		0
Комиссионные		0
Иные виды вознаграждений		0
ИТОГО	11 933 169	3 529 817

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
*Годовым общим собранием акционеров 22.06.2015 было утверждено Положение о выплате членам Совета директоров ПАО «Ленэнерго» вознаграждений и компенсаций (протокол № 1/2015 от 24.06.2015), которое устанавливает размеры вознаграждений и компенсаций членам совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей.*

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Зарботная плата	43 139 198	10 178 121
Премии	10 952 064	2 722 922
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	54 091 262	12 901 043

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
*Условия о вознаграждении членов Правления Общества могут быть определены в заключаемых с ними трудовых договорах.*

Компенсации

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа управления	2018	2019, 3 мес.
Совет директоров	3 529 879	896 986
Коллегиальный исполнительный орган	5 146 814	

### 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:

*В соответствии с п. 9.2. ст. 9 Устава ПАО «Ленэнерго» органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия. В соответствии со ст. 22 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием избирается Ревизионная комиссия со сроком полномочий 1 (Один) год (до даты следующего годового Общего собрания).*

*Ревизионная комиссия избирается в составе 5 (Пяти) человек.*

*К компетенции Ревизионной комиссии относятся:*

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской отчетности, счете прибылей и убытков Общества;*
- 2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
- 3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:*
- 4) проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу и иным внутренним документам Общества;*
- 5) проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, правильности и своевременности начисления и выплаты процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;*
- 6) контроль за сохранностью и использованием основных средств;*
- 7) контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*
- 8) контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;*
- 9) контроль за формированием и использованием резервного и иных фондов Общества;*
- 10) проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами и бюджетом, а также расчетных операций по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;*
- 11) проверка хозяйственных операций Общества, осуществляемых в соответствии с заключенными договорами;*
- 12) проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в финансово-хозяйственной деятельности действующих договоров, норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества;*
- 13) проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества;*
- 14) проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией Общества;*
- 15) выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
- 16) осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.*

*Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.*

*Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.*

*Советом директоров Общества 04.06.2018 утверждено Положение об инсайдерской информации ПАО «Ленэнерго» (протокол от 07.06.2018 № 44), учитывающее требования Федерального закона от 27.07.2010 № 224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».*

*В соответствии с Положением об инсайдерской информации ПАО «Ленэнерго»:*

*1. К инсайдерской информации Общества относится информация, исчерпывающий перечень*

которой утверждается нормативным правовым актом Банка России, и информация, определенная эмитентом как инсайдерская.

2. Раскрытие инсайдерской информации осуществляется в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации о раскрытии информации эмитентами.

3. Ведение списка инсайдеров Общества.

4. В список инсайдеров Общества также включаются лица, не состоящие в трудовых или гражданско-правовых отношениях с Обществом, но получившие право доступа к инсайдерской информации на основании заключенных с ними соглашений о конфиденциальности инсайдерской информации, в том числе члены комитетов Совета директоров.

5. Лица, включенные в список инсайдеров Общества, обязаны соблюдать требования, установленные законодательством Российской Федерации, Положением об инсайдерской информации ПАО «Ленэнерго» и иными локальными актами Общества в отношении:

- правил обращения инсайдерской информации;

- правил осуществления операций инсайдерами с инсайдерскими финансовыми инструментами Общества;

- иных установленных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6. Инсайдеры Общества несут ответственность за неправомерное использование инсайдерской информации и могут быть привлечены к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Информация для инсайдеров ПАО «Ленэнерго» размещена на странице Общества в сети Интернет по адресу: <http://www.lenenergo.ru/shareholders/forinsiders/>.

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «Ленэнерго», утвержденным решением Совета директоров Общества 11.03.2016 (протокол от 15.03.2016 № 41), Комитет по аудиту создается по решению Совета директоров Общества для предварительного углубленного рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров для принятия решений по вопросам, относящимся к компетенции Комитета, а также для решения иных вопросов, делегированных Комитету Советом директоров Общества.

Количество членов Комитета по аудиту составляет не менее 3 (трех) человек.

Целью Комитета является содействие эффективному выполнению функций Совета директоров Общества в части предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

К компетенциям Комитета по аудиту относятся:

1. Контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности годовой и промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности.

2. Проведение анализа существенных аспектов учетной политики Общества.

3. Участие в рассмотрении существенных вопросов и суждений в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

4. Проведение анализа пресс-релизов Общества по финансовым вопросам, любых публичных заявлений в отношении внешнего и внутреннего аудита, системы внутреннего контроля Общества, а также публикуемой финансовой информации.

5. Рассмотрение промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, предварительное, до вынесения на рассмотрение Советом директоров Общества, рассмотрение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

6. Рассмотрение любых других вопросов, которые, по мнению Комитета, могут повлиять на достоверность и полноту бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

7. Рассмотрение, до определения Советом директоров Общества, подходов к организации системы внутреннего контроля, анализ и оценка исполнения политики Общества в области внутреннего контроля.

8. Контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками, практики корпоративного управления.

9. Контроль соблюдения Обществом нормативно-правовых требований.

10. Рассмотрение и разработка рекомендаций для Совета директоров Общества, которые должны предоставляться акционерам для утверждения на годовом Общем собрании акционеров Общества, в отношении переизбрания и отстранения внешнего аудитора.

11. Выработка для Совета директоров Общества рекомендаций по определению срока ротации внешнего аудитора.

12. Осуществление общего надзора за выбором внешнего аудитора.

13. Надзор за проведением внешнего аудита и оценка качества выполнения аудиторской проверки и заключений аудитора.

14. Проведение, не реже 1 раза в год, оценки эффективности процесса внешнего аудита.

15. *Разработка и представление на утверждение Совету директоров Общества политики в области оказания внешним аудитором услуг неаудиторского характера.*
16. *Обеспечение эффективного взаимодействия между внешним и внутренним аудиторами Общества.*
17. *Организация осуществления функции внутреннего аудита.*
18. *Обеспечение независимости и объективности внутреннего аудита.*
19. *Рассмотрение ограничений, способных негативно повлиять на исполнение функции внутреннего аудита.*
20. *Оценка эффективности осуществления функции внутреннего аудита.*
21. *Осуществление надзора за реализацией мер, принятых Обществом по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников, выявленных нарушениях и результатам проведенных расследований.*
22. *Разработка и представление на утверждение Совета директоров Общества проектов документов, относящихся к организации деятельности Комитета по аудиту.*

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Сергеев Сергей Владимирович	Нет
Краинский Даниил Владимирович	Нет
Сергеева Ольга Андреевна	Да
Пикин Сергей Сергеевич	Нет
Сафаров Гасан Гусейнович	Нет
Бондарчук Андрей Сергеевич	Нет
Герман Александр Викторович	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:

*Решением Совета директоров Общества от 08.06.2018 (протокол от 14.06.2018 № 1) утверждена новая организационная структура ПАО «ЛенЭнерго», согласно которой в целях реализации принципа независимости внутреннего аудита осуществлено разделение функций внутреннего аудита, внутреннего контроля и управления рисками, осуществление которых с 2015 года было возложено на департамент внутреннего аудита и контроля Общества. Создан департамент внутреннего аудита, возглавляемый начальником и имеющий прямое подчинение Генеральному директору Общества. Функции по направлению внутреннего контроля и управления рисками переданы из департамента внутреннего аудита в управление внутреннего контроля и управления рисками, находящееся в подчинении заместителя генерального директора - руководителя Аппарата.*

*Управление внутреннего контроля и управления рисками Общества структурно разграничено от деятельности структурных подразделений, осуществляющих управление рисками в рамках своей операционной деятельности, а также от подразделения внутреннего аудита.*

*Основными задачами управления внутреннего контроля и управления рисками являются:*

- *методологическое и организационное сопровождение, внедрение в Обществе и ДЗО единых подходов к построению системы внутреннего контроля и системы управления рисками, превентивного и текущего контроля;*
- *координация деятельности Общества по поддержанию и мониторингу целевого состояния системы внутреннего контроля;*
- *организация координации управления рисками Общества и ДЗО;*
- *организация эффективного взаимодействия с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля, а также с иными заинтересованными сторонами по вопросам, относящимся к компетенции внутреннего контроля и управления рисками;*
- *информирование Совета директоров, Комитета по аудиту, Комитета по стратегии и развитию Совета директоров и исполнительных органов Общества о результатах функционирования системы внутреннего контроля и системы управления рисками;*
- *организация информирования о состоянии системы внутреннего контроля и управления рисками внешних пользователей.*

*В рамках управления рисками Управление внутреннего контроля и управления рисками Общества осуществляет функции по:*

- *общей координации процессов управления рисками, в т.ч. взаимодействие всех участников системы управления рисками Общества (далее - СУР);*
- *внедрению в Обществе методологических документов в области обеспечения процесса управления рисками и функционирования СУР;*
- *организации обучения работников Общества в области СУР;*
- *своевременному агрегированию информации по всем выявленным рискам и подготовки предложений по актуализации реестра рисков;*
- *обеспечению мониторинга за процессом управления рисками Общества и, в установленном порядке, подконтрольных ему организаций;*
- *подготовке, не реже одного раза в полугодие, отчета и информирование исполнительных органов Общества о результатах управления рисками и оценки эффективности СУР;*
- *формированию ежегодного отчета об организации, функционировании и эффективности системы управления рисками Общества.*

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

*Функцию внутреннего аудита в Обществе осуществляет департамент внутреннего аудита, функционально подотчетный Совету директоров Общества (Комитету по аудиту), что означает осуществление Советом директоров контроля и организации деятельности подразделения внутреннего аудита, в том числе утверждение плана деятельности внутреннего аудита, отчета о выполнении плана деятельности внутреннего аудита и бюджета подразделения внутреннего аудита, утверждение решений о назначении, освобождении от должности, а также определение вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита.*

*Цели, принципы осуществления, функции и полномочия внутреннего аудита определены в Политике внутреннего аудита ПАО «Ленэнерго» (новая редакция), утвержденной решением Совета директоров (протокол от 15.03.2016 № 41).*

*Основной целью внутреннего аудита является предоставление Совету директоров/ Комитету по аудиту Совета директоров и исполнительным органам Общества независимых и объективных гарантий о том, что Общество и его дочерние и зависимые общества (далее – ДЗО) располагают адекватными системами внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, предоставление консультаций, а также методологическое и организационное сопровождение внедрения в Обществе и ДЗО превентивного и текущего контроля, обеспечивающего следующее:*

- *эффективность, экономичность и результативность деятельности;*
- *соблюдение требований законодательства, а также решений органов управления и организационно-распорядительных документов Общества;*
- *предотвращение неправомерных действий работников Общества и третьих лиц в отношении активов Общества;*
- *достоверность, полноту и своевременность подготовки всех видов отчетности.*

*Для наиболее эффективного исполнения своих обязанностей Внутренний аудит:*

- *является независимым от операционного менеджмента Общества;*
- *обладает неограниченными правами доступа к документам, информационным системам структурных подразделений и ДЗО Общества.*

*Внутренний аудит не отменяет и не дублирует функции других работников и подразделений Общества, в том числе в части осуществления ими функций текущего и превентивного контроля. Общество внедряет риск-ориентированный подход к осуществлению внутреннего аудита, предусматривающего планирование и проведение проверочных мероприятий на основе оценки рисков - для концентрации внимания на наиболее уязвимых объектах и направлениях деятельности.*

*Основными задачами департамента внутреннего аудита являются:*

- *внедрение и применение единых подходов к построению, управлению и координации функции внутреннего аудита в Обществе;*
- *проведение внутреннего аудита, участие в иных проверочных мероприятиях в Обществе и ДЗО;*
- *предоставление независимых и объективных гарантий в отношении эффективности систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, а также содействие исполнительным органам и работникам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления Обществом;*
- *организация эффективного взаимодействия Общества с внешним аудитором Общества, Ревизионной комиссией Общества, с иными заинтересованными сторонами по вопросам, относящимся к компетенции внутреннего аудита;*
- *подготовка и предоставление Совету директоров, Комитету по аудиту Совета директоров*

и исполнительным органам Общества отчетов по результатам деятельности 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 систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления).

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

**Политика внутреннего контроля ПАО «Ленэнерго» в новой редакции утверждена Советом директоров Общества 11.03.2016 (протокол от 15.03.2016 № 41).**

**Политика управления рисками ПАО «Ленэнерго» в новой редакции утверждена Советом директоров Общества 07.04.2016 (протокол от 12.04.2016 № 45).**

**Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.**

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

**Советом директоров Общества 04.06.2018 утверждено Положение об инсайдерской информации ПАО «Ленэнерго» (Протокол от 07.06.2018 №44), устанавливающее правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.**

Дополнительная информация:

#### **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: **Лелекова Марина Алексеевна**

(председатель)

Год рождения: **1961**

Образование:

**Высшее, Дальневосточный институт Советской торговли; специальность: экономика; 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		
2013	2015	ПАО "Россети"	Начальник Департамента внутреннего аудита и контроля
2015	наст. время	ПАО "Россети"	Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности
2018	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Член Ревизионной комиссии

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по



принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Кабизьскина Елена Александровна**

Год рождения: **1964**

Образование:

**Высшее, Дальневосточный технический институт рыбной промышленности (1999-2004), квалификация: инженер-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		
2013	2014	ОАО «МОЭСК»	Начальник управления методологического обеспечения Департамента внутреннего аудита
2014	наст. время	ПАО «Россети»	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности
2018	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Член Ревизионной комиссии

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Медведева Оксана Алексеевна**

Год рождения: **1978**

Образование:

**Высшее, Российская академия предпринимательства (бухгалтерский учет, анализ и аудит )**

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		
2011	2014	ОАО "Федеральная сетевая компания ЕС"	Начальник отдела Департамента контроля и ревизий
2014	наст. время	ПАО "Россети"	Главный эксперт Департамента контрольно-ревизионной деятельности
2017	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Член Ревизионной комиссии

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Ерандина Елена Станиславовна**

Год рождения: **1972**

Образование:

**Высшее, Московский государственный университет природообустройства (окончила в 1994); специальность: экономика и управление в отраслях АПК; квалификация: инженер-экономист; Государственный университет Управления (окончила в 2006); специальность: финансы и кредит; 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		
2011	2013	ЗАО «Ойл Ассетс Менеджмент»	Заместитель начальника отдела проверок финансово-хозяйственной деятельности Департамента внутреннего контроля
2013	2015	ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Главный специалист службы внутреннего аудита
2016	наст. время	ПАО «Россети»	Главный эксперт контрольно-экспертного управления Департамента контрольно-ревизионной деятельности
2018	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Член Ревизионной комиссии

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Кириллов Артем Николаевич**

Год рождения: **1984**

Образование:

**Высшее, Московский энергетический институт (инженер-электротехник)**

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	ОАО "ФСК ЕЭС"	Главный эксперт Департамента контроля и ревизий
2013	2015	ОАО "Россети"	Начальник отдела инвестиционного аудита
2015	наст. время	ПАО "Россети"	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности
2015	наст. время	ПАО "Ленэнерго"	Член Ревизионной комиссии

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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**

**Управление внутреннего контроля и управления рисками**

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Начальник управления внутреннего контроля и управления рисками**

ФИО: **Бершев Данила Сергеевич**

Год рождения: **1987**

Образование:

**высшее, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов**

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		
01.06.2011	31.10.2015	ПАО «Банк ВТБ 24», Москва	Эксперт отдела методологии продаж управления методологии бизнес-процессов и продаж департамента сети
01.11.2015	30.06.2016	ПАО «Банк БФА», Санкт-Петербург	Специалист отдела анализа и управления бизнес-процессами управления технологического развития службы стратегического развития
01.07.2016	05.04.2017	АО «Санкт-Петербургские электрические сети»	Ведущий аудитор сектора внутреннего аудита и контроля
06.04.2017	31.08.2017	ПАО «Ленэнерго»	Ведущий аудитор отдела внутреннего аудита департамента внутреннего аудита и контроля
01.09.2017	31.08.2018	ПАО «Ленэнерго»	Начальник отдела контроля и рисков департамента внутреннего аудита и контроля
01.09.2018	н/в	ПАО «Ленэнерго»	Начальник управления внутреннего контроля и управления рисками

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: *руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	638 950	0
Зарботная плата		0
Премии		0
Комиссионные		0
Иные виды вознаграждений		0
ИТОГО	638 950	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*Годовым общим собранием акционеров 08.06.2018 было утверждено Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Ленэнерго» вознаграждений и компенсаций (протокол № 2/2018 от 13.06.2018), которое устанавливает размеры вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Управление внутреннего контроля и управления рисками*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Зарботная плата	16 139 596	792 598

Премии		
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений		
<b>ИТОГО</b>	<b>16 139 596</b>	<b>792 598</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2018	2019, 3 мес.
Ревизионная комиссия	0	0
Управление внутреннего контроля и управления рисками	0	30 159

#### **5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента**

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	6 989.7	7 128.1
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	5 785 087 484	1 387 389 335
Выплаты социального характера работников за отчетный период	100 551 824	12 310 226

*Средняя численность работников в том числе работники списочного состава (среднесписочная численность); внешние совместители; работники, выполняющие работы по договорам гражданско-правового характера; фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период указан без размера отчислений на заработную плату; выплаты социального характера работников за отчетный период указаны без размера отчислений на социальное обеспечение.*

*В Обществе созданы следующие профсоюзные организации:*

*Первичная профсоюзная организация Исполнительного Аппарата ПАО Ленэнерго;*

*Первичная профсоюзная организация филиала ПАО Ленэнерго "Выборгские электрические сети";*

*Первичная профсоюзная организация филиала ПАО Ленэнерго "Гатчинские электрические сети";*

*Первичная профсоюзная организация филиала ПАО Ленэнерго "Кабельная сеть";*

*Первичная профсоюзная организация филиала ПАО Ленэнерго "Кингисеппские электрические сети";*

*Первичная профсоюзная организация филиала ПАО Ленэнерго "Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети";*

*Первичная профсоюзная организация филиала ПАО Ленэнерго "Новоладожские электрические сети";*

*Первичная профсоюзная организация филиала ПАО Ленэнерго "Пригородные электрические сети";*

*Первичная профсоюзная организация филиала ПАО Ленэнерго "Тихвинские электрические сети»".*

#### **5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента**

*Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента, а также не предоставляет и не предусматривает возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов 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: **6 004**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **1**

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): **6 066**

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): **14.05.2018**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **6 066**

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **0**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

**Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет**

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: **обыкновенные**

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **300**

Категория акций: **привилегированные**

Тип акций: **A**

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **200**

Категория акций: **обыкновенные**

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям:

**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 пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

**1.**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Российские сети»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Россети"**

Место нахождения

**121353 Российская Федерация, г. Москва, Беловежская 4**

ИНН: **7728662669**

ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **67.48%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **68.22%**

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, 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 участника (акционера) эмитента, %: **85.31**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **86.32**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

**% от УК приведен на последнюю дату закрытия реестра 14.05.2018**

**2.**

Полное фирменное наименование: **Комитет имущественных отношений Санкт-Петербурга**

Сокращенное фирменное наименование: **КИО**

Место нахождения

**191060 Россия, Санкт-Петербург, Смольный проезд 1 корп. литБ**

ИНН: 7832000076

ОГРН: 1027809244561

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **28.8%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **29.11%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

**Указанных лиц нет**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

**Указанных лиц нет**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

**% от УК приведен на последнюю дату закрытия реестра 14.05.2018**

### **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

**Собственность субъектов Российской Федерации**

Наименование: **Комитет имущественных отношений Санкт-Петербурга**

Место нахождения: **191060, г. Санкт-Петербург, Смольный проезд, д. 1, лит. Б**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **28.8**

***Собственность субъектов Российской Федерации***

Наименование: **Ленинградский областной комитет по имуществу (ЛЕНОБЛКОМИМУЩЕСТВО)**

Место нахождения: **191186, г. Санкт-Петербург, ул. Б. Морская, д.15**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.0001**

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**

***Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет***

**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 пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью 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: **22.05.2017**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Субъект Российской Федерации – город федерального значения Санкт-Петербург, в лице Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга**

Сокращенное фирменное наименование: **КИО**

Место нахождения: **Смольный проезд, д. 1, литера Б, Санкт-Петербург, 191060**

ИНН: **7832000076**

ОГРН: **1027809244561**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **28.8**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **29.11**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Российские сети»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Россети"**

Место нахождения: **121353 Россия, Москва, Беловежская 4**

ИНН: **7728662669**

ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **67.48**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **68.22**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.12.2017**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Субъект Российской Федерации – город федерального значения Санкт-Петербург, в лице Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга*

Сокращенное фирменное наименование: **КИО**

Место нахождения: *Смольный проезд, д. 1, литера Б, Санкт-Петербург, 191060*

ИНН: **7832000076**

ОГРН: **1027809244561**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **28.8**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **29.11**

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Российские сети»*

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Россети"**

Место нахождения: *121353 Россия, Москва, Беловежская 4*

ИНН: **7728662669**

ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **67.48**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **68.22**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **14.05.2018**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Субъект Российской Федерации – город федерального значения Санкт-Петербург, в лице Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга*

Сокращенное фирменное наименование: **КИО**

Место нахождения: *Смольный проезд, д. 1, литера Б, Санкт-Петербург, 191060*

ИНН: **7832000076**

ОГРН: **1027809244561**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **28.8**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **29.11**

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Российские сети»*

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Россети"**

Место нахождения: *121353 Россия, Москва, Беловежская 4*

ИНН: **7728662669**

ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **67.48**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **68.22**

Дополнительная информация:

**отсутствует**

## **6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, по итогам последнего отчетного квартала.

Единица измерения: **млн. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена (размер) которой составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

**Указанных сделок не совершалось**

Дополнительная информация:

## 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2018 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 250 021 056
в том числе просроченная	799 125 377
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	2 174 517 944
в том числе просроченная	45 391 682
Общий размер дебиторской задолженности	6 424 539 000
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	844 517 059

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Петербургская сбытовая компания"**

Место нахождения: **195009, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, дом № 11**

ИНН: **7841322249**

ОГРН: **1057812496818**

Сумма дебиторской задолженности: **1 739 562 987**

Единица измерения: **руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции,

пени):

**отсутствует.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Санкт-Петербургские электрические сети"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "СПб ЭС"**

Место нахождения: **196191, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, дом 7, лит. А**

ИНН: **7826074344**

ОГРН: **1027810338984**

Сумма дебиторской задолженности: **855 190 106**

Единица измерения: **руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

**Сумма балансовой дебиторской задолженности составляет 855 190 106 руб., в том числе:**

**Техническое (эксплуатационное) обслуживание электроустановок потребителей 197 125 069 рублей;**

**Взаиморасчеты с ДЗО по технологическому присоединению 566 476 558 рублей, в том числе просроченная 2 254 060 рублей**

**Прочая задолженность - 91 588 479 рублей**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.000006%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.000004%**

**СПРАВОЧНО: не входит в раздел II бухгалтерского баланса (форма 1) "Оборотные активы"**

**Дебиторская задолженность: Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств: 3 852 462 986 руб. (б/НДС)**

**Просроченная дебиторская задолженность указана за вычетом сформированного на 31.12.2018 резерва по сомнительным долгам.**

На 31.03.2019 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 744 359 537
в том числе просроченная	1 077 605 831
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	2 406 702 840
в том числе просроченная	69 593 478
Общий размер дебиторской задолженности	
Общий размер дебиторской задолженности	6 151 062 377
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 147 199 309

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Петербургская сбытовая компания"**

Место нахождения: **195009, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, дом № 11**

ИНН: **7841322249**

ОГРН: **1027810284457**

Сумма дебиторской задолженности: **960 628 254**

Единица измерения: **руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

**отсутствует**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Санкт-Петербургские электрические сети"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "СПб ЭС"**

Место нахождения: **196191, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, дом 7, лит. А**

ИНН: **7826074344**

ОГРН: **1027810338984**

Сумма дебиторской задолженности: **868 123 475**

Единица измерения: **руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

**отсутствует**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.000006%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.000004%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РКС-энерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РКС-энерго"**

Место нахождения: **183726, Ленинградская область, Кировский район, поселок городского типа Приладожский, дом 23А**

ИНН: **3328424479**

ОГРН: **1023301459356**

Сумма дебиторской задолженности: **1 062 898 517**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

**Отсутствует**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

**СПРАВОЧНО: не входит в раздел II бухгалтерского баланса (форма 1) "Оборотные активы"**

**Дебиторская задолженность: Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств -3 789 431 399 руб.,( б/НДС),**

**Просроченная дебиторская задолженность указана за вычетом сформированного на 30.09.2018 резерва по сомнительным долгам.**

## **Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация**

### **7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента**

Информация приводится в приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету

### **7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента**

Информация приводится в приложении №2 к настоящему ежеквартальному отчету

### **7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента**

**Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал**

Отчетный период

Год: 2018

Квартал:

*Информация приводится в приложении №3 к настоящему ежеквартальному отчету*

*Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:*

#### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

*Основные положения учетной политики для целей бухгалтерского и налогового учетов ПАО «Ленэнерго» утверждены Приказом генерального директора ОАО «Ленэнерго» №836 от 31.12.2013 года.*

*Учетная политика была составлена на основе Корпоративного стандарта «Единые Корпоративные учетные принципы (ЕКУП)» во исполнение приказа ПАО «Россети» от 29.12.2017 № 182 «Об утверждении Положения «Корпоративные учетные принципы для целей бухгалтерского учета».*

*Учетная политика применяется последовательно на протяжении нескольких лет, дополнения вносятся отдельными приказами по Обществу.*

*Дополнения на 2019 год, внесенные в Учетную политику ПАО «Ленэнерго» приказом*

*148 от 27.03.2019 года «О внесении дополнений и изменений в учетную политику», носят характер более подробного описания типовых для Общества аспектов учета и первичных документов, в целях установления единых правил ведения бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с требованиями российских стандартов по бухгалтерскому учету и Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», в свете работ по актуализации корпоративных нормативных актов, формирующих принципы построения Единой учетной системы группы ПАО «Россети».*

*Внесены следующие существенные дополнения и уточнения:*

- *Уточнен перечень нормативных документов пункта 1.6 Нормативные документы;*
- *Уточнялись по терминологии пункты 1.7.5. Организация и задачи бухгалтерского учета, 1.7.7. Порядок и сроки и сроки составления бухгалтерской отчетности, 1.7.8. Хранение документов бухгалтерского учета, 2.1.4. Раскрытие информации в отчетности, 2.3.5. Порядок проведения корректировок в учете в случае обнаружения существенных ошибок;*
- *Уточнены определения в пунктах 3.4.1. Определения, 3.12.1 Определение, 3.19.1. Определения;*
- *В пункте 3.1.9 Приостановление строительства. Консервация строительства уточнен порядок и документооборот приостановления строительства;*
- *В пункте 3.3.24. Выбытие основных средств уточнен порядок выбытия основных средств;*
- *В пункте 3.7.23. Резерв под стоимости МПЗ уточнен порядок создания резерва под обесценение МПЗ в соответствии с утвержденными в ПАО «Ленэнерго» Методическими рекомендациями по оценке величины резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов.*
- *В пунктах 3.11.5.Расчеты с поставщиками и подрядчиками и 3.11.6. Расчеты с покупателями и заказчиками уточнен порядок формирования задолженности по операциям в иностранной валюте (условных денежных единицах);*
- *Уточнен пункт 3.20.14. Особенности признания прочих доходов в связи с выявлением бездоговорного потребления электроэнергии;*
- *В разделе 4 Методические аспекты учетной политики в целях налогообложения внесены новые редакции разделов по налогам, связанные с изменением налогового законодательства;*
- *В разделе 5 Методологические аспекты учетной политики по ведению раздельного учета доходов и расходов для целей управленческого учета внесены уточняющие показатели управленческого учета;*
- *Вносились дополнения и уточнения реквизитов в первичные документы.*

#### 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

*Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)*

#### 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного 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*

Дополнительная информация:

**7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

№ №	Истец	Ответчик	Номер дела	Цена иска, руб
1.	ООО "ИК Пулковская"	ПАО "Ленэнерго"	A56-19257/2017	164 395 540,36
2.	ПАО "Ленэнерго"	ООО "ПСК "Энергопроект"	A56-147583/2018	243 809 050,00
3.	ООО "Стройком"	ПАО "Ленэнерго"	A56-106376/2018	220 682 465,39
4.	ООО "ПСК "Энергопроект"	ПАО "Ленэнерго"	A56-85878/2018	140 480 770,89
5.	ООО "Стройэнергокомплект"	ПАО "Ленэнерго"	A56-120337/2018	220 000 000,00
6.	ООО "Стройэнергокомплект"	ПАО "Ленэнерго"	A56-103281/2018	50 000 000,00
7.	ООО "ПСК "Энергопроект"	ПАО "Ленэнерго"	A56-73242/2018	73 072 467,74
8.	ООО "КЭР"	ПАО "Ленэнерго"	№800/2017	149 722 409,64
9.	ПАО "Ленэнерго"	ООО "ГорКапСтрой"	A56-2526/2019	333 707 617,52
10	ПАО "Ленэнерго"	ООО "ГорКапСтрой"	A56-28401/2019	3 181 196 112,58
11	ООО Квартал Румболово	ПАО "Ленэнерго"	A56-283/2019	56 720 977,50
12	ПАО "Ленэнерго"	ООО "Инфотех"	A56-79665/2018	71 433 659,25
13	ПАО "Ленэнерго"	ЗАО "РАНТ"	A56-44869/2018	50 893 033,75
14	ПАО "Ленэнерго"	ДНП Гатчинские поместья	A56-90892/2016	110 457 709,33
15	ПАО "Ленэнерго"	ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС"	A40-182946/2018	83 217 937,93
16	ПАО "Ленэнерго"	ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС"	A40-202439/2017	107 011 791,66
17	ОАО "ОЭК"	ПАО "Ленэнерго"	A56-23640/2017	95 721 625,44
18	ПАО "Ленэнерго"	АО "ЛОЭСК"	A56-126602/2018	233 461 369,94
19	ПАО "Ленэнерго"	ПАО "ОГК-2"	A56-2841/2019	4 514 646 454,88
20	ПАО "ФСК ЕЭС"	ПАО "Ленэнерго", ОАО "ОЭК"	A56-163878/2018	288 252 247,86
21	ООО "Трест "ТриНити"	ПАО "Ленэнерго"	A56-7742/2017	404 302 917,86



22	ООО "Трест "ТриНити"	ПАО "Ленэнерго"	A56-76899/2017	121 665 043,08
----	----------------------	-----------------	----------------	----------------

## 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

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **8 617 049 631.05**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **8 523 785 320.05**

Размер доли в УК, %: **98.9176769893**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **93 264 311**

Размер доли в УК, %: **1.0823230107**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

**Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам Общества.**

**Изменения в Устав ПАО "Ленэнерго" по увеличению уставного капитала зарегистрированы в ЕГРЮЛ 16.02.2017 г.**

**Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)**

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **0.005**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Место нахождения: **One Wall Street, New York, NY 10286**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

**1. Параметры Программы:**

**Наименование - 144A (акции обыкновенные).**

**Дата открытия – 24.10.2008г.**

**Коэффициент - 1:10**

**Количество расписок: 0 шт.**

**2. Параметры Программы:**

**Наименование - Reg S (акции обыкновенные).**

**Дата открытия – 24.10.2008**

**Коэффициент - 1:10**

**Количество расписок: 7,496 шт.**

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации

Федерации:

**30 сентября 2008 г. Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР) России выдала разрешение на обращение за пределами России обыкновенных и привилегированных акций ОАО «Ленэнерго».**

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

**The Bank of New York Mellon**

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

**отсутствует**

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **привилегированные**

Тип акций: **A**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **0**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Место нахождения: **One Wall Street, New York, NY 10286**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

**1. Параметры Программы:**

**Наименование - 144A (акции привилегированные).**

**Дата открытия – 28.10.2008г.**

**Коэффициент - 1:10**

**Количество расписок: 0 шт.**

**2. Параметры Программы:**

**Наименование - Reg S (акции привилегированные).**

**Дата открытия – 28.10.2008**

**Коэффициент - 1:10**

**Количество расписок: 0 шт.**

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

**30 сентября 2008 г. Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР) России выдала разрешение на обращение за пределами России обыкновенных и привилегированных акций ОАО «Ленэнерго».**

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

**The Bank of New York Mellon**

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

**отсутствует**

#### **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**

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

**В соответствии с п. 11.5 ст. 11 Устава ПАО "Ленэнерго" сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается на веб-сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) не позднее чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.**

**В случае, предусмотренном пунктом 14.7. статьи 14 Устава Общества, сообщение о проведении внеочередного Общего собрания должно быть сделано не позднее чем за 70 (Семьдесят) дней до даты его проведения.**

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

**В соответствии с п.14.1 ст. 14 Устава Общества Внеочередное Общее собрание проводится по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии, Аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.**

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

**Годовое Общее собрание проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года (п.11.1. ст. 11 Устава 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 (Двумя) процентами 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. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года. (п.13.1. ст. 13 Устава Общества).**

**Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания 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) (п.13.2. ст. 13 Устава Общества).**

**Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в пункте 13.1. статьи Устава Общества.**

**Совет директоров вправе отказать во включении внесенных акционером (акционерами) в повестку дня Общего собрания вопросов, а также во включении выдвинутых кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, на основаниях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации.**

**Мотивированное решение Совета директоров об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционерам), внесшему вопрос или выдвинувшему кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия. (п. 13.3. ст. 13 Устава Общества).**

**Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров вправе включать в повестку дня Общего собрания вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению. (п.13.4. ст. 13 Устава Общества).**

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

**Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, – 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. Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров не позднее чем за 10 (Десять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет.**

**Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в**

*Общем собрании, во время его проведения.*

*При этом Общество стремится обеспечить доступность материалов к Общему собранию акционеров не менее, чем за 30 дней до даты его проведения.*

*Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров.*

*(п.11.7. ст. 11 Устава Общества).*

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

*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, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме Отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров, не позднее четырех 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, Отчет 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 Отчет об итогах голосования, полученный им в соответствии п.11.13 Устава, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.*

*(п.11.13 ст. 11 Устава Общества)*

#### **8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

**1. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Ленэнергоспецремонт»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ЛЭСР»**

Место нахождения

**196191 Российская Федерация, Санкт-Петербург, Площадь Конституции 7 корп. А оф. 23Н**

ИНН: **7826704892**

ОГРН: **1027810229754**

Доля эмитента в уставном капитале 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: Публичное акционерное общество «Северо-Западная Энергетическая Управляющая Компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «СЗЭУК»**

Место нахождения

**191186 Россия, г. Санкт-Петербург, Площадь Александра Невского 2**

ИНН: **7841322263**

ОГРН: **1057812496873**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **12.51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **9.68%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**3. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Курортэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Курортэнерго"**

Место нахождения

**197706 Российская Федерация, Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, Коммунаров 16**

ИНН: **7827007301**

ОГРН: **1027812400747**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **98.13%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.75%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**4. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Царскосельская энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЦЭК"**

Место нахождения

**196601 Российская Федерация, Санкт-Петербург, г. Пушкин, Глилки 5**

ИНН: **7820015416**

ОГРН: **1027809003254**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **96.95%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **98.93%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**5. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Энергосервисная компания Ленэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Энергосервисная компания Ленэнерго"**

Место нахождения

**191124 Россия, Санкт-Петербург, Синопская набережная 60-62 корп. А**

ИНН: **7810846884**

ОГРН: **1117847478715**

Доля эмитента в уставном капитале 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 "Санкт-Петербургские электрические сети"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "СПб ЭС"**

Место нахождения

**196191 Российская Федерация, Санкт-Петербург, ПЛОЩАДЬ КОНСТИТУЦИИ 7 корп. А**

ИНН: **7826074344**

ОГРН: **1027810338984**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.000017%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.000018%**

**7. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Петродворцовая электросеть»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ПЭС"**

Место нахождения

**198510 Российская Федерация, Санкт-Петербург, Володи Дубинина 9**

ИНН: **7819001031**

ОГРН: **1027808911976**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **60.096%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **80.1%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

*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 завершённый отчетный 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: *Moody's Investors Service Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *Moody's*

Место нахождения: *7 WTC at 250 Greenwich Street New York, NY 10007*

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://v3.moody's.com/researchandratings/methodology/003006001/rating-methodologies/methodology/003006001/4294966628/4294966848/0/0/-/0/rr>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Ba2 Прогноз - стабильный**

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
07.04.2014	Ba2. Прогноз - стабильный
03.04.2014	Ba2. Прогноз - стабильный
23.12.2014	Ba2. На пересмотре в сторону понижения
07.12.2015	Ba2. Прогноз - стабильный
27.04.2016	Ba2. Прогноз – стабильный
07.12.2017	Ba1 Прогноз – стабильный

*отсутствуют*

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Полное фирменное наименование: Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство (Акционерное Общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **АКРА (АО)**

Место нахождения: **Россия, Москва, 115035, Садовническая наб., 75**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://www.acra-ratings.ru/criteria>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **AA+(RU)**

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
11.04.2018	AA+(RU) прогноз «стабильный»
26.03.2019	AAA прогноз «стабильный»

## 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **1**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): **8 523 785 320.05**

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: 0

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
27.06.2003	1-01-00073-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

*Акционеры - владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право получать дивиденды, объявленные Обществом;*

*Акционеры - владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:*

*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 акционеров Общества в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом;*

*Акционеры - владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право в случае ликвидации Общества получить часть его имущества.*

*Иные сведения: В соответствии с Уставом эмитента акционерам предоставлены еще следующие права:*

*получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;*

*преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);*

*осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

*Изменения в уставном капитале:*

*Дата государственной регистрации      Государственный регистрационный номер выпуска*

*01.02.1993      72-1n-191*

*29.11.1995      72-1-2367 (доп. выпуск)*

*27.06.2003      1-01-00073-A (объединение 1-го и 2-го выпусков)*

*25.10.2007      1-01-00073-A-001D (дополнительный выпуск)*

*27.03.2009      1-01-00073-A (аннулирование ГРН - 001D)*

*21.02.2012      1-01-00073-A-002D (дополнительный выпуск)*

*06.02.2013      1-01-00073-A (аннулирование ГРН - 002D)*

*10.09.2013      1-01-00073-A-003D (дополнительный выпуск)*

*15.01.2015      1-01-00073-A (аннулирование ГРН - 003D)*

*03.12.2015      1-01-00073-A-004D (дополнительный выпуск)*

*04.05.2017      1-01-00073-A (аннулирование ГРН - 004D)*

Категория акций: *привилегированные*

Тип акций: *A*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *1*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): *93 264 311*

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: 0

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
27.06.2003	2-01-00073-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

*Акционеры - владельцы привилегированных акций типа А имеют право получать дивиденды, объявленные Обществом. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, устанавливается в размере 10 (Десяти) процентов чистой прибыли Общества по итогам финансового года, определенной пропорционально числу реализованных привилегированных акций типа А.*

*При этом, если сумма годовых дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции типа А, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.*

*Общество не имеет право выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям до выплаты дивидендов по привилегированным акциям типа А.*

*Общество не имеет права выплачивать дивиденды по привилегированным акциям типа А, иначе как в порядке, предусмотренном Уставом.*

*Акционеры - владельцы привилегированных акций типа А имеют право:*

*участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса при решении вопросов о реорганизации и ликвидации Общества;*

*участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса при решении вопросов о внесении изменений и дополнений в Устав, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций типа А.*

*Решение о внесении таких изменений и дополнений считается принятым, если за него отдано не менее чем три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров Общества, за исключением голосов акционеров - владельцев привилегированных акций типа А, и три четверти голосов всех акционеров - владельцев привилегированных акций типа А.*

*Акционеры - владельцы привилегированных акций типа А имеют право участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям типа А.*

*Право акционеров - владельцев привилегированных акций типа А участвовать в Общем собрании акционеров Общества прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.*

*права акционера - владельца привилегированных акций определенного типа на их конвертацию в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов и порядке осуществления такой конвертации (количестве, категории (типе) акций, в которые осуществляется конвертация, и иных условиях конвертации) в случае, когда уставом эмитента предусмотрена возможность такой конвертации: возможность конвертации не предусмотрена;*

*права акционера на получение части имущества эмитента в случае его ликвидации: В случае ликвидации Общества, остающееся после завершения расчетов с кредиторами имущество Общества распределяется ликвидационной комиссией между акционерами в следующей очередности:*

*- в первую очередь осуществляются выплаты по акциям, которые должны быть выкуплены в*



соответствии со статьей 75 Федерального закона "Об акционерных обществах";

- во вторую очередь осуществляются выплаты начисленных, но не выплаченных дивидендов по привилегированным акциям типа А и номинальной (ликвидационной) стоимости принадлежащих владельцам привилегированных акций типа А;

- в третью очередь осуществляется распределение имущества Общества между акционерами - владельцами обыкновенных и привилегированных акций типа А.

Если имеющегося у Общества имущества недостаточно для выплаты начисленных, но не выплаченных дивидендов и определенной Уставом ликвидационной стоимости всем акционерам - владельцам привилегированных акций типа А, то имущество распределяется между акционерами - владельцами привилегированных акций типа А пропорционально количеству принадлежащих им акций этого типа.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

**Изменения в уставном капитале:**

**Дата государственной регистрации      Государственный регистрационный номер выпуска**

01.02.1993      72-1п-191

29.11.1995      72-1-2367 (доп. выпуск)

27.06.2003      2-01-00073-А (объединение 1-го и 2-го выпусков)

### **8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента**

#### **8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **02**

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 1 820-й день с даты начала размещения в количестве 3 000 000 (три миллиона) штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая, размещаемые путем открытой подписки**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-00073-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.11.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **3 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **3 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **27.01.2012**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **03**

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 1 820-й день с даты начала размещения в количестве 3 000 000 (три миллиона) штук номинальной стоимостью 1000 (одна тысяча) рублей каждая, размещаемые путем открытой подписки**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00073-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.03.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *3 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *3 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *18.04.2012*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия: *04*

*Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 1 820-й день с даты начала размещения в количестве 3 000 000 (три миллиона) штук номинальной стоимостью 1000 (одна тысяча) рублей каждая, размещаемые путем открытой подписки*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-04-00073-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *29.03.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *3 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *3 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *18.04.2017*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *Облигации были погашены досрочно согласно принятому решению единоличного исполнительного органа Эмитента*

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-01*

*Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-01.*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-01-00073-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *20.07.2012*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *3 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *3 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *13.04.2016*

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: *биржевые/коммерческие 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 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, со сроком погашения в 3 640-й день с даты начала размещения биржевых облигаций*

**выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00073-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **07.06.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **6 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **6 000 000 000**

Номинал, руб.: **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*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг:

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: [www.lenenergo.ru/shareholders/open\\_info/emiss/](http://www.lenenergo.ru/shareholders/open_info/emiss/)

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие 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 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, со сроком погашения в 3 640-й день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00073-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **07.06.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг:

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: [www.lenenergo.ru/shareholders/open\\_info/emiss/](http://www.lenenergo.ru/shareholders/open_info/emiss/)

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие 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 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, со сроком погашения в 3 640-й день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00073-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **07.06.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг:

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.lenenergo.ru/shareholders/open\\_info/emiss/](http://www.lenenergo.ru/shareholders/open_info/emiss/)**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие 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 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента, со сроком погашения в 3 640-й день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00073-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **07.06.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **2 400 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **2 400 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещаются**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг:

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **09.07.2025**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.lenenergo.ru/shareholders/open\\_info/emiss/](http://www.lenenergo.ru/shareholders/open_info/emiss/)**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *001P*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, размещаемые по открытой подписке*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-00073-A-001P-02E*

Дата государственной регистрации: *05.04.2017*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.:

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *35 000 000 000*

Номинал, руб.:

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: *Нет*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг:

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг:

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.lenenergo.ru/shareholders/bonds/apapers/*

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 о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «НРК-Р.О.С.Т.»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13*

ИНН: *7726030449*

ОГРН: *1027739216757*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *045-13976-000001*

Дата выдачи: *03.12.2002*

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:  
**15.12.2010**

**В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением**

Депозитарии

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения: **город Москва, улица Спартаковская, дом 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Данные о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Центральный Банк Российской Федерации**

**Адрес для направления регистратору почтовой корреспонденции - 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9**

## **8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам**

**1. Налоговый кодекс Российской Федерации.**

**2. Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ.**

**3. Федеральный Закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 №173-ФЗ.**

**4. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ.**

**5. Федеральный закон «О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» от 10.07.02 № 86-ФЗ.**

**6. Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ.**

**7. Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 9 июля 1999 года № 160-ФЗ.**

**8. Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений» от 25.02.1999 г. № 39-ФЗ.**

**9. Федеральный закон «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» от 29.04.2008 № 57-ФЗ.**

**10. Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 г. № 46-ФЗ.**

**11. Указ Президента РФ «О совершенствовании работы банковской системы Российской Федерации» от 10.06.1994 г. № 1184.**

**12. Указ Президента РФ «О деятельности иностранных банков и совместных банков с участием средств нерезидентов на территории Российской Федерации» от 17.11.1993 г. № 1924.**

**13. Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.**

**14. 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 г. №138-И.**

## **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**

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (участников), 23.06.2014, протокол № 2/2014 от 24.06.2014
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,0391
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	63 738 072,17
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	11.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему составляет не более 10 рабочих дней, другим зарегистрированным в реестре акционерам - 25 рабочих дней с даты составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	63 447102,67
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,55
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по причине не предоставления лицами, включенными в дивидендную ведомость, достоверных и полных сведений, необходимых для выплаты дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные, тип А
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа	Общее собрание акционеров (участников), 23.06.2014, протокол № 2/2014 от 24.06.2014

управления эмитента, на котором принято такое решение	
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,4556
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	42491220,09
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	11.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему составляет не более 10 рабочих дней, другим зарегистрированным в реестре акционерам - 25 рабочих дней с даты составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	10
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	40 571 726,57
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	95,48
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 14.06.2017, протокол от 14.06.2017 №1/2017
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,1331



Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 134 435 672,23
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	26.06.2017
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему составляет не более 10 рабочих дней (дата окончания срока - 10.07.2017), срок выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционерам – 25 рабочих дней с даты составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 134 223 144,01
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,98
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по причине не предоставления лицами, включенными в дивидендную ведомость, достоверных и полных сведений, необходимых для выплаты дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные, тип А
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 14.06.2017, протокол от 14.06.2017 №1/2017
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	8,107405
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	756 131 539,51
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	26.06.2017
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и

	являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему составляет не более 10 рабочих дней (дата окончания срока - 10.07.2017), срок выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционерам – 25 рабочих дней с даты составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	10
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	726 885 407,6
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	96,1
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по причине не предоставления лицами, включенными в дивидендную ведомость, достоверных и полных сведений, необходимых для выплаты дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2017г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 08.06.2018, протокол от 13.06.2018 №2/2018
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,1366
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 164 349 075,57
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	19.06.2018
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему составляет не более 10 рабочих дней (дата окончания срока - 03.07.2018), срок выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционерам – 25 рабочих дней с даты составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов (дата

	окончания срока - 24.07.2018)
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1164079071,46
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,97
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по причине не предоставления лицами, включенными в дивидендную ведомость, достоверных и полных сведений, необходимых для выплаты дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2017г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные, тип А
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 08.06.2018, протокол от 13.06.2018 №2/2018
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	13,4682
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 256 102 393,41
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	19.06.2018
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему составляет не более 10 рабочих дней (дата окончания срока - 03.07.2018), срок выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционерам – 25 рабочих дней с даты составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов (дата окончания срока - 24.07.2018)
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	10

Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 204 465 220,64
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	95,88
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	по причине не предоставления лицами, включенными в дивидендную ведомость, достоверных и полных сведений, необходимых для выплаты дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

#### 8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершённых отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершённый отчетный 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**

**Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением в количестве 3 000 000 (Три миллиона) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей со сроком погашения в 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций выпуска, размещенные по открытой подписке с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-00073-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **29.03.2012**

Количество облигаций выпуска, шт.: **3 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **3 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

**Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное): купонный доход**

**Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранная валюта: 42,38 рублей – купонный доход (с 1 по 6 купон)**

**84,77 рублей – купонный доход (начиная с 7 купона)**

**Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта:**

**1 271 460 000 рублей - купонный доход.**

**Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:**

**1 купон – 23 октября 2012 года;**

**2 купон – 23 апреля 2013 года;**

**3 купон – 22 октября 2013 года;**

**4 купон – 22 апреля 2014 года;**

**5 купон – 21 октября 2014 года;**

**6 купон – 21 апреля 2015 года;**

**7 купон – 20 октября 2015 года;**

**8 купон – 19 апреля 2016 года;**

**Облигации были погашены досрочно согласно принятому решению единоличного**

*исполнительного органа Эмитента*

*Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество): денежные средства*

*Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностранн. валюта: 1 271 460 000 рублей - купонный доход*

*Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % : 100%*

*Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют*

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-01*

*Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-01 в количестве 3 000 000 (Три миллиона) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девятьсот второй) день с даты начала размещения облигаций выпуска, размещаемые по открытой подписке с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-01-00073-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *20.07.2012*

Количество облигаций выпуска, шт.: *3 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *3 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

*Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное): купонный доход*

*Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранн. валюта : 41,14 рублей – купонный доход*

*Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранн. валюта: 740 520 000,00 рублей - купонный доход.*

*Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска:*

*1 купон – 16 октября 2013 года;*

*2 купон – 16 апреля 2014 года;*

*3 купон – 15 октября 2014 года;*

*4 купон – 15 апреля 2015 года;*

*5 купон – 14 октября 2015 года;*

*6 купон – 13 апреля 2016 года.*

*Погашение номинальной стоимости - 13 апреля 2016 года.*

*Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество): денежные средства*

*Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностранн. валюта: 740 520 000,00 рублей - купонный доход*

*Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % : 100%*

*Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют*

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-05**

*Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-05 в количестве 2 400 000 (два миллиона четыреста) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 2 400 000 000 (два миллиарда четыреста миллионов) рублей со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Биржевых облигаций, размещаемые по открытой подписке с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00073-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **07.06.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **2 400 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **2 400 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

*Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное): купонный доход*

*Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранн. валюта:*

*64,82 рублей – купонный доход (с 1 по 3 купон)*

*48,87 рублей – купонный доход (начиная с 4 купона)*

*43,63 рублей – купонный доход (начиная с 5 купона)*

*39,14 рублей – купонный доход (начиная с 6 купона)*

*36,90 рублей – купонный доход (начиная с 7 купона)*

*40,89 рублей – купонный доход (начиная с 8 купона)*

*Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранн. валюта: 793 416 000,00 руб.*

*1 купон – 20 января 2015 года;*

*2 купон – 20 июля 2016 года;*

*3 купон – 18 января 2017 года;*

*4 купон – 19 июля 2017 года*

*5 купон – 17 января 2018 года;*

*6 купон – 18 июля 2018 года;*

*7 купон – 16 января 2019 года;*

*8 купон – 17 июля 2019 года;*

*9 купон – 15 января 2020 года;*

*10 купон – 15 июля 2020 года.*

*11 купон – 13 января 2021 года;*

*12 купон – 14 июля 2021 года;*

*13 купон – 12 января 2022 года;*

*14 купон – 13 июля 2022 года;*

*15 купон – 11 января 2023 года;*

*16 купон – 12 июля 2023 года.*

*17 купон – 10 января 2024 года;*

*18 купон – 10 июля 2024 года;*

*19 купон – 08 января 2025 года;*

*20 купон – 09 июля 2025 года.*

*Погашение номинальной стоимости – 09 июля 2025 года.*

*Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество): денежные средства*

*Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностранн. валюта: 881 976 000,00 рублей – купонный доход*

*Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %: 100%*

*Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: В целях выполнения обязательства по определению размера ставок купонов*

*Приказом Единоличного исполнительного органа – Генеральным директором ПАО «Ленэнерго» (Приказ №10 от «11» января 2017 года.) величина процентной ставки по 4 (четвертому) установлена в размере 9,80% (девять целых восемьдесят сотых) процента годовых, что соответствует величине купонного дохода за указанный купонный период в размере 48,87 руб. (сорок восемь рублей 87 копеек) на одну Биржевую облигацию.*

*Эмитент обязуется приобрести Биржевые облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) рабочих дней 4 (четвертого) купонного периода, в соответствии с условиями и порядком, описанными в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг. Датой приобретения Биржевых облигаций является 3 (Третий) рабочий день с даты окончания 4 (четвертого) купонного периода.*

*1. В целях выполнения обязательства по определению размера ставок купонов Приказом Единоличного исполнительного органа – Генеральным директором ПАО «Ленэнерго» (Приказ №10 от «11» января 2017 года.) величина процентной ставки по 4 (четвертому) установлена в размере 9,80% (девять целых восемьдесят сотых) процента годовых, что соответствует величине купонного дохода за указанный купонный период в размере 48,87 руб. (сорок восемь рублей 87 копеек) на одну Биржевую облигацию.*

*2. В целях выполнения обязательства по определению размера ставок купонов Приказом Единоличного исполнительного органа – Генеральным директором ПАО «Ленэнерго» (Приказ № 444 от «29» июня 2017 года.) величина процентной ставки по 5 (пятому) установлена в размере 8,75% (восемь целых семьдесят пять сотых) процента годовых, что соответствует величине купонного дохода за указанный купонный период в размере 43,63 руб. (сорок три рубля 63 копейки) на одну Биржевую облигацию.*

*3. В целях выполнения обязательства по определению размера ставок купонов Приказом Единоличного исполнительного органа – Генеральным директором ПАО «Ленэнерго» (Приказ № 1 от «10» января 2018 года.), величина процентной ставки по 6 (шестому купону) установлена в размере 7,85% (Семь целых восемьдесят пять сотых) процента годовых, что соответствует величине купонного дохода за указанный купонный период в размере 39,14 руб. (Тридцать девять рублей 14 копеек) на одну Биржевую облигацию.*

*4. В целях выполнения обязательства по определению размера ставок купонов Приказом Единоличного исполнительного органа – Генеральным директором ПАО «Ленэнерго» (Приказ № 311 от «10» июля 2018 года.), величина процентной ставки по 7 (седьмому купону) установлена в размере 7,40% (Семь целых сорок сотых) процента годовых, что соответствует величине купонного дохода за указанный купонный период в размере 36,90 руб. (Тридцать шесть рублей 90 копеек) на одну Биржевую облигацию.*

*5. В целях выполнения обязательства по определению размера ставок купонов Приказом Единоличного исполнительного органа – Генеральным директором ПАО «Ленэнерго» (Приказ № 641 от «28» декабря 2018 года), величина процентной ставки по 8 (восьмому купону) установлена в размере 8,20% (Восемь целых двадцать сотых) процента годовых, что соответствует величине купонного дохода за указанный купонный период в размере 40,89 руб. (Сорок рублей 89 копеек) на одну Биржевую облигацию.*

*Эмитент обязуется приобрести Биржевые облигации по требованиям их владельцев, заявленным в течение последних 5 (Пяти) рабочих дней 8 (восьмого) купонного периода, в соответствии с условиями и порядком, описанными в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг. Датой приобретения Биржевых облигаций является 3 (Третий) рабочий день с даты окончания 8 (восьмого) купонного периода.*

## **8.8. Иные сведения**

### **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*





**Приложение №1 к настоящему ежеквартальному отчету. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента**

**Приложение №2 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента**

**Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами**

Аудиторское заключение  
независимого аудитора  
о бухгалтерской (финансовой) отчетности  
**публичного акционерного общества «Ленэнерго»**  
за 2018 год

Февраль 2019 г.

**Аудиторское заключение  
независимого аудитора  
о бухгалтерской (финансовой) отчетности  
публичного акционерного общества «Ленэнерго»**

---

<b>Содержание</b>	<b>Стр.</b>
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
Бухгалтерская (финансовая) отчетность публичного акционерного общества «Ленэнерго» за 2018 год:	
Бухгалтерский баланс	8
Отчет о финансовых результатах	
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	

## **Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам и совету директоров  
публичного акционерного общества «Ленэнерго»

### **Мнение**

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности публичного акционерного общества «Ленэнерго» (далее - «Общество»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 г., отчета о финансовых результатах за 2018 год и приложений к ним.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2018 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

### **Основание для выражения мнения**

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### **Ключевые вопросы аудита**

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности.



### Ключевой вопрос аудита

### Обесценение дебиторской задолженности

Вопрос Обесценение дебиторской задолженности является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками дебиторской задолженности на балансе Общества по состоянию на 31 декабря 2018 г., а также в связи с тем, что оценка руководством возможности возмещения данной задолженности основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности покупателей Общества.

Информация об обесценении дебиторской задолженности раскрыта в приложении 5.6.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Мы проанализировали адекватность учетной политики Общества по рассмотрению дебиторской задолженности на предмет создания резерва на обесценение, а также процедуры подтверждения уместности сделанных руководством Общества оценок, включая анализ оплаты дебиторской задолженности, анализ сроков погашения и просрочки выполнения обязательств, анализ платежеспособностей покупателей.

Мы провели аудиторские процедуры в отношении информации, использованной Обществом для определения обесценения дебиторской задолженности, структуры дебиторской задолженности по срокам возникновения и погашения, провели тестирование корректности сумм начисленного резерва на основании оценок руководства.

### Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств

Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств в отношении судебных разбирательств и претензий контрагентов (в том числе территориальных электросетевых и энергосбытовых компаний) являлись одними из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с тем, что требуют значительных суждений руководства в отношении существенных сумм сальдо расчетов с контрагентами, оспариваемых в рамках судебных разбирательств или находящихся в процессе досудебного урегулирования.

Информация о резервах и условных обязательствах раскрыта в разделе 14 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Аудиторские процедуры включали в себя анализ решений, вынесенных судами различных инстанций, и тестирование адекватности суждений руководства в отношении оценки вероятности оттока экономических ресурсов вследствие разрешения разногласий, изучение соответствия подготовленной документации положениям действующих договоров и законодательству.

### Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности публичного акционерного общества «Ленэнерго» за 2017 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 22 февраля 2018 г.



Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности публичного акционерного общества «Ленэнерго» за 2016 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности и включил в аудиторское заключение от 27 февраля 2017 г. параграф «Важные обстоятельства», привлекающий внимание к факту получения Обществом экономии по программе финансирования через Облигации Федерального Займа исполнения накопленных обязательств по технологическому присоединению клиентов, а также к ситуации, что по состоянию на дату выдачи аудиторского заключения решение со стороны Правительства об оставлении сэкономленных денежных средств публичного акционерного общества «Ленэнерго» еще не было принято.

***Прочая информация, включенная в годовой отчет публичного акционерного общества «Ленэнерго»***

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете публичного акционерного общества «Ленэнерго», но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет публичного акционерного общества «Ленэнерго», предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

***Ответственность руководства и комитета по аудиту совета директоров за бухгалтерскую (финансовую) отчетность***

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у него нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет по аудиту совета директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.



### **Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности**

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.




Мы осуществляем информационное взаимодействие с комитетом по аудиту совета директоров, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем комитету по аудиту совету директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения комитета по аудиту совета директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - А.Ю. Гребенюк.



А.Ю. Гребенюк  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

20 Февраля 2019 г.

#### **Сведения об аудируемом лице**

Наименование: Публичное акционерное общество «Ленэнерго»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 22 июля 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027809170300.  
Местонахождение: 196247, Россия, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1.

#### **Сведения об аудиторе**

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.  
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.



**Бухгалтерский баланс**  
на 31 декабря 2018 г.

Организация ПАО "Ленэнерго"  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
Вид экономической деятельности энергетика  
Организационно-правовая форма/форма собственности акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность  
Единица измерения: тыс. руб.  
Местонахождение (адрес) 196247 г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, 1

Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_  
по ОКПО \_\_\_\_\_  
ИНН \_\_\_\_\_  
по \_\_\_\_\_  
ОКВЭД \_\_\_\_\_  
по ОКОПФ/ОКФС \_\_\_\_\_  
по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды		
0710001		
31	12	2018
00107131		
7803002209		
35.12		
1 22 47	34	
	384	

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	415 166	189 871	155 247
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	271 152	51 245	5 105
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	56 473	28 462	31 298
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	31 375	28 462	31 298
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	175 177 277	168 639 497	147 486 908
	земельные участки и объекты природопользования	1151	119 394	118 595	111 962
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	155 958 815	144 223 462	126 254 080
	другие виды основных средств	1153	53 395	58 867	50 696
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	14 449 807	17 596 279	20 245 267
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	3 852 462	6 106 297	559 769
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1156	743 404	535 997	265 134
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	18 575 670	18 394 453	18 228 011
	инвестиции в дочерние общества	1171	16 135 313	16 135 313	16 135 313
	инвестиции в зависимые общества	1172			
	инвестиции в другие организации	1173	49 415	52 818	52 818
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174			
	финансовые вложения	1175	2 390 942	2 206 322	2 039 880
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	3 519 626	3 014 171	3 011 497
	Прочие внеоборотные активы	1190	642 183	263 389	1 451 871
	Итого по разделу I	1100	198 386 395	190 529 843	170 364 832
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
5.5.1-5.5.2.	Запасы	1210	1 075 966	929 094	845 002
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 075 966	929 094	845 002
	затраты в незавершенном производстве	1212			
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213			
	товары отгруженные	1214			
	прочие запасы и затраты	1215			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	330 711	228 042	194 239
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	6 424 539	7 674 509	6 966 311
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	101 652	458 916	323 996
	покупатели и заказчики	123101	10 829	186 700	217 006
	векселя к получению	123102			
	авансы выданные	123103	18 965	31 461	33 596
	прочая дебиторская задолженность	123104	71 858	240 755	73 394
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	6 322 887	7 215 593	6 642 315
	покупатели и заказчики	123201	4 239 192	4 300 679	3 529 683
	векселя к получению	123202			
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203			
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204			
	авансы выданные	123205	643 672	867 666	641 440
	прочая дебиторская задолженность	123206	1 440 023	2 047 248	2 471 192
5.4.1-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241			
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242			
Ф.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 522 096	2 423 103	8 002 148
	касса	1251			
	расчетные счета	1252	2 914 067	2 417 688	7 996 845
	валютные счета	1253			
	прочие денежные средства	1254	2 608 029	5 417	5 303
	Прочие оборотные активы	1260	2 980 663	3 892 993	2 279 531
	Итого по разделу II	1200	16 333 975	15 147 741	18 287 231
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>214 720 370</b>	<b>205 677 584</b>	<b>188 652 063</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	8 617 050	8 617 050	1 752 079
3.1.	Капитал (до регистрации изменений)	1311			47 986 144
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
5.3.1.-5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	50 229 314	50 371 262	50 724 288
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	55 188 326	55 188 326	14 067 153
3.1.	Резервный капитал	1360	1 190 365	562 315	184 249
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	24 476 871	16 997 201	6 351 891
	прошлых лет	1371	14 090 648	4 436 203	(1 209 424)
	отчетного периода	1372	10 386 223	12 560 998	7 561 315
	Итого по разделу III	1300	139 701 926	131 736 154	121 065 804
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	31 981 030	25 905 000	21 860 884
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	31 981 030	25 905 000	21 860 884
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412			
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	6 163 932	5 254 947	4 222 110
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430			
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	3 893 280	2 317 968	2 571 466
	Итого по разделу IV	1400	42 038 242	33 477 915	28 654 460
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	2 556 821	11 019 601	10 443 083
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	76 061	8 524 670	7 902 901
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	2 480 760	2 494 931	2 540 182
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	25 898 853	27 960 548	27 228 990
	поставщики и подрядчики	1521	12 131 474	12 137 381	13 269 907
	векселя к уплате	1522			
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	243 763	236 614	636 007
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	234 171	249 160	221 768
	задолженность по налогам и сборам	1525	617 789	1 704 260	246 503
	авансы полученные	1526	10 879 710	11 357 277	11 182 183
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	120 461		
	прочая кредиторская задолженность	1528	1 671 485	2 275 856	1 672 622
	Доходы будущих периодов	1530			
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	4 524 528	1 483 366	1 259 726
	Прочие обязательства	1550			
	Итого по разделу V	1500	32 980 202	40 463 515	38 931 799
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>214 720 370</b>	<b>205 677 584</b>	<b>188 652 063</b>

Руководитель



А.В. Рюмин

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Г.В. Кузнецова

" 20 " февраля 20 19 г.



**Отчет о финансовых результатах**  
за 12 месяцев 20 18 г.

Организация ПАО "Ленэнерго"  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
Вид экономической деятельности энергетика  
Организационно-правовая форма/форма собственности акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность  
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	Коды		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2018
по ОКПО	00107131		
ИНН	7803002209		
по ОКВЭД	35.12		
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47		34
по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2018 г.	За 2017 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	76 449 614	74 681 890
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	68 806 735	60 600 165
	выручка от техприсоединения	2112	7 066 096	13 376 771
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113		
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114		
	доходы от участия в других организациях	2115		
	доходы от аренды	2116	188 326	179 379
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	388 457	525 575
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118		
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(57 251 650)	(53 916 794)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(56 394 054)	(52 970 421)
	себестоимость техприсоединения	2122	(464 074)	(589 173)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123		
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124		
	себестоимость участия в других организациях	2125		
	себестоимость услуг аренды	2126	(134 205)	(131 737)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(259 317)	(225 463)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128		
	Валовая прибыль (убыток)	2100	19 197 964	20 765 096
2.1.	Коммерческие расходы	2210		
2.1.	Управленческие расходы	2220	(198 183)	(106 160)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	18 999 781	20 658 936
	Доходы от участия в других организациях	2310	941	808
	Проценты к получению	2320	330 702	547 314
	Проценты к уплате	2330	(1 064 762)	(1 382 576)
5.11.	Прочие доходы	2340	4 090 738	5 173 926
5.11.	Прочие расходы	2350	(8 679 068)	(8 280 984)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	13 678 332	16 717 424
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(2 867 013)	(3 176 128)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 172 529	1 248 550
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(937 172)	(1 032 837)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	517 430	52 543
2.3.	Прочее	2460	(5 354)	(4)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	10 386 223	12 560 998

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2018 г. (1)	За 2017 г. (2)
5.1.1.	<b>СПРАВОЧНО</b>			
5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
3.2.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	10 386 223	12 560 998
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	1,21850	1,47364
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	1,21850	1,47364

Руководитель

  
(подпись)

А.В. Рюмин

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Г.В. Кузнецова

(подпись)

" 20 " февраля 20 19 г.

## 2.1. Себестоимость реализованной продукции, работ, услуг по элементам затрат

Показатель		3а	3а
Наименование	Код	2018 г.	2017 г.
1	2	3	4
Затраты на производство	6510	57 251 650	53 916 794
в том числе			
материальные затраты	6511	987 799	836 641
затраты на оплату труда	6512	5 413 380	5 082 366
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6513	1 546 997	1 455 340
амортизация	6514	11 769 460	10 597 432
прочие затраты	6515	37 534 014	35 945 015
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6520	-	-
в том числе			
незавершенного производства	6521		
готовой продукции	6522		
покупных товаров	6523		
товаров отгруженных	6524		
вспомогательного сырья	6525		
<b>Итого себестоимость продаж</b>	<b>6500</b>	<b>57 251 650</b>	<b>53 916 794</b>
Коммерческие расходы	6550	-	-
в том числе			
материальные затраты	6551		
затраты на оплату труда	6552		
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6553		
амортизация	6554		
прочие затраты	6555		
Управленческие расходы	6560	198 183	106 160
в том числе			
материальные затраты	6561		
затраты на оплату труда	6562		
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6563		
амортизация	6564		
прочие затраты	6565	198 183	106 160

Главный бухгалтер

(подпись)

Г.В. Кузнецова

(расшифровка подписи)

« 20 » февраля 20 19 г.



## 2.2. Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разводненная прибыль на акцию

Показатель		3а	3а
Наименование	Код	2018 г.	2017 г.
1	2	3	4
<b>Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода</b>	6610	10 386 223	12 560 998
Дивиденды по привилегированным акциям <sup>3</sup>	6611		
<b>Базовая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	6612	10 386 223	12 560 998
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года.	6613	8 523 785	8 523 785
<b>Базовая прибыль (убыток) на акцию</b>	6620	1,218498	1,473640
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621	5,8142	5,1702
<b>Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении</b>	6630	X	X
В результате конвертации привилегированных акций в обыкновенные акции	6631	X	X
возможный прирост прибыли	66311		
дополнительное количество акций	66312		
В результате конвертации облигаций в обыкновенные акции	6632	X	X
возможный прирост прибыли	66321		
дополнительное количество акций	66322		
В результате исполнения договоров купли-продажи акций по цене, ниже рыночной	6633	X	X
договорная цена приобретения	66331		
возможный прирост прибыли	66332		
дополнительное количество акций	66333		
<b>Разводненная прибыль на акцию</b>	6640	1,2185	1,4736
скорректированная величина базовой прибыли	6641		
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642		

Главный бухгалтер

(подпись)

Г.В. Кузнецова

(расшифровка подписи)

« 20 » февраля 20 19 г.

### 2.3. Налогообложение прибыли

Показатель	Код	За 2018 год	За 2017 год
1	2	3	4
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	6710	13 678 332	16 717 424
в том числе облагаемая по ставке: 20%	67101	13 677 391	4 270 559
другим ставкам	67102		12 446 057
необлагаемая	67103	941	808
Постоянные разницы	6711	5 862 645	6 242 748
Изменение временных вычитаемых разниц	6712	2 087 849	262 715
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713	(4 685 859)	(5 164 187)
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	2 735 666	3 343 485
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6722	1 172 529	1 248 550
Изменение отложенного налогового актива	6723	517 430	52 543
Изменение отложенного налогового обязательства	6724	(937 172)	(1 032 837)
Текущий налог на прибыль	6725	(2 867 013)	(3 176 128)
<b>Суммы налога на прибыль за прошлые налоговые периоды (по уточненным декларациям, по налоговым проверкам)</b>	6726	(4 375)	
<b>Иные налоговые платежи и санкции из прибыли</b>	6727	(979)	(4)
<b>Списание отложенных налогов на прибыли и убытки</b>	6728		
справочно: из них суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства, списанные в связи с выбытием актива или вида обязательств	67281		
<b>Прибыль (убыток) от обычной деятельности</b>	6729	10 386 223	12 560 998

Главный бухгалтер

(подпись)

Г.В. Кузнецова

(расшифровка подписи)



## 3a 20 18

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

деятельности энергетика

Организационно-правовая форма/форма собственности

акционерное общество/ совместная

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

до ОКПО

OKTIO  
14HH

по ОКВЭД

по ОКПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710003		
31	12	2018
00107131		
7803002209		
35.12		
1 22 47   34		
384		

### 3.1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Капитал (до регистрации изменений)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 16 г.	3100	1 752 079	47 986 144	-	64 791 441	184 249	6 351 891	121 065 804
За 20 17 г.								
Увеличение капитала - всего:	3210	6 864 971	(47 986 144)	-	41 121 173	-	12 560 998	12 560 998
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	12 560 998	12 560 998
переоценка имущества	3212	x	x	x		x		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	x		x		-
дополнительный выпуск акций	3214	6 864 971	(47 986 144)		41 121 173	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3216							-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	(1 890 648)	(1 890 648)
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3222	x	x	x		x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	x		x		-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224				x	x		-
уменьшение количества акций	3225				x	x		-
реорганизация юридического лица	3226							-
дивиденды	3227	x	x	x	x	x	(1 890 648)	(1 890 648)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	x	(353 026)	x	353 026	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	x	378 066	(378 066)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 17 г.	3200	8 617 050	-	-	105 559 588	562 315	16 997 201	131 736 154
За 20 18 г.								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	10 386 223	10 386 223
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	10 386 223	10 386 223
переоценка имущества	3312	x	x	x		x		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	x		x		-
дополнительный выпуск акций	3314					x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3316							-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	(2 420 451)	(2 420 451)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3322	x	x	x		x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	x		x		-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324			x	x	x		-
уменьшение количества акций	3325				x	x		-
реорганизация юридического лица	3326							-
дивиденды	3327	x	x	x	x	x	(2 420 451)	(2 420 451)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x	(141 948)	x	141 948	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	x	628 050	(628 050)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 18 г.	3300	8 617 050	-	-	105 417 640	1 190 365	24 476 871	139 701 926

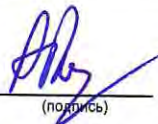
### 3.2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	Изменение капитала за 2017 год		На 31 декабря 2017 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	121 065 804	58 631 454	(47 961 104)	131 736 154
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	121 065 804	58 631 454	(47 961 104)	131 736 154
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	6 351 891	10 645 310		16 997 201
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				-
исправлением ошибок	3421				-
после корректировок	3501	6 351 891	10 645 310	-	16 997 201
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	114 713 913	47 986 144	(47 961 104)	114 738 953
Уставный капитал	34021	1 752 079	6 864 971		8 617 050
Капитал (до регистрации изменений)	340211	47 986 144		(47 986 144)	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	34022	-			-
Добавочный капитал	34023	64 791 441	41 121 173	(353 026)	105 559 588
Резервный капитал	34024	184 249		378 066	562 315
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				-
исправлением ошибок	3422				-
после корректировок	3502	114 713 913	47 986 144	(47 961 104)	114 738 953

### 3.3. Чистые активы

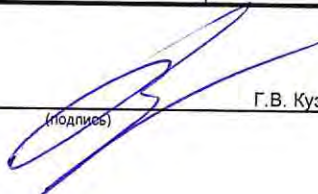
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Чистые активы	3600	139 701 926	131 736 154	121 065 804

Руководитель

  
(подпись)

А.В. Рюмин  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

  
(подпись)

Г.В. Кузнецова

" 20 " февраля 20 19 г.

**3.4. Расчет оценки стоимости  
чистых активов акционерного общества**

Наименование показателя		Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
1		2	3	4	5
I.	<b>Активы</b>				
1.	Нематериальные активы	1110	415 166	189 871	155 247
2.	Результаты исследований и разработок	1120	56 473	28 462	31 298
3.	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4.	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.	Основные средства	1150	175 177 277	168 639 497	147 486 908
6.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	18 575 670	18 394 453	18 228 011
8.	Прочие внеоборотные активы	1180+1190	4 161 809	3 277 560	4 463 368
9.	Запасы	1210	1 075 966	929 094	845 002
10.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	330 711	228 042	194 239
11.	Дебиторская задолженность	1230	6 424 539	7 674 509	6 966 311
12.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 522 096	2 423 103	8 002 148
13.	Прочие оборотные активы	1260	2 980 663	3 892 993	2 279 531
14.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		214 720 370	205 677 584	188 652 063
II.	<b>Обязательства</b>				
15.	Долгосрочные заемные средства	1410	31 981 030	25 905 000	21 860 884
16.	Отложенные налоговые обязательства	1420	6 163 932	5 254 947	4 222 110
17.	Оценочные обязательства	1430+1540	4 524 528	1 483 366	1 259 726
18.	Прочие долгосрочные обязательства	1450	3 893 280	2 317 968	2 571 466
19.	Краткосрочные заемные средства	1510	2 556 821	11 019 601	10 443 083
20.	Кредиторская задолженность	1520	25 898 853	27 960 548	27 228 990
21.	Прочие краткосрочные обязательства	1550	-	-	-
22.	Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		75 018 444	73 941 430	67 586 259
23.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итоговые обязательства, принимаемые к расчету (стр. 22))		139 701 926	131 736 154	121 065 804

Главный бухгалтер

  
(подпись)

Г.В. Кузнецова  
(расшифровка подписи)

« 20 » февраля 20 19 г.



**Отчет о движении денежных средств**  
за 12 месяцев 20 18 г.

Организация ПАО "Ленэнерго"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид экономической деятельности энергетика  
Организационно-правовая форма/форма собственности акционерное общество/совместная  
частная и иностранная собственность  
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	Коды		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2018
по ОКПО	00107131		
ИНН	7803002209		
по ОКВЭД	35.12		
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47   34		
по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За 2018 г.	За 2017 г.
1	2	3	4
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	81 357 845	70 763 942
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	75 758 284	68 274 797
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	2 101 234	2 578 443
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	57 283	60 372
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	40 021	35 260
от перепродажи финансовых вложений	4113		
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301		
прочие поступления	4119	5 542 278	2 428 773
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	946	4 288
Платежи - всего	4120	(56 967 649)	(55 788 393)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(33 812 454)	(36 552 314)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(2 041 229)	(3 355 695)
в связи с оплатой труда работников	4122	(7 146 555)	(7 693 481)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 171 997)	(1 420 914)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301		
налога на прибыль организаций	4124	(3 857 627)	(1 286 511)
прочие платежи	4129	(10 979 016)	(8 835 173)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	(2 173 290)	(72 971)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	24 390 196	14 975 549
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	2 596 958	610 161
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	2 759	
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101		
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421201		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнских, дочерних и зависимых компаний	421301		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	312 367	610 161
в т.ч. дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	421401	714	618
прочие поступления	4219	2 281 832	
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901		
Платежи - всего	4220	(19 043 205)	(23 805 399)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(17 833 588)	(22 437 926)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101	(2 180 052)	(5 544 204)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422201		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223		
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422301		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(1 209 617)	(1 367 473)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материнским, дочерним и зависимым компаниям	422401		
прочие платежи	4229		
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	422901		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(16 446 247)	(23 195 238)

Наименование показателя	Код	За 2018 г.	За 2017 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступление - всего	4310	161 622 896	119 476 527
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	161 622 896	119 476 527
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101		
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
в т.ч. от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431301		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
в т.ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401		
прочие поступления	4319	-	
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901		
Платежи - всего	4320	(166 467 852)	(116 835 883)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
в т.ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(2 420 602)	(1 991 271)
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	(794 335)	(773 982)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(164 026 240)	(114 817 463)
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432301		
прочие платежи	4329	(21 010)	(27 149)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(4 844 956)	2 640 644
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	3 098 993	(5 579 045)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	2 423 103	8 002 148
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	5 522 096	2 423 103
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель

(подпись)

А.В. Рюмин

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Г.В. Кузнецова

(расшифровка подписи)

" 20 " февраля 20 19 г.



### 5.1.1. Наличие и движение нематериальных активов

20

## 5.2. Результаты научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ и НМА

### 5.2.1. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>НИОКР - всего</b>	5140	за 20 18 г.	-	-	28 236	-	-	(3 138)	28 236	(3 138)
	5150	за 20 17 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
из них:										
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5141	за 20 18 г.	-	-					-	-
	5151	за 20 17 г.							-	-
Прочие	5142	за 20 18 г.	-	-	28 236			(3 138)	28 236	(3 138)
	5152	за 20 17 г.							-	-
Справочно из общей суммы НИОКР:										
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 20 18 г.	-	-					-	-
	5153	за 20 17 г.							-	-
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	5144	за 20 18 г.	-	-	28 236				28 236	-
	5154	за 20 17 г.							-	-



# 5.2.2. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА

Наименование показателя	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 НМА или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 18 г.	28 462	31 544	(395)	(28 236)	31 375
	5170	за 20 17 г.	31 298	24 626	-	(27 462)	28 462
В том числе:							
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5161	за 20 18 г.	28 462	31 544	(395)	(28 236)	31 375
	5171	за 20 17 г.	31 298	24 626		(27 462)	28 462
Прочие	5162	за 20 18 г.	-				-
	5172	за 20 17 г.					-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 18 г.	51 245	258 658	7 061	(45 812)	271 152
	5190	за 20 17 г.	5 105	48 092	-	(1 952)	51 245
В том числе:							
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5181	за 20 18 г.	-				-
	5191	за 20 17 г.					-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5182	за 20 18 г.	51 245	258 658	7 061	(45 812)	271 152
	5192	за 20 17 г.	5 105	48 092		(1 952)	51 245
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5183	за 20 18 г.	-				-
	5193	за 20 17 г.					-
Прочие	5184	за 20 18 г.	-				-
	5194	за 20 17 г.					-

### 5.3. Основные средства

#### 5.3.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период							На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило		выбыло	начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация по поступившим объектам			первоначальная стоимость	накопленная амортизация				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2018 г.	318 527 255	(174 126 331)	144 400 924	23 518 691	-	(757 317)	708 798	(11 739 492)	-	-	341 288 629	(185 157 025)	156 131 604
	5210	за 2017 г.	290 659 534	(164 242 796)	126 416 738	28 855 706	-	(987 985)	678 918	(10 562 453)	-	-	318 527 255	(174 126 331)	144 400 924
в том числе:															
Амортизируемые основные средства - всего:	5201	за 2018 г.	318 408 660	(174 126 331)	144 282 329	23 517 892	-	(757 317)	708 798	(11 739 492)	-	-	341 169 235	(185 157 025)	156 012 210
	5211	за 2017 г.	290 547 572	(164 242 796)	126 304 776	28 849 073	-	(987 985)	678 918	(10 562 453)	-	-	318 408 660	(174 126 331)	144 282 329
в том числе:															
производственные здания	52011	за 2018 г.	22 519 115	(12 481 243)	10 037 872	712 216		(54 862)	45 208	(384 546)			23 176 469	(12 820 581)	10 355 888
	52111	за 2017 г.	21 789 524	(12 204 736)	9 584 788	853 659		(124 068)	89 983	(366 490)			22 519 115	(12 481 243)	10 037 872
сооружения, кроме ЛЭП	52012	за 2018 г.	5 491 883	(2 374 289)	3 117 594	642 392		(35 688)	30 390	(239 423)			6 098 587	(2 583 322)	3 515 265
	52112	за 2017 г.	4 597 885	(2 231 364)	2 366 521	994 945		(100 947)	58 509	(201 434)			5 491 883	(2 374 289)	3 117 594
линии электропередачи и устройства к ним	52013	за 2018 г.	198 030 526	(118 102 425)	79 928 101	10 573 212		(220 143)	203 318	(5 045 352)			208 383 595	(122 944 459)	85 439 136
	52113	за 2017 г.	187 792 630	(113 364 699)	74 427 931	10 561 839		(323 943)	113 674	(4 851 400)			198 030 526	(118 102 425)	79 928 101
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	52014	за 2018 г.	92 197 927	(41 058 032)	51 139 895	11 578 790		(444 598)	428 011	(6 053 572)			103 332 119	(46 683 593)	56 648 526
	52114	за 2017 г.	76 219 840	(36 345 000)	39 874 840	16 414 760		(436 673)	414 410	(5 127 442)			92 197 927	(41 058 032)	51 139 895
производственный и хозяйственный инвентарь	52015	за 2018 г.	168 697	(110 008)	58 689	11 282		(1 658)	1 503	(16 565)			178 321	(125 070)	53 251
	52115	за 2017 г.	147 181	(96 719)	50 462	23 870		(2 354)	2 342	(15 631)			168 697	(110 008)	58 689
прочие	52016	за 2018 г.	512	(334)	178			(368)	368	(34)			144	-	144
	52116	за 2017 г.	512	(278)	234					(56)			512	(334)	178

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период							На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило		выбыло		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация по поступившим объектам	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые - всего	5202	за 2018 г.	118 595	-	118 595	799	-	-	-	-	-	-	119 394	-	119 394	
	5212	за 2017 г.	111 962	-	111 962	6 633	-	-	-	-	-	-	118 595	-	118 595	
в том числе:																
земельные участки	52021	за 2018 г.	118 595	-	118 595	799							119 394	-	119 394	
	52121	за 2017 г.	111 962		111 962	6 633							118 595	-	118 595	
объекты природопользования	52022	за 2018 г.	-	-	-								-	-	-	
	52122	за 2017 г.			-								-	-	-	
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5203	за 2018 г.	-	-	-								-	-	-	
	5213	за 2017 г.			-								-	-	-	
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5230	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:					-											
имущество для передачи в лизинг	5221	за 2018 г.	-	-	-								-	-	-	
	5231	за 2017 г.			-								-	-	-	
имущество предоставляемое по договору аренды	5222	за 2018 г.	-	-	-								-	-	-	
	5232	за 2017 г.			-								-	-	-	

**5.3.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации**

Наименование показателя	Код	За 2018 год	За 2017 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	2 757 426	2 190 006
в том числе:			
производственные здания	5261	195 165	59 299
сооружения, кроме ЛЭП	5262	46 838	51 997
линии электропередачи и устройства к ним	5263	1 779 756	1 400 798
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	735 667	674 272
производственный и хозяйственный инвентарь	5265		3 640
прочие	5266		
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	104 108	73 811
в том числе:			
производственные здания	5271		
сооружения, кроме ЛЭП	5272	15 404	10 690
линии электропередачи и устройства к ним	5273	60 511	46 027
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274	28 193	17 094
производственный и хозяйственный инвентарь	5275		
прочие	5276		



#### 5.3.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 2018 г.	На <u>31 декабря</u> 2017 г.	На <u>31 декабря</u> 2016 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	2 587 436	2 732 044	2 591 990
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	37 276 759	36 976 397	1 197 074
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 906 374	1 958 009	1 662 279
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	287 025	44 934	44 934
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286			



## 5.4. Финансовые вложения

### 5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные ФВ - всего	5301	за 20 18 г.	26 808 131	(8 413 678)	-	-	181 217	-	-	26 808 131	(8 232 461)
	5311	за 20 17 г.	26 808 131	(8 580 120)	-	-	166 442	-	-	26 808 131	(8 413 678)
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53021	за 20 18 г.	16 188 131	-	-	-	(3 403)	-	-	16 188 131	(3 403)
	53121	за 20 17 г.	16 188 131	-	-	-	-	-	-	16 188 131	-
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530211	за 20 18 г.	16 135 313	-						16 135 313	-
	531211	за 20 17 г.	16 135 313							16 135 313	-
зависимых хозяйственных обществ	530212	за 20 18 г.	-	-						-	-
	531212	за 20 17 г.								-	-
прочие	530213	за 20 18 г.	52 818	-			(3 403)			52 818	(3 403)
	531213	за 20 17 г.	52 818							52 818	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	за 20 18 г.	-	-						-	-
	53122	за 20 17 г.								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	за 20 18 г.	-	-						-	-
	53123	за 20 17 г.								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530231	за 20 18 г.	-	-						-	-
	531231	за 20 17 г.								-	-
Предоставленные займы	53024	за 20 18 г.	-	-						-	-
	53124	за 20 17 г.								-	-
Депозитные вклады	53025	за 20 18 г.	10 620 000	(8 413 678)			184 620			10 620 000	(8 229 058)
	53125	за 20 17 г.	10 620 000	(8 580 120)			166 442			10 620 000	(8 413 678)
Прочие	53026	за 20 18 г.	-	-						-	-
	53126	за 20 17 г.								-	-
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5302	за 20 18 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 20 17 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53031	за 20 18 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53131	за 20 17 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530311	за 20 18 г.	-	-						-	-
	531311	за 20 17 г.								-	-
зависимых хозяйственных обществ	530312	за 20 18 г.	-	-						-	-
	531312	за 20 17 г.								-	-
прочие	530313	за 20 18 г.	-	-						-	-
	531313	за 20 17 г.								-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	за 20 18 г.	-	-						-	-
	53132	за 20 17 г.								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53033	за 20 18 г.	-	-						-	-
	53133	за 20 17 г.								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530331	за 20 18 г.	-	-						-	-
	531331	за 20 17 г.								-	-
Прочие	53034	за 20 18 г.	-	-						-	-
	53134	за 20 17 г.								-	-
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5303	за 20 18 г.	26 808 131	(8 413 678)			184 620		(3 403)	26 808 131	(8 232 461)
	5313	за 20 17 г.	26 808 131	(8 580 120)			166 442			26 808 131	(8 413 678)

5.4. Финансовые вложения

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)	перво-начальная стоимость	накопленная корректировка		перво-начальная стоимость	накопленная корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ-всего	5305	за 20 18 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 20 17 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53061	за 20 18 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53161	за 20 17 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы других обществ - всего	53062	за 20 18 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53162	за 20 17 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53063	за 20 18 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53163	за 20 17 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	530631	за 20 18 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531631	за 20 17 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53064	за 20 18 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53164	за 20 17 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53065	за 20 18 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	53165	за 20 17 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53066	за 20 18 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53166	за 20 17 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-



Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На начало года			Изменения за период				На конец периода	
			поступило		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение перво- начальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	перво- начальная стоимость	накопленная корректировка	перво- начальная стоимость	накопленная корректировка				перво- начальная стоимость	накопленная корректировка
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Краткосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5306	за 20 18 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 20 17 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53071	за 20 18 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 20 17 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53072	за 20 18 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 20 17 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53073	за 20 18 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 20 17 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:																	
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530731	за 20 18 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531731	за 20 17 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53074	за 20 18 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53174	за 20 17 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5307	за 20 18 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5317	за 20 17 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - ИТОГО	5300	за 20 18 г. (1)	26 808 131	(8 413 678)	-	-	181 217	-	-	26 808 131	(8 232 461)	-	-	-	-	26 808 131	(8 232 461)
	5310	за 20 17 г. (2)	26 808 131	(8 580 120)	-	-	166 442	-	-	26 808 131	(8 413 678)	-	-	-	-	26 808 131	(8 413 678)

#### 5.4.2. Корректировки оценок финансовых вложений

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
<b>Долгосрочные финансовые вложения</b>	7100	(8 413 678)	-	181 217	-	(8 232 461)
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их первоначальной оценкой	7110	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71111					-
зависимых хозяйственных обществ	71112					-
прочие	71113					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7112					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7113					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71131					-
Прочие	7114					-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7120	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7121					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71211					-
Прочие	7122					-
Резерв под обесценение финансовых вложений, по которым рыночная стоимость не определяется	7130	(8 413 678)	-	181 217	-	(8 232 461)
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7131	-	-	(3 403)	-	(3 403)
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71311					-
зависимых хозяйственных обществ	71312					-
прочие	71313			(3 403)		(3 403)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7132					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7133					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71331					-
Предоставленные займы	7134					-
Депозитные вклады	7135	(8 413 678)		184 620		(8 229 058)
Прочие	7136					-

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Краткосрочные финансовые вложения	7200	-	-	-	-	-
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их первоначальной оценкой, по которым она определялась	7210	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7211	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72111					-
зависимых хозяйственных обществ	72112					-
прочие	72113					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7212					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72121					-
Прочие	7213					-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7220	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7221					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72211					-
Прочие	7222					-
Резерв под обесценение финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	7230	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7231	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72311					-
зависимых хозяйственных обществ	72312					-
прочие	72313					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7232					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7233					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72331					-
Предоставленные займы	7234					-
Депозитные вклады	7235					-
Прочие	7236					-

## 5.5. Материально-производственные запасы

### 5.5.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе- стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 20 18 г.	933 649	(4 555)	1 109 969	(949 556)	(13 541)	-	x	1 094 062	(18 096)
	5420	за 20 17 г.	845 002	-	915 352	(826 705)	(4 555)	-	x	933 649	(4 555)
	5401	за 20 18 г.	933 649	(4 555)	1 109 969	(949 556)	(13 541)	-	-	1 094 062	(18 096)
	5421	за 20 17 г.	845 002	-	915 352	(826 705)	(4 555)	-	-	933 649	(4 555)
незавершенное производство	5402	за 20 18 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 20 17 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
товары отгруженные	5403	за 20 18 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 20 17 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
готовая продукция и товары	5404	за 20 18 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 20 17 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие запасы и затраты	5405	за 20 18 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5425	за 20 17 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

### 5.5.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	1 147 369	987 221	791 336
в том числе:				
сырье и материалы	5441	1 147 369	987 221	791 336
незавершенное производство	5442			
товары отгруженные	5443			
готовая продукция и товары	5444			
прочие запасы и затраты	5445			
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5446			
товары отгруженные	5447			
готовая продукция и товары	5448			
прочие запасы и затраты	5449			

5.6 Дебиторская и кредиторская задолженность

5.6.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода			
			На начало года		поступление					погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 18 г.	458 916	-	1 094 743	-	(1 566)	(1 108 591)	-	-	-	(341 850)	103 218	(1 566)		
	5521	за 20 17 г.	323 996	-	1 922 277	-	(115 138)	(1 983 401)	-	-	115 138	196 044	458 916	-		
в том числе:																
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 20 18 г.	186 700	-	1 068 090	-	(1 566)	(1 063 170)	-	-	-	(179 225)	12 395	(1 566)		
	5522	за 20 17 г.	217 006	-	1 470 381	-	(114 352)	(1 697 285)	-	-	114 352	196 598	186 700	-		
в том числе:																
по передаче электроэнергии	55021	за 20 18 г.	-	-									-	-		
	55221	за 20 17 г.											-	-		
	55022	за 20 18 г.	141 052	-	1 065 941		(1 566)	(1 061 021)				(133 577)	12 395	(1 566)		
по тепприсоединению	55222	за 20 17 г.	217 006		1 422 584		(114 352)	(1 695 136)			114 352	196 598	141 052	-		
	55023	за 20 18 г.	-	-	2 149			(2 149)					-	-		
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса													-	-		
	55223	за 20 17 г.			2 149			(2 149)					-	-		
по перепродаже электроэнергии и мощности	55024	за 20 18 г.	-	-									-	-		
	55224	за 20 17 г.											-	-		
	55025	за 20 18 г.	-	-									-	-		
по доходам от аренды	55225	за 20 17 г.											-	-		
	55026	за 20 18 г.	45 648	-								(45 648)	-	-		
по прочим	55226	за 20 17 г.			45 648								45 648	-		



Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода			
			На начало года		поступление				начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
Авансы выданные	5503	за 20 18 г.	31 461	-	26 619			(32 201)				(6 914)	18 965	-		
	5523	за 20 17 г.	33 596		8 859		(786)	(10 994)			786		31 461	-		
	5504	за 20 18 г.	-	-									-	-		
	5524	за 20 17 г.											-	-		
Прочая дебиторская задолженность	5505	за 20 18 г.	240 755	-	34	-	-	(13 220)	-	-	-	(155 711)	71 858	-		
	5525	за 20 17 г.	73 394	-	443 037	-	-	(275 122)	-	-	-	(554)	240 755	-		
в том числе:																
беспроцентные векселя	55051	за 20 18 г.	-	-									-	-		
	55251	за 20 17 г.											-	-		
	55052	за 20 18 г.	240 755	-	34			(13 220)				(155 711)	71 858	-		
	55252	за 20 17 г.	73 394		443 037			(275 122)				(554)	240 755	-		
Из общей суммы долгосрочной дебиторской задолженности:	5506	за 20 18 г.	232 799	-	34	-	-	(31 440)	-	-	-	(201 359)	34	-		
	5526	за 20 17 г.	-	-	232 799	-	-	-	-	-	-	-	232 799	-		
	55061	за 20 18 г.	213 812	-	34			(12 453)				(201 359)	34	-		
	55261	за 20 17 г.			213 812								213 812	-		
задолженность зависимых обществ	55062	за 20 18 г.	18 987	-				(18 987)					-	-		
	55262	за 20 17 г.			18 987								18 987	-		

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода	
			На начало года		поступление				перевод				учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	из долго- в кратко- срочную задолженность		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 18 г.	11 001 987	(3 786 394)	159 521 756	-	(2 497 292)	(160 011 781)	(92 212)	(61 728)	1 814 489	341 850	10 699 872	(4 376 985)
	5530	за 20 17 г.	11 013 343	(4 371 028)	205 648 976	-	(1 974 159)	(205 097 130)	(341 466)	(25 692)	2 217 327	(196 044)	11 001 987	(3 786 394)
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 20 18 г.	6 537 640	(2 236 961)	89 845 899	-	(2 132 951)	(89 146 035)	(86 592)	(53 659)	1 725 287	(300 028)	6 797 225	(2 558 033)
	5531	за 20 17 г.	6 219 907	(2 690 224)	87 046 482	-	(1 927 486)	(86 201 127)	(321 942)	(9 082)	2 058 807	(196 598)	6 537 640	(2 236 961)
в том числе:														
по передаче электроэнергии	55111	за 20 18 г.	3 704 123	(1 053 528)	81 191 947		(457 510)	(80 553 284)			70 237		4 342 786	(1 440 801)
	55311	за 20 17 г.	3 509 003	(1 313 570)	71 508 195		(504 530)	(71 313 075)			764 572		3 704 123	(1 053 528)
	55112	за 20 18 г.	2 314 185	(1 162 895)	7 920 530		(1 654 212)	(8 259 546)	(83 651)	(53 579)	1 642 905	75 372	1 913 311	(1 090 551)
	55312	за 20 17 г.	2 621 607	(1 344 724)	14 636 050		(1 387 792)	(14 423 684)	(319 084)	(4 106)	1 250 537	(196 598)	2 314 185	(1 162 895)
по организации функционирования и развития ЕЭС России в части распределительного электроэнергетического комплекса	55113	за 20 18 г.	-	-	2 149			(2 149)					-	-
	55313	за 20 17 г.			2 149			(2 149)					-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55114	за 20 18 г.	-	-									-	-
	55314	за 20 17 г.											-	-
по доходам от аренды	55115	за 20 18 г.	118 874	(7 996)	235 951		(11 324)	(168 728)	(2 324)	(49)	58		183 724	(16 938)
	55315	за 20 17 г.	24 830	(12 606)	251 995		(10 766)	(157 951)			15 376		118 874	(7 996)
по прочим	55116	за 20 18 г.	400 458	(12 542)	495 322		(9 905)	(162 328)	(617)	(31)	12 087	(375 400)	357 404	(9 743)
	55316	за 20 17 г.	64 467	(19 324)	648 093		(24 398)	(304 268)	(2 858)	(4 976)	28 322		400 458	(12 542)
Авансы выданные	5512	за 20 18 г.	1 457 573	(589 907)	14 312 821		(28 127)	(14 600 108)	(1 077)	(2)	84 508	6 914	1 176 121	(532 449)
	5532	за 20 17 г.	1 364 805	(723 365)	15 578 532		(44 574)	(15 450 373)	(19 524)	(15 867)	158 508		1 457 573	(589 907)
Векселя к получению	5513	за 20 18 г.	-	-									-	-
	5533	за 20 17 г.											-	-



Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода			
			На начало года		поступление				начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	примитающиеся проценты, штрафы и иные начисления										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5514	за 20 18 г.	-	-									-	-		
	5534	за 20 17 г.												-		
Задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5515	за 20 18 г.	-	-										-		
	5535	за 20 17 г.												-		
Прочая дебиторская задолженность	5516	за 20 18 г.	3 006 774	(959 526)	55 363 036	-	(336 214)	(56 265 638)	(4 543)	(8 067)	4 694	634 964	2 726 526	(1 286 503)		
	5536	за 20 17 г.	3 428 631	(957 439)	103 023 962	-	(2 099)	(103 445 630)	-	(743)	12	554	3 006 774	(959 526)		
в том числе:																
беспроцентные векселя	55161	за 20 18 г.	-	-										-		
	55361	за 20 17 г.												-		
переплата по налогам и сборам	55162	за 20 18 г.	127 284	-	33 861 394			(33 821 457)					167 221	-		
	55362	за 20 17 г.	1 494 281		30 357 528			(31 724 525)					127 284	-		
реализация имущества	55163	за 20 18 г.	-	-										-		
	55363	за 20 17 г.												-		
прочие	55164	за 20 18 г.	2 879 490	(959 526)	21 501 642		(336 214)	(22 444 181)	(4 543)	(8 067)	4 694	634 964	2 559 305	(1 286 503)		
	55364	за 20 17 г.	1 934 350	(957 439)	72 666 434		(2 099)	(71 721 105)		(743)	12	554	2 879 490	(959 526)		
Из общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности:	5517	за 20 18 г.	1 797 629	-	1 423 324	-	-	(2 060 445)	-	-	-	201 359	1 361 867	-		
	5537	за 20 17 г.	213 562	-	8 878 818	-	-	(7 294 751)	-	-	-	-	1 797 629	-		
задолженность дочерних обществ	55171	за 20 18 г.	1 765 677	-	1 423 324			(2 028 493)				201 359	1 361 867	-		
	55371	за 20 17 г.	213 562		8 846 866			(7 294 751)					1 765 677	-		
задолженность зависимых обществ	55172	за 20 18 г.	31 952	-				(31 952)					-	-		
	55372	за 20 17 г.			31 952								31 952	-		
Итого	5500	за 20 18 г.	11 460 903	(3 786 394)	160 616 499	-	(2 498 858)	(161 120 372)	(92 212)	(61 728)	1 814 489	-	10 803 090	(4 378 551)		
	5520	за 20 17 г.	11 337 339	(4 371 028)	207 571 253	-	(2 089 297)	(207 080 531)	(341 466)	(25 692)	2 332 465	-	11 460 903	(3 786 394)		

### 5.6.3. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 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)
1	2	3	4	5	6	7	8
Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	564	4 400 149	844 517	4 676 858	919 510	4 684 674	313 636
в том числе:							
покупатели и заказчики, в том числе	5641	2 867 741	799 125	3 032 606	796 416	2 726 854	55 878
по передаче электроэнергии	56411	1 121 239	62 736	1 089 245	35 717	1 361 236	47 666
по техприсоединению	56412	1 547 473	564 041	1 798 896	636 000	1 351 454	6 730
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	56413						
по перепродаже электроэнергии и мощности	56414						
по доходам от аренды	56415	168 313	151 374	105 162	97 165	14 164	1 482
прочие	56416	30 716	20 974	39 303	27 534		
векселя к получению	5642						
задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5643						
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5644						
авансы выданные	5645	572 162	42 492	681 277	117 465	615 651	2 770
прочая дебиторская задолженность	5646	960 246	2 900	962 975	5 629	1 342 169	254 988

Главный бухгалтер

подпись

Г.В. Кузнецова  
расшифровка подписи

5.6.5. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 18 г.	2 317 968	3 150 040	-	(950 859)	-	(623 869)	3 893 280
	5571	за 20 17 г.	2 571 466	2 175 605	-	(429 065)	-	(2 000 038)	2 317 968
в том числе:									
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за 20 18 г.	107 937	101 072	-	(103 282)	-	(45 700)	60 027
	5572	за 20 17 г.	634 901	34 589	-	(25 452)	-	(536 101)	107 937
в том числе:									
строительство	55521	за 20 18 г.	-						-
	55721	за 20 17 г.							-
прочие	55522	за 20 18 г.	107 937	101 072		(103 282)		(45 700)	60 027
	55722	за 20 17 г.	634 901	34 589		(25 452)		(536 101)	107 937
Прочая кредиторская задолженность	5553	за 20 18 г.	2 210 031	3 048 968		(847 577)		(578 169)	3 833 253
	5573	за 20 17 г.	1 936 565	2 141 016		(403 613)		(1 463 937)	2 210 031
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5554	за 20 18 г.	1 078	2 172	-	-	-	(1 317)	1 933
	5574	за 20 17 г.	-	1 078	-	-	-	-	1 078
задолженность перед дочерними обществами	55541	за 20 18 г.	1 078	2 172				(1 317)	1 933
	55741	за 20 17 г.		1 078					1 078
задолженность перед зависимыми обществами	55542	за 20 18 г.	-						-
	55742	за 20 17 г.							-

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода	
				поступление			погашение	списание на финансовый результат		перевод из долгосрочную в краткосрочную задолженность
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 18 г.	27 960 548	176 809 192	-	(179 332 110)	(162 646)	623 869	25 898 853	
	5580	за 20 17 г.	27 228 990	181 545 871	61	(182 754 552)	(59 860)	2 000 038	27 960 548	
в том числе:										
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 20 18 г.	12 137 381	68 508 280	-	(68 516 503)	(22 852)	25 168	12 131 474	
	5581	за 20 17 г.	13 269 907	76 849 060	61	(78 526 324)	(46 012)	590 689	12 137 381	
в том числе:										
строительство	55611	за 20 18 г.	7 711 871	19 458 348		(20 170 572)	(18 251)		6 981 396	
	55811	за 20 17 г.	4 876 104	24 722 219	61	(21 842 565)	(43 948)		7 711 871	
прочие	55612	за 20 18 г.	4 425 510	49 049 932		(48 345 931)	(4 601)	25 168	5 150 078	
	55812	за 20 17 г.	8 393 803	52 126 841		(56 683 759)	(2 064)	590 689	4 425 510	
Авансы полученные	5562	за 20 18 г.	11 357 277	59 235 247	-	(60 171 790)	(139 725)	598 701	10 879 710	
	5582	за 20 17 г.	11 182 183	55 206 782	-	(56 074 673)	(12 521)	1 055 506	11 357 277	
в том числе:										
по передаче электроэнергии	55621	за 20 18 г.	2 064	55 112 326		(55 111 563)			2 827	
	55821	за 20 17 г.	8 374	48 853 098		(48 859 408)			2 064	
по техническому обслуживанию	55622	за 20 18 г.	11 327 422	3 943 859		(4 873 538)	(138 737)	598 701	10 857 707	
	55822	за 20 17 г.	11 157 530	6 182 587		(7 056 364)	(11 837)	1 055 506	11 327 422	
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55623	за 20 18 г.	23 868	151 981		(156 263)	(988)		18 598	
	55823	за 20 17 г.	16 154	151 538		(143 140)	(684)		23 868	
от перепродажи электроэнергии и мощности	55624	за 20 18 г.	-						-	
	55824	за 20 17 г.							-	



Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление		начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	6					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
по участию в других организациях	55625	за 20 18 г.	-						-	
	55825	за 20 17 г.							-	
	55626	за 20 18 г.	3 923	27 081		(30 426)			578	
	55826	за 20 17 г.	125	19 559		(15 761)			3 923	
по услугам аренды										
	55627	за 20 18 г.	-						-	
по прочим										
	55826	за 20 17 г.							-	
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за 20 18 г.	-	2 420 451		(2 299 990)			120 461	
	5583	за 20 17 г.	-	1 890 647		(1 890 647)			-	
Векселя к уплате										
	5564	за 20 18 г.	-						-	
	5584	за 20 17 г.	-						-	
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за 20 18 г.	249 160	1 730 087		(1 745 076)			234 171	
	5585	за 20 17 г.	221 768	1 601 305		(1 573 913)			249 160	
Расчеты по налогам и сборам	5566	за 20 18 г.	1 704 260	29 628 982		(30 715 453)			617 789	
	5586	за 20 17 г.	246 503	30 629 864		(29 172 107)			1 704 260	
Задолженность перед персоналом организации	5567	за 20 18 г.	236 614	6 184 324		(6 177 175)			243 763	
	5587	за 20 17 г.	636 007	5 818 800		(6 218 193)			236 614	
Прочая кредиторская задолженность	5568	за 20 18 г.	2 275 856	9 101 821		(9 706 123)	(69)		1 671 485	
	5588	за 20 17 г.	1 672 622	9 549 413		(9 298 695)	(1 327)	353 843	2 275 856	
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5569	за 20 18 г.	2 658 977	8 690 410	-	(7 945 611)	(4 831)	1 317	3 400 262	
	5589	за 20 17 г.	2 009 174	15 511 610	-	(14 861 807)	-	-	2 658 977	
задолженность перед дочерними обществами	55691	за 20 18 г.	2 658 513	8 690 410		(7 945 147)	(4 831)	1 317	3 400 262	
	55891	за 20 17 г.	2 009 174	15 511 146		(14 861 807)			2 658 513	
задолженность перед зависимыми обществами	55692	за 20 18 г.	464			(464)			-	
	55892	за 20 17 г.		464					464	
Итого	5550	за 20 18 г.	30 278 516	179 959 232	-	(180 282 969)	(162 646)	-	29 792 133	
	5570	за 20 17 г.	29 800 456	183 721 476	61	(183 183 617)	(59 860)	-	30 278 516	

### 5.6.6. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
1	2	3	4	5
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Кредиторская задолженность		5 055 477	6 346 084	10 894 492
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5691	1 947 587	3 884 926	3 915 201
в т. ч.				
строительство	56911			
прочие	56912	1 947 587	3 884 926	3 915 201
Векселя к уплате	5692			
Задолженность по оплате труда перед персоналом	5693			
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5694			
Задолженность по налогам и сборам	5695			
Авансы полученные	5696	3 107 890	2 398 172	6 979 291
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5697			
Прочая кредиторская задолженность	5698		62 986	

5.6.7. Кредиты и займы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период					На конец периода
				Поступление	Начисление процентов	Погашение основной суммы задолженности	Погашение процентов	Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные заемные средства - всего	7410	за 20 18 г.	25 905 000	111 994 150	-	(105 918 120)	-	-	31 981 030
	7430	за 20 17 г.	21 860 884	113 225 919	-	(95 320 919)	-	(13 860 884)	25 905 000
в том числе:									
Кредиты	7411	за 20 18 г.	25 905 000	111 994 150		(105 918 120)			31 981 030
	7431	за 20 17 г.	21 860 884	113 225 919		(95 320 919)		(13 860 884)	25 905 000
Займы	7412	за 20 18 г.	-						-
	7432	за 20 17 г.	-						-
Краткосрочные заемные средства - всего	7420	за 20 18 г.	11 019 601	49 628 746	2 398 208	(58 108 120)	(2 381 614)	-	2 556 821
	7440	за 20 17 г.	10 443 083	7 250 609	2 750 049	(20 471 235)	(2 813 789)	13 860 884	11 019 601
в том числе:									
Кредиты	7421	за 20 18 г.	8 479 374	49 628 746		(58 108 120)			-
	7441	за 20 17 г.	7 839 116	7 250 609		(20 471 235)		13 860 884	8 479 374
Проценты по кредитам	74211	за 20 18 г.	45 296		2 213 731		(2 182 966)		76 061
	74411	за 20 17 г.	63 785		2 522 444		(2 540 933)		45 296
Займы	7422	за 20 18 г.	2 494 931		184 477		(198 648)		2 480 760
	7442	за 20 17 г.	2 540 182		227 605		(272 856)		2 494 931

### 5.6.8. Затраты по кредитам и займам

Показатель		По долгосрочным кредитам и займам	По краткосрочным кредитам и займам
Наименование	Код		
1	2	3	4
Затраты по кредитам всего:	7510	2 073 036	140 695
списанные на прочие расходы	7511	907 834	75 102
включенные в стоимость активов	7512	1 165 202	65 593
Затраты по займам всего:	7520	-	184 477
списанные на прочие расходы	7521		81 826
включенные в стоимость активов	7522		102 651
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	2 073 036	325 171
начисленные %	7531	2 073 036	325 171
другие затраты	7532		



### 5.7.1. Оценочные обязательства

Показатель		Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
<b>Оценочные обязательства - всего</b>	5700	1 483 366	3 803 911	(762 749)	-	4 524 528
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	221 829	695 264	(533 840)		383 253
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	77 120	252 546	(67 195)		262 471
Судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5703	12 810	596 798	(12 810)		596 798
Претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5704		745 253			745 253
Прочие оценочные обязательства	5705	1 171 607	1 514 050	(148 904)		2 536 753
<b>Из общей суммы условных обязательств:</b>						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5706	767 709				
Созданные за счет прочих расходов	5707	2 932 544				
Включенные в стоимость актива	5708	103 657				

### 5.7.2. Отложенные налоги

Наименование	Код	Вычитаемые временные разницы	Отложенные налоговые активы	Налогооблагаемые временные разницы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3	4	5	6
Остаток на начало отчетного года	7700	15 070 855	3 014 171	26 274 735	5 254 947
Доход	7710	4 793 055	967 203	9 985 410	1 972 751
Расход	7720	(2 308 745)	(449 773)	(5 166 620)	(1 035 579)
Результат изменения налоговых ставок	7730	X		X	
Результат исправления ошибок прошлых лет	7740				
Постоянные разницы в стоимости активов и обязательств	7750				
Списание, не вызывающее налоговых последствий	7760	439 425	(11 975)	132 930	(28 187)
Остаток на конец отчетного периода	7800	17 994 590	3 519 626	31 226 455	6 163 932

## 5.8. Обеспечения

Показатель		На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
Наименование	Код	2018 г.	2017 г.	2016 г.
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	4 864 303	4 829 604	4 317 254
в том числе:				
векселя	5801			
имущество, находящееся в залоге	5802	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	58021			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022			
прочее	58023			
прочие полученные	5803	4 864 303	4 829 604	4 317 254
Выданные под собственные обязательства– всего	5810	220 663	219 500	930 988
в том числе:				
векселя	5811	66 000	66 000	66 000
имущество, переданное в залог	5812	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	58121			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122			
прочее	58123			
прочие выданные	5813	154 663	153 500	864 988

5.9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
на текущие расходы	5901								
компенсации чернобыльцам	5902								
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	5903								
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	5904								
на вложения во внеоборотные активы	5905								
прочие цели	5906								
из них:									
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф. заболеваний	5911		4 452	(4 452)	-		3 631	(3 631)	-
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	5912				-				-

### 5.11. Прочие доходы и расходы

Показатель		За 12 месяцев 2018 г.	За 12 месяцев 2017 г.
Наименование	Код		
1	2		
<b>Прочие доходы всего</b>	<b>8000</b>	<b>4 090 738</b>	<b>5 173 926</b>
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	6 769	8 159
От реализации квартир	8002		
От реализации МПЗ	8003	86 355	59 979
От реализации валюты	8004		
От реализации нематериальных активов	8005		
От продажи ценных бумаг	8006		
От реализации других активов	8007	82	127
От совместной деятельности	8008		
Прибыль 2017 г., выявленная в отчетном периоде	8009	433 519	450 074
Прибыль 2016 г., выявленная в отчетном периоде	8010	76 782	126 746
Прибыль 2015 г., выявленная в отчетном периоде	8011	17 628	389
Прибыль до 01.01.2015 г., выявленная в отчетном периоде	8012		
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	83 392	221 540
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек( более трех лет)	8014	162 646	59 861
Курсовые разницы	8015		
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	55 835	68 829
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017	4 370	4
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018	83 961	33 754
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	29 115	39 227
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020		
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	1 838 716	2 347 093
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	89 208	609 371
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023	2 358	
Доходы по договорам уступки права требования	8024		
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	656 064	722 712
Страховые выплаты к получению	8026	4 092	16 660
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	8027		
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	8028	935	1 341
Дисконт по векселям	8029		
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	8030		
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценение финансовых вложений	8031	184 620	166 442
Дооценка объектов основных средств	8032		
Доход от дооценки ранее уцененных объектов ОС	8033		
Доход от погашения векселей	8034		
Прочие	8035	274 291	241 618



Показатель		За 12 месяцев 2018 г.	За 12 месяцев 2017 г.
Наименование	Код		
1	2		
<b>Прочие расходы всего</b>	<b>8100</b>	<b>(8 679 068)</b>	<b>(8 280 984)</b>
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	(3 243)	(3 332)
От реализации квартир	8102		
От реализации МПЗ	8103	(81 410)	(51 505)
От реализации валюты	8104		
От реализации нематериальных активов	8105		
От продажи ценных бумаг	8106		
От реализации других активов	8107	(66)	(98)
Другие налоги	8108	(6 553)	(11)
Расходы по оплате услуг банков	8109	(506)	(525)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	(6 083)	(1 679)
Резерв по сомнительным долгам	8111	(2 525 363)	(2 111 770)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112	(3 403)	
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113	(15 890)	(4 555)
Резерв по прекращаемой деятельности	8114		
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(2 932 545)	(1 087 432)
Выбытие активов без дохода	8116	(1 015 131)	(1 861 838)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117	(15 782)	(38 159)
Убыток 2017 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(170 183)	(627 766)
Убыток 2016 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(12 752)	(26 534)
Убыток 2015 г., выявленный в отчетном периоде	8120	(695)	(3 026)
Убыток до 01.01.2015 г., выявленный в отчетном периоде	8121		(349)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(287 183)	(997 052)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(27 487)	(21 587)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124		
Дисконт по векселям	8125		
Расходы по договорам уступки права требования	8126		
Невозмещаемый НДС	8127	(69 136)	(35 808)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128	(106 001)	(106 747)
Взносы в объединения и фонды	8129	(5 402)	(8 915)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(42 496)	(40 887)
Курсовые разницы	8131		
Судебные издержки	8132	(122 490)	(88 115)
Хищения, недостачи	8133	(148 379)	(25 420)
Издержки по исполнительному производству	8134	(129 753)	(184 859)
Погашение стоимости квартир работников	8135		
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(284 418)	(235 810)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(13 443)	(11 926)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138	(7 572)	(3 594)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(40 296)	(36 897)
Расходы на благотворительность	8140	(81 500)	(203 049)
Стоимость погашаемых векселей	8141		
Остаточная стоимость списываемых основных средств	8143		
Уценка объектов основных средств	8144		
Прочие	8145	(523 907)	(461 739)

Руководитель

(подпись)

А.В. Рюмин

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Г.В. Кузнецова

« 20 » февраля 20 19 г.

5.13. Информация по отчетным сегментам

	Код	Период	Санкт-Петербург	Ленинградская область	Наименование отчетного сегмента 6	Наименование отчетного сегмента 7	Наименование отчетного сегмента 8	Прочие сегменты	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Выручка от внешних покупателей	8310	2018	49 690 767	26 758 847					76 449 614
	8311	2017	50 947 041	23 734 849					74 681 890
Выручка от продаж между сегментами	8320	2018							-
	8321	2017							-
Итого выручка сегмента в т.ч.	8300	2018	49 690 767	26 758 847	-	-	-	-	76 449 614
	8400	2017	50 947 041	23 734 849	-	-	-	-	74 681 890
выручка от передачи	8301	2018	43 275 302	25 531 433					68 806 735
	8401	2017	38 690 510	21 909 655					60 600 165
выручка от техприсоединения	8302	2018	5 968 380	1 097 716					7 066 096
	8402	2017	11 786 962	1 589 809					13 376 771
прочая выручка	8303	2018	447 086	129 697					576 783
	8403	2017	469 570	235 384					704 954
Проценты к получению	8303	2018	198 421	132 281					330 702
	8403	2017	325 470	221 844					547 314
Проценты к уплате	8304	2018	461 144	603 618					1 064 762
	8404	2017	762 179	620 397					1 382 576
Расходы по налогу на прибыль	8305	2018	2 929 136	362 973					3 292 109
	8405	2017	3 684 798	471 628					4 156 426
Прибыль/(убыток) сегмента	8306	2018	11 653 216	(1 266 993)					10 386 223
	8406	2017	15 373 312	(2 812 314)					12 560 998
Активы сегментов	8307	2018	135 797 854	78 922 516					214 720 370
	8407	2017	129 065 156	76 612 428					205 677 584
в т.ч. внеоборотные активы	8308	2018	119 920 727	78 465 668					198 386 395
	8408	2017	114 373 280	76 156 563					190 529 843
Обязательства сегментов	8309	2018	37 695 448	37 322 996					75 018 444
	8409	2017	37 059 253	36 882 177					73 941 430
Амортизация ОС и НМА	8390	2018	6 948 482	4 820 978					11 769 460
	8490	2017	6 290 275	4 307 156					10 597 431

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых  
результатах  
ПАО «Ленэнерго» за 2018 год**

Настоящие Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Ленэнерго» за 2018 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Отчетной датой данной бухгалтерской (финансовой) отчетности, по состоянию на которую она составлена, является 31 декабря 2018 года.

Все суммы представлены в тысячах рублей. Отрицательные показатели показываются в круглых скобках.

**1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

Юридический адрес Общества: 196247, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1.

Почтовый адрес Общества: 196247, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1.

ИНН (КПП): 7803002209 (781001001).

ОГРН: 1027809170300.

Дата государственной регистрации: 22 января 1993 года, номер свидетельства 2084. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Регистрационная палата Мэрии Санкт-Петербурга. Общество создано без ограничения срока деятельности.

В настоящее время Общество осуществляет свою деятельность на территории двух субъектов РФ: Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли. Для получения прибыли Общество в праве осуществлять следующие виды деятельности:

- передачу электрической энергии;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- подключение дополнительной мощности потребителям;
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Среднегодовая численность работающих сотрудников Общества по состоянию на 31 декабря 2018 составила 7 109 человек (31 декабря 2017 года - 6 951 человек).

Состав совета директоров и исполнительного органа Общества на дату составления отчетности представлен следующим образом:

Совет директоров Общества избран решением годового Общего собрания акционеров 08 июня 2018 года в количестве 13 человек. По состоянию на 31 декабря 2018 года в состав Совета директоров Общества входили:

№ п/п	ФИО	Должность
1	Ливинский Павел Анатольевич	Председатель Совета директоров ПАО «Ленэнерго», Председатель Правления, Генеральный директор ПАО «Россети»
2	Бондарчук Андрей Сергеевич	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
3	Герман Александр Викторович	Заместитель председателя Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга



№ п/п	ФИО	Должность
4	Колесникова Ольга Васильевна	Первый заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
5	Краинский Даниил Владимирович	Главный советник ПАО «Россети»
6	Милославский Сергей Львович	Заместитель генерального директора ОАО «Метрострой»
7	Ольхович Евгений Александрович	Заместитель Генерального директора по стратегическому развитию и технологическим инновациям ПАО «Россети»
8	Пикин Сергей Сергеевич	Директор Фонда энергетического развития
9	Рюмин Андрей Валерьевич	Генеральный директор ПАО «Ленэнерго»
10	Сафаров Гасан Гусейнович	Первый заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
11	Сергеева Ольга Андреевна	Заместитель Генерального директора – руководитель Аппарата ПАО «Россети»
12	Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству ПАО «Россети»
13	Соловьева Людмила Дмитриевна	Заместитель председателя Жилищного комитета Санкт-Петербурга

По состоянию на 31 декабря 2018 года в состав Правления ПАО «Ленэнерго» входили:

№	ФИО	Занимаемая должность в ПАО «Ленэнерго»
1	Рюмин Андрей Валерьевич	Председатель Правления, Генеральный директор ПАО «Ленэнерго»
2	Артемьев Максим Сергеевич	Член Правления, генеральный директор ООО «Экспо-Ресурс»
3	Никонов Александр Дмитриевич	Исполняющий обязанности заместителя генерального директора по безопасности ПАО «Ленэнерго»
4	Смольников Андрей Сергеевич	Член Правления, директор по корпоративному управлению и правовому обеспечению АО «НИЦ ЕЭС»
5	Дьяков Павел Николаевич	Исполняющий обязанности заместителя генерального директора по технологическому присоединению ПАО «Ленэнерго»
6	Мещеряков Илья Михайлович	Директор филиала ПАО «Ленэнерго» «Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети»

## 2. ОСНОВА СОСТАВЛЕНИЯ БУХГАЛТЕРСКОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом № 402-ФЗ от 6 декабря 2011 года «О бухгалтерском учете» и «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 года (с учетом внесенных изменений), а также действующими Положениями по бухгалтерскому учету. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2018 год была подготовлена в соответствии с тем же Законом и положениями, Учетной политикой Общества, утвержденной Приказом от 31 декабря 2013 года № 836 с дополнениями и изменениями, внесенными приказами №132 от 27.03.2015, №183 от 24.04.2015, №310 от 08.07.2015 и №626 от 31.12.2015, №144 от 31.03.2016, №303 от 30.06.2016, № 653

от 09.12.2016, № 699 от 28.12.2016, от 31.12.2016 №746, от 25.09.2017 №500, от 08.12.2017 №692, от 06.02.2018 года №53.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена на основе образцов форм, рекомендованных для применения Приказом Минфина РФ от 2 июля 2010 № 66н (ред. от 06.03.2018 года) «О формах бухгалтерской отчетности организаций» и Положением ПАО «Россети» о порядке формирования отчетности по российским стандартам бухгалтерского учета.

В случае отсутствия у Общества данных по соответствующим активам, обязательствам, доходам, расходам, хозяйственным операциям, показатели (строки, графы) по которым предусмотрены в образцах форм, эти показатели (строки, графы) в формы организации не включаются.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета и представление достоверной бухгалтерской отчетности Общества, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций, обеспечение проведения обязательного аудита несут Генеральный директор.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку бухгалтерской отчетности, формирование учетной политики, а также за предоставление внутренним и внешним пользователям полной и достоверной бухгалтерской отчетности несет главный бухгалтер – начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности Общества.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2018 год составлена без отступлений от принципов и правил бухгалтерского учета, которые могут иметь место в случае, когда такие правила не позволяют достоверно отразить имущественное состояние и финансовый результат деятельности Общества.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества раскрыт каждый существенный показатель. Показатель считается существенным, если его отдельное нераскрытие в бухгалтерском балансе и отчете о финансовых результатах может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.

### **3. ИЗМЕНЕНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНЫХ ОСТАТКОВ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**

Изменений вступительных остатков отчетности за 2018 год не было.

### **4. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА**

Последствия изменения Учетной политики, оказавшие или способные оказать существенное влияние на финансовое положение Общества, финансовые результаты его деятельности и (или) движение денежных средств, отражаются в бухгалтерской отчетности ретроспективно, за исключением случаев, когда оценка в денежном отношении таких последствий в отношении периодов, предшествующих отчетному, не может быть произведена с достаточной надежностью.

В случае изменения требований, установленных законодательством или федеральными, или отраслевыми стандартами, разработки или выборе новых способов ведения учета, существенном изменении условий деятельности Общества, которые приведут к появлению в хозяйственной деятельности новых фактов хозяйственной деятельности, способы бухгалтерского учета которых не определены в учетной политике, оформляется дополнение к учетной политике. Дополнение к учетной политике оформляется в виде

дополнения к Положению по учетной политике, которое не рассматривается в качестве его новой редакции.

Если в нормативных правовых актах не установлены способы ведения бухгалтерского учета, применяемые Обществом, то при формировании учетной политики осуществляется разработка соответствующего способа, исходя действующих на текущий момент положений по бухгалтерскому учету, а также Международных стандартов бухгалтерской (финансовой) отчетности (п. 7 ПБУ 1/2008).

Учетная политика применяется последовательно на протяжении нескольких лет. Дополнения в действующую Учетную политику на 2018 год были внесены Приказом генерального директора ПАО «Ленэнерго» №53 от 06.02.2018 года.

Действующая в Обществе Учетная политика на 2018 год составлена на основе Корпоративного стандарта «Единые Корпоративные учетные принципы (ЕКУП)» и дополнена в целях актуализации корпоративных нормативных актов, формирующих принципы построения Единой учетной системы группы ПАО «Россети», во исполнение приказа ПАО «Россети» от 29.12.2017 № 182 «Об утверждении Положения «Корпоративные учетные принципы для целей бухгалтерского учета».

В течении отчетного года в Учетную политику ПАО «Ленэнерго» вносились следующие дополнения:

- Уточнен порядок работы с Учетной политикой, в части использования нормативной базы при условии, если учетный принцип не прописан в действующей Учетной политике или требуется основания для ее изменения;
- Введены формулировки, описывающие правила ретроспективного отражения последствий изменения Учетной политики;
- Скорректирован перечень основных видов оценочных значений;
- в пункте 3.1.5. Фактические затраты на создание объектов капитального строительства, уточнен перечень фактических затрат на капитальное строительство хозяйственным и подрядным способом;
- уточнена редакция пункта 3.1.6 Оценка затрат по содержанию специализированных подразделений капитального строительства и строительный контроль;
- в пункте 3.2.1 Учет оборудования к установке добавлен абзац, вводящий требование при передаче оборудования в монтаж подрядным организациям оформлять акт по форме ОС-15, утвержденный Учетной политикой Общества;
- уточнена формулировка пункта 3.3.16 Срок полезного использования, добавлено требование установления срока полезного использования по вновь вводимым основным средствам специально назначаемыми Комиссиями по приемке основных средств и установлению сроков полезного использования на основании технических специалистов, с учетом технической документации и заполнения формы ОС-17 Акт технического заключения по определению срока полезного использования и кода ОКОФ амортизируемого имущества. Установлены с 01.01.2018 года фиксированные сроки полезного использования для отдельных групп энергетического оборудования и передаточных сооружений;
- уточнены формулировки пунктов 3.3.17, 3.3.20, 3.3.24 раздела 3.3 Основные средства в части начисления амортизации по законсервированным объектам основных средств, документообороту по восстановлению и выбытию основных средств;
- в пункте 3.5.5 Единица учета НМА добавлен абзац с формулировкой инвентарного объекта НМА;



- в разделе 3.11 Расчеты с дебиторами и кредиторами изменены редакции отдельных абзацев пунктов 3.11.9 Расчеты с персоналом по оплате труда (дата формирования и выдачи расчетных листков), пункт 3.11.10 Расчеты с подотчетными лицами (дата возникновения задолженности подотчетного лица при перечислении денежных средств на пластиковую карту работника), пункт 3.11.7 (формулировка безнадежной дебиторской задолженности);
- в пункте 3.11.16 Резерв сомнительных долгов уточнено описание даты и формулировок в механизме создания резерва и условия его пересмотра и восстановления. Уточнения не требуют пересчета ранее созданных резервов.

Добавления и уточнения, внесенные в текст Учетной политики для целей бухгалтерского учета, не оказывают существенного влияния на оценку статей бухгалтерской (финансовой) отчетности в 2018 году, и являются дополнениями, носящими характер более подробного описания типовых для Общества аспектов учета.

## 5. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

В соответствии с п. 6 ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов определяется как сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная организацией при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях.

В соответствии с п. 28 ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов» амортизация по нематериальным активам с определенным сроком полезного использования осуществляется линейным способом.

ПАО «Ленэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией.

Срок полезного использования нематериального актива, а также способ определения амортизации ежегодно проверяются на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

В течение отчетного периода Общество не выявило факторов, свидетельствующих о необходимости уточнения сроков полезного использования, а также факторов обесценения.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде (п. 33 ПБУ 14/2007).

Сроки полезного использования нематериальных активов в целях начисления амортизации:

Нематериальные активы	Сроки полезного использования
ИС «Альфа»	60 месяцев
Автоматизированные рабочие места (программы ЭВМ)	60 месяцев
Электронные архивы	60 месяцев
Электронные БД	60 месяцев

Товарный знак	120 месяцев
БД параметров математической модели	180 месяц
Патенты на полезные модели и устройства	106-117 месяцев

Нематериальный актив «Сайт «Ленэнерго» не списан с бухгалтерского учета после полного погашения стоимости в связи с использованием для получения экономических выгод и рекламно-информационных целей.

В отчетный период списан объект НМА «БД инструментального наземного обследования и лазерного аэросканирования ВЛ 35-110кВ» с нулевой остаточной стоимостью как утративший актуальность дальнейшего использования.

Структура нематериальных активов на начало и на конец отчетного периода и их движение приведено в Таблице 5.1.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества «Наличие и движение нематериальных активов».

По состоянию на 31 декабря 2018 года у Общества отсутствуют нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования (на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года так же отсутствовали).

В 2018 году Общество понесло затраты по приобретению (созданию) нематериальных активов на общую сумму 258 658 тыс. рублей и ввело в состав НМА четыре объекта нематериальных активов на сумму 45 812 тыс. рублей (за аналогичный период прошлого года: затраты составили 48 087 тыс. рублей, введено два НМА на сумму 29 418 тыс. рублей).

## 6. РЕЗУЛЬТАТЫ ИССЛЕДОВАНИЙ И РАЗРАБОТОК

Списание расходов по каждой выполненной работе НИОКР проводится линейным способом на расходы по обычным видам деятельности, на основании срока, установленного исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, с момента фактического применения полученных результатов. Срок полезного использования объекта НИОКР определяется специально созданной приказом генерального директора или директором филиала (в пределах его полномочий) комиссией на момент признания результата работы, но не более 5 лет.

В отчетном году Общество признало затраты на создание объекта НИОКР Разработка железобетонных опор ВЛ 110 кВ из центрофугированных секционированных стоек давшими положительный результат и сформировало НИОКР со стоимостью 28 236 тыс. рублей.

Структура НИОКР на начало и на конец отчетного периода и их движение приведено в Таблице 5.2.1 «Наличие и движение результатов НИОКР» и Таблице 5.2.2 «Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА» Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества.

В 2018 году Общество понесло затрат на создание НИОКР в размере 31 544 тыс. рублей, на основании получения патента расходы на НИОКР в размере 401 тыс. рублей были переклассифицированы в расходы на создание НМА и введены в состав НМА (Железобетонная стойка для опор высоковольтных линий электропередачи).

## 7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

В соответствии с п.п. 7, 8 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога

на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Общество не проводит переоценку основных средств по текущей (восстановительной) стоимости.

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2002 года, начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22 октября 1990 года № 1072.

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию с 1 января 2002 года по 31.12.2017, производится по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1.

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию с 01.01.2018 года, производится исходя из установленных при принятии объекта к бухгалтерскому учету сроков полезного использования.

Срок полезного использования устанавливается утвержденными Комиссиями филиалов, структурных подразделений Исполнительного аппарата Общества по приемке основных средств и установлению сроков полезного использования на основании заключения технических специалистов с учетом информации, указанной в технической документации на объект с заполнением формы ОС-17 «Акт технического заключения по определению срока полезного использования и кода ОКОФ амортизируемого имущества», утвержденной учетной Политикой Общества.

Определение срока полезного использования основных средств производится исходя из:

- ожидаемого срока использования этого объекта в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта (например, срок аренды);
- нормативного срока службы, установленного заводом-изготовителем.

Амортизационные отчисления по основным средствам отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде (ПБУ 6/01).

В соответствии с п. 11 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», объекты основных средств, полученные по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, оцениваются следующим образом:

– Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных ценностей.

– При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными



средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.

Движение и наличие основных средств и соответствующего накопленного износа представлено в Таблице 5.3.1 «Наличие и движение основных средств» Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества.

По состоянию на 31 декабря 2018 года балансовая стоимость полностью амортизированных основных средств без учета износа составила 61 614 554 тыс. руб. (31 декабря 2017 - 57 215 588 тыс. руб.; 31 декабря 2016 – 53 940 888 тыс. руб.).

Группа ОС	Количество	Восстановительная стоимость на 31.12.2018, тыс. руб.
Здания	2 818	5 118 593
ЛЭП и устройства к ним	17 208	38 907 349
Прочие передаточные устройства	35	68 184
Прочие сооружения	509	936 589
Машины и оборудование по производству энергии	40	5 409
Машины и оборудование подстанции	20 487	12 389 930
Оборудование для преобразования энергии	2	156
Средства учета и контроля э/э	1 717	708 562
Прочее сетевое оборудование	3 753	2 308 757
Офисное оборудование	2 789	364 398
Транспортные средства	769	729 618
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 944	77 007
<b>ИТОГО:</b>	<b>52 071</b>	<b>61 614 554</b>

Заложенных в качестве обеспечения по банковским кредитам основных средств в ПАО «Ленэнерго» по состоянию на 31 декабря 2018 года не имеет.

Основные средства включают объекты, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются, т.е. не подлежат амортизации. Информация по балансовой стоимости объектов такого рода по состоянию на 31 декабря представлена в таблице:

Объекты основных средств	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Земельные участки	119 394	118 595	111 962
<b>Итого</b>	<b>119 394</b>	<b>118 594</b>	<b>111 962</b>

Отчет по Программе инновационного развития за 2017 год утвержден протоколом Совета директоров ПАО «Ленэнерго» №43 от 07.06.2018 года, в соответствии с ним затраты на реализацию Программы инновационного развития (далее - ПИР) в 2017 году в целом составили 874 874 тыс. рублей, включая затраты за счет инвестиционного источника – 852 104 тыс. рублей.

На текущую дату формирование отчета по ПИР за 2018 год не завершено, отчет не прошел рассмотрение на заседании Комитета по стратегии и Совета директоров ПАО «Ленэнерго». Затраты на реализацию ПИР в 2018 году в целом (предварительно) составили 1 360 841 тыс. рублей, включая затраты из инвестиционного источника – 1 356 678 тыс. рублей.

Информация об изменениях стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету (достройка, дооборудование, реконструкция, частичная ликвидация и переоценка объектов основных средств) представлена в Таблице 5.3.3



Пояснений к бухгалтерскому балансу.

Сведения о переданных и принятых в аренду основных средствах, об объектах, законсервированных и находящихся в процессе государственной регистрации представлены в Таблице 5.3.4 Пояснений к бухгалтерскому балансу

Информация о движении и наличии объектов незавершенного строительства и незаконченных операциях по приобретению, модернизации и т.п. основных средств представлена в Таблице 5.3.5 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

## 8. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

При выбытии актива, принятого к учету в качестве финансового вложения (кроме перечисленных в пп.27, 30 ПБУ 19/02), по которому не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется как первоначальная стоимость каждой единицы учета.

Первоначальная стоимость финансовых вложений, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов.

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разница между первоначальной и номинальной стоимостью отражается Обществом в течение срока их обращения равномерно (ежемесячно), по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, в составе прочих доходов или расходов.

По состоянию на 31 декабря стоимость финансовых вложений составила:

	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется за вычетом резерва под обесценение в сумме, тыс. рублей	16 184 729*	16 188 131	16 188 131
Долговые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	2 390 942	2 206 322	2 039 880
<i>В том числе:</i>			
Долгосрочная часть	2 390 942	2 206 322	2 039 880
Краткосрочная часть			

\* По итогам проверки на 31 декабря 2018 года наличия условий устойчивого снижения стоимости финансовых вложений в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений» создан резерв под обесценение акций ПАО «ФИЦ» в размере 3 403 тыс. рублей.

### Долевые финансовые вложения

Долевые Финансовые вложения, учитываемые на балансе Общества на дату 31 декабря 2018 года, классифицированные в качестве долгосрочных инвестиций в дочерние, зависимые и другие Общества составили 16 184 729 тыс. рублей (на 31 декабря 2017 года - 16 188 131 тыс. рублей, на 31 декабря 2016 года - 16 188 131 тыс. рублей).

Наименование	Тип акций	Кол-во	Доля в уставном капитале	Год вложения	Стоимость на 31 декабря 2018 г.	Стоимость на 31 декабря 2017 г.	Стоимость на 31 декабря 2016 г.
АО «Курортэнерго»	АО АП	1 599 77	98,13%	2010	517 140	517 140	517 140
АО «ЦЭК»	АО АП	7 229 1 272	96,96%	2010	372 313	372 313	372 313
ПАО «СЗЭУК»	АО АП	74 180 864 38 063 689	12,51%	2005	49 318	49 318	49 318
АО «ЛЭСР»	АО	1 000	100%	1999	7 338	7 338	7 338
АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	АО	1 000 000	100%	2011	1 000	1 000	1 000
ПАО «ФИЦ»	АО	3 500	1%	2014	97	3 500	3 500
АО «ПЭС»	АО	6 232	60,1%	2015	800 000	800 000	800 000
АО «СПб ЭС»	АО	357 692	100%	2015	14 437 522	14 437 522	14 437 522
Итого					16 184 729	16 188 131	16 188 131

### Долговые финансовые вложения

На 31 декабря 2018 года сумма депозитных вкладов Общества в кредитных учреждениях составила 10 620 000 тыс. рублей (31 декабря 2017 года 10 620 000 тыс. руб., 31 декабря 2016 года 10 620 000 тыс. руб.)

Расшифровка депозитных вкладов по состоянию на 31 декабря 2018 года представлена ниже:

Депозиты в разрезе сроков погашения	Процентная ставка (от/до)	Срок погашения	Сумма, тыс. руб.
Банк «Таврический» (ОАО)	0,51	09 апреля 2035 г.	10 620 000

В начале 2015 года в отношении Банка «Таврический» был начата процедура санации. Особенностью проекта санации Банка «Таврический» (ОАО) является участие в нем крупнейших кредиторов Банка - ПАО «Ленэнерго» и ПАО «МРСК Северо-Запада». Проектом предусмотрено совместное финансирование мероприятий по санации путем предоставления финансовой помощи Банку государственной корпорацией «Агентство по страхованию вкладов» (АСВ) на сумму 28 млрд. рублей сроком на 10 лет за счет средств Банка России, внесением субординированного депозита ПАО «Ленэнерго» в сумме 10 620 000 тыс. рублей сроком на 20 лет с ежеквартальной выплатой процентов, начисленных по ставке 0,51% годовых от суммы депозита.

В настоящее время Банк осуществляет свою деятельность в обычном режиме, оказывая полный комплекс услуг своим клиентам, включая своевременное проведение расчетов и платежей.

По состоянию на 31 декабря 2018 года финансовые вложения (субординированный депозит), текущая рыночная стоимость которых не определяется, оценены по расчетной стоимости. Расчетная стоимость долговых финансовых вложений определена как величина экономических выгод, которые Общество рассчитывает получить от данных финансовых вложений в обычных условиях деятельности.

В бухгалтерской отчетности ПАО «Ленэнерго» образован резерв под обесценение финансовых вложений (депозит в Банк «Таврический» (ОАО)) на величину разницы между первоначальной стоимостью и справедливой стоимостью финансовых вложений. Справедливая стоимость финансовых вложений определяется методом дисконтирования долгосрочной задолженности с учетом наличия отраслевых, рыночных, финансовых и других рисков, в том числе риска вероятности невозврата финансовых вложений.

Сумма резерва по состоянию составляла на 31 декабря 2016 года 8 580 120 тыс. рублей, на 31 декабря 2017 года 8 413 678 тыс. рублей, на 31 декабря 2018 года 8 229 058 тыс. рублей.

На 31 декабря 2018 года у Общества нет предоставленных займов.

Информация о наличии и движении финансовых вложений в отчетном периоде представлена в Таблицах 5.4.1 и 5.4.2 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

## **9. МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАПАСЫ**

В соответствии с п.п. 5, 6 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», материально-производственные запасы учитываются по фактической себестоимости приобретения. Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по способу ФИФО.

Информация о наличии и движении запасов в отчетном периоде представлена в Таблице 5.5.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

Материально-производственные запасы, переданные в залог, по состоянию на 31 декабря 2018 года, 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года отсутствуют.

## **10. ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

### ***Дебиторская задолженность***

Сомнительным долгом признается дебиторская задолженность организации, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Резерв сомнительных долгов создается на основе результатов проведенной инвентаризации дебиторской задолженности организации.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Общество создает резерв сомнительных долгов в случае если более вероятно, чем нет, что для Общества произойдет отток экономических ресурсов или уменьшение притока экономических выгод в результате неоплаты соответствующей задолженности.

Общество создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации.

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности за отчетный период



представлена в Таблице 5.6.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

По состоянию на 31.12.2018 года совокупная дебиторская задолженность составляла 6 424 539 тыс. рублей, что на 1 249 970 тыс. рублей ниже, чем на начало года, когда совокупная дебиторская задолженность составляла 7 674 509 тыс. рублей.

Из общей суммы дебиторской задолженности:

- долгосрочная составила 101 652 тыс. рублей (1.6 % от всего объема дебиторской задолженности);
- краткосрочная составила 6 322 887 тыс. рублей (98.4% от всего объема дебиторской задолженности).

№ п/п	Дебиторская задолженность	Код статьи баланса	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
<b>1</b>	<b>Всего</b>	<b>1230</b>	<b>6 424 539</b>	<b>7 674 509</b>	<b>6 966 311</b>
<b>1.1</b>	Дебиторская задолженность долгосрочная	1231	101 652	458 916	323 996
<b>1.1.1</b>	Покупатели и заказчики по тех/присоединению	123101	10 829	186 700	217 006
<b>1.1.2</b>	Авансы выданные	123205	18 965	31 461	33 596
<b>1.1.3</b>	Прочая долгосрочная задолженность, в том числе:	123206	71 858	240 755	73 394
	ООО "Петрозестейт"		71 721	71 721	71 721
	АО «ПЭС», АО «СПб ЭС» задолженность по полномочиям единого исполнительного органа ДЗО		-	45 648	-
	<i>Прочие</i>		137	848	1673
<b>1.2</b>	Дебиторская задолженность краткосрочная	1232	6 322 887	7 215 593	6 642 315
<b>1.2.1</b>	Покупатели и заказчики, в том числе:	123201	4 239 192	4 300 679	3 529 683
1.2.1.1	Безоговорное потребление электрической энергии		112 290	115 569	263 855
1.2.1.2	Покупатели и заказчики по технологическому присоединению		710 470	1 035 721	1 013 028
1.2.1.3	Покупатели и заказчики по передаче электроэнергии		2 901 985	2 650 595	2 195 432
1.2.1.4	По доходам от аренды		166 786	110 878	12 214
1.2.1.5	Покупатели и заказчики по прочей деятельности		347 661	387 916	45154
<b>1.2.2</b>	Авансы выданные	123205	643 672	867 666	641 440
1.2.2.1	Поставщикам материалов		1 045	2 078	1 982
1.2.2.2	Ремонтным организациям		-	-	129
1.2.2.3	Поставщикам услуг		642 627	865 588	639 329
<b>1.2.3</b>	Прочие дебиторы	123206	1 440 023	2 047 248	2 471 192
1.2.3.1	Переплата по налогам		167 221	127 284	1 494 281
1.2.3.2	Другие дебиторы		1 272 802	1 919 964	976 911
	по договорам с ПАО «НПФ электроэнергетики» / АО «НПФ ЛУКОЙЛ – Гарант»		71 893	102 092	119 301
	расчеты с сетевыми организациями по ДС о смене стороны		652 616	1 308 150	-
	<i>Прочие другие дебиторы, из них:</i>		548 293	509 722	857 610
	Расчеты по судебным делам		253 104	308 639	312 753

	Начисление процентов по депозитным договорам		28 466	9 392	68 767
--	----------------------------------------------	--	--------	-------	--------

### **Кредиторская задолженность**

Наличие и движение кредиторской задолженности в отчетном периоде раскрывается в Таблице 5.6.5 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

По состоянию на 31 декабря 2018 года совокупная кредиторская задолженность Общества составила 29 792 133 тыс. рублей, что на 486 383 тыс. руб. ниже, чем на начало года, когда совокупная кредиторская задолженность составляла 30 278 516 тыс. рублей.

Из общей суммы кредиторской задолженности:

- долгосрочная составила 3 893 280 тыс. рублей (13.07 % от всего объема кредиторской задолженности);
- краткосрочная составила 25 898 853 тыс. рублей (86.9 % от всего объема кредиторской задолженности).

Структура кредиторской задолженности следующая:

№ п/п	Кредиторская задолженность	Код статьи баланса	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
<b>1.1.</b>	Долгосрочная кредиторская задолженность	1450	3 893 280	2 317 968	2 571 466
	<i>Авансы по технологическому присоединению</i>		3 765 687	2 186 671	1 836 503
<b>1.2.</b>	Кредиторская задолженность	1520	25 898 853	27 960 548	27 228 990
<b>1.2.1</b>	Задолженность поставщикам и подрядчикам	1521	12 131 474	12 137 381	13 269 907
	Строительным организациям	15211	6 981 396	7 711 871	4 876 104
	Ремонтным организациям	15212	263 498	271 533	308 387
	Другим поставщикам и подрядчикам, в том числе:	15213	4 886 580	4 153 977	8 085 416
	<i>по услугам ПАО "ФСК ЕЭС"</i>		717 816	680 829	4 437 174
	<i>по услугам прочих сетевых компаний по передаче э/э</i>		1 419 236	1 778 151	2 713 504
	Прочие поставщики и подрядчики		2 749 528	1 694 997	934 738
	прочим другим поставщикам и подрядчикам, в том числе:		198 887	368 941	229 171
	<i>Задолженность по договорам технологического присоединения</i>		105 301	103 405	90 413
	<i>Задолженность по агентским договорам технологического присоединения</i>		44 595	38 736	50 284
	<i>Поставщикам МПЗ, кроме ГСМ</i>		48 991	226 800	88 474
<b>1.2.2</b>	Задолженность по оплате труда	1523	243 763	236 614	636 007
<b>1.2.3</b>	Задолженность перед внебюджетными фондами	1524	234 171	249 160	221 768
<b>1.2.4</b>	Задолженность по налогам и сборам	1525	617 789	1 704 260	246 503
<b>1.2.5</b>	Авансы полученные	1526	10 879 710	11 357 277	11 182 183

	по технологическому присоединению		10 857 707	11 327 422	11 145 021
	прочие авансы полученные		22 003	29 855	37 162
<b>1.2.6</b>	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	120 461	-	-
<b>1.2.7</b>	Прочие кредиторы	1528	1 671 485	2 275 856	1 672 622
	Расчеты по судебным делам		169 712	40 547	38 878
	Обеспечения полученные		994 399	1 158 976	1 436 536
	Расчеты по соглашению сторон с ПАО "ФСК ЕЭС"		52 046	648 459	711 533
	Расчеты по компенсационным договорам		376 046	327 180	84 327
	Прочие		79 282	100 694	112 881

В Таблице 5.6.6 Пояснений к бухгалтерскому балансу приведена расшифровка просроченной кредиторской задолженности на 31 декабря 2016, 2017 и 2018 годов, сформированной в результате проведенного анализа договорных обязательств Общества по оплате задолженности. Величина просроченной по условиям договоров кредиторской задолженности на отчетную дату составила 5 055 477 тыс. рублей, в том числе по договорам технологического присоединения к электрическим сетям – 3 107 890 тыс. рублей (на 31 декабря 2017 года величина просроченной кредиторской задолженности составляла 6 346 084 тыс. рублей, в том числе по договорам технологического присоединения к электрическим сетям – 2 398 172 тыс. рублей, на 31 декабря 2016 года величина просроченной кредиторской задолженности составляла 10 894 492 тыс. рублей, в том числе по договорам технологического присоединения к электрическим сетям – 6 979 291 тыс. рублей).

#### *Задолженность перед государственными внебюджетными фондами*

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами по состоянию на 31 декабря имела следующую структуру:

	2018 год	2017 год	2016 год
Страховые взносы			
в том числе:			
Фонд социального страхования	-	3 213	5 629
Пенсионный фонд	183 786	188 872	164 584
Фонд обязательного медицинского страхования	49 881	53 169	47 905
Фонд обязательного социального страхования (обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний)	504	3 906	3 650
Итого задолженность перед государственными бюджетными фондами	234 171	249 160	221 768

Задолженность по налогам по состоянию на 31 декабря включает:

	2018 год	2017 год	2016 год
Налог на прибыль	247 826	1 266 696	-
Налог на добавленную стоимость	275 356	347 110	-
Налог на имущество	38 972	35 319	134 828
НДФЛ	53 040	52 421	108 796
Прочие	2 589	2 713	2 879

Итого задолженность по налогам и сборам	617 789	1 704 260	246 503
-----------------------------------------	---------	-----------	---------

По состоянию на 31 декабря 2018 Общество не имеет просроченных обязательств по налогам и сборам.

## 11. УСТАВНЫЙ, ДОБАВОЧНЫЙ И РЕЗЕРВНЫЙ КАПИТАЛ, ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Уставный капитал Общества полностью оплачен, и на 31 декабря 2018 года составляет 8 617 050 тыс. рублей. Количество акций, выпущенных и полностью оплаченных по состоянию на 31 декабря 2018 года, составило: 8 617 050 тыс. штук (31 декабря 2017 года: 8 617 050 тыс. рублей, 31 декабря 2016 года: 1 752 079 тыс. штук).

Номинальная стоимость обыкновенной и привилегированной акции: 1 рубль.

Обыкновенные именные бездокументарные акции, шт.	8 523 785 320
Привилегированные именные бездокументарные акции типа А, шт.	93 264 311

По состоянию на 31 декабря 2018 г. у Общества нет акций, выпущенных, но не оплаченных, либо оплаченных частично. У Общества на отчетную дату нет принадлежащих Обществу собственных акций. Дочернее общество ПАО «Ленэнерго» АО «СПб ЭС» владеет на праве собственности акциями ПАО «Ленэнерго» в размере – 300 штук обыкновенных именных бездокументарных акций и 200 штук привилегированных именных бездокументарных акций типа А, что составляет 0,00003% от уставного капитала.

	Кол-во акций в обращении		Уставный капитал (тыс. рублей)
	Привилегированные акции	Обыкновенные акции	
На 31 декабря 2016 года	93 264 311	1 658 814 839	1 752 079
На 31 декабря 2017 года	93 264 311	8 523 785 320	8 617 050
На 31 декабря 2018 года	93 264 311	8 523 785 320	8 617 050

Сведения об акционерах, владеющих 1% и более голосующих акций Общества по состоянию на 14.05.2018\*:

Наименование	% от АО	% от УК
ПАО «Россети»	68,22	67,48
г. Санкт-Петербург в лице КИО	29,11	28,8
ОАО «МРСК Урала»	0,95	1,21
прочие	1,72	2,51
Итого	100,00	100,00

\*на последнюю дату закрытия реестра акционеров

В 2018 году были объявлены дивиденды за 2017 год:

- по обыкновенным акциям в размере 0,1366 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме;
- по привилегированным акциям в размере 13,4682 рублей на одну привилегированную акцию Общества в денежной форме.



### Прибыль на одну акцию

У Общества нет потенциальных разводняющих обыкновенных акций; соответственно, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Средневзвешенное число обыкновенных акций в обращении (в тысячах)	8 523 785	8 523 785
За вычетом средневзвешенного числа собственных акций выкупленных (в тысячах)	–	–
Средневзвешенное число обыкновенных акций в обращении (в тысячах штук)	8 523 785	8 523 785
Прибыль за год, приходящийся на акционеров материнской компании (тыс. рублей)	10 386 223	12 560 998
Базовая и разводненная прибыль на акцию, в руб.	1,21850	1,47364

## 12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Учет расходов по займам и кредитам ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденным Приказом Минфина РФ от 6 октября 2008 года № 107н.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается с учетом причитающихся к оплате на конец отчетного периода процентов.

Начисление процентов, причитающихся к уплате займодавцам, производится ежемесячно. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

Начисленный купонный доход по облигациям отражается в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления. Начисление также производится ежемесячно.

Дополнительные расходы по займам и кредитам (стоимость информационных и консультационных услуг и т.д.) учитываются обособленно и отражаются как прочие расходы по мере их возникновения.

Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется в соответствии с требованиями ПБУ 15/01 «Учет кредитов и займов».

Проценты, по полученным займам и кредитам, капитализируются на основании утвержденных Методических рекомендаций по распределению процентов по заемным средствам для включения в стоимость инвестиционных активов, включаются в стоимость создаваемых активов и погашаются посредством начисления амортизации, кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

Заемные средства по состоянию на 31 декабря 2018 включали (тыс. руб. по сумме основного долга):

	2018 г.		2017 г.		2016 г.	
	Кратко срочные	Долго срочные	Кратко срочные	Долго срочные	Кратко срочные	Долго срочные
Кредиты банков	-	31 981 030	8 479 374	25 905 000	7 839 115	21 860 884
Облигации	2 400 000	-	2 400 000	-	2 400 000	-
Итого	2 400 000	31 981 030	10 879 374	25 905 000	10 239 115	21 860 884

	34 381 030	36 784 374	32 100 000
--	------------	------------	------------

В составе краткосрочных обязательств на 31.12.2018 учтен облигационный займ в виде биржевых облигаций (документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-05) на сумму 2 400 000 тыс. рублей.

Количество облигаций, выпущенных по данному займу, составило 4 000 000 штук номинальной стоимостью 1 тыс. руб. Дата начала размещения биржевых облигаций серии БО-05 – 22.07.2015г., объем размещенных облигаций составил 2 400 000 штук на сумму 2 400 000 тыс. рублей.

Дата погашения биржевых облигаций серии БО-05 - 09.07.2025 год. Предусмотрена возможностью досрочного погашения облигаций по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента. Дата ближайшей оферты – 22.07.2019 года. Доходность каждой облигации составляет 8,2% годовых с периодичностью выплаты 2 раза в год.

Сумма начисленных процентов за пользование кредитными ресурсами и займами в 2018 году составила 2 398 208 тыс. руб., 2017 году – 2 750 049 тыс. руб., 2016 году – 3 010 612 тыс. рублей.

Сумма расходов по займам и кредитам, включенная в прочие расходы и в стоимость инвестиционных активов, в 2018 году составила 1 064 762 тыс. рублей и 1 333 446 тыс. рублей соответственно, в 2017 году составила 1 382 576 тыс. рублей и 1 367 473 тыс. рублей соответственно, в 2016 году составила 1 726 023 тыс. рублей и 1 284 589 тыс. рублей соответственно.

Заемные средства по состоянию на 31 декабря 2018 года имели следующую структуру по сумме основного долга:

	Остаток на 01.01.2018	Привлечено	Погашено	Перекласс ификация	Остаток на 31.12.2018
Краткосрочные:	10 879 374	49 628 746	58 108 120	-	2 400 000
Кредиты	8 479 374	49 628 746	58 108 120	-	-
Займы	2 400 000	-	-	-	2 400 000
Долгосрочные:	25 905 000	111 994 150	105 918 120	-	31 981 030
Кредиты	25 905 000	111 994 150	105 918 120	-	31 981 030
Займы	-	-	-	-	-
ИТОГО	36 784 374	161 622 896	164 026 240	-	34 381 030

Средневзвешенная ставка кредитования на конец отчетного период составила - 7,47% годовых.

В 2018 году Обществом было погашено кредитных ресурсов в объеме 164 026 240 тыс. рублей, из них:

- 500 000 тыс. рублей были погашены согласно срокам действия кредитных договоров;
- 163 526 240 тыс. руб. были погашены досрочно в связи с высокой процентной ставкой заимствования, в том числе 161 122 897 тыс. руб. рефинансированы кредитами с более низкими процентными ставками, 2 403 343 тыс. руб. погашены за счет положительного денежного потока по операционной деятельности.

Ниже представлен график платежей по долгосрочным заемным средствам (по сумме основного долга):

Год погашения	Сумма, тыс. рублей
2020 год	3 000 000

2021 год	28 981 030
Итого долгосрочные кредиты	31 981 030

Все кредитные ресурсы и займы привлечены в российских рублях, без предоставления обеспечения.

### 13. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов в отчетности ПАО «Ленэнерго» отсутствуют.

### 14. УСЛОВНЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Ниже представлено движение по оценочным обязательствам:

	Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков	Резерв на выплату годового вознаграждения	Резерв под судебные разбирательства	Резерв под оспариваемые претензии налоговых органов	Прочие резервы	Всего
На 31 декабря 2016	<b>114 282</b>	<b>76 820</b>	<b>146 253</b>	-	<b>922 374</b>	<b>1 259 729</b>
Признано в отчетном периоде	514 140	105 537	25 864		1 459 949	2 105 490
Списано в счет отражения затрат или признания кредиторской задолженности	406 593	105 237	159 306		249 342	920 478
Списано в связи с избыточностью или прекращением выполнения условий признания					961 372	961 372
На 31 декабря 2017	<b>221 828</b>	<b>77 120</b>	<b>12 810</b>	-	<b>1 171 607</b>	<b>1 483 365</b>
Признано в отчетном периоде	695 264	252 546	596 798	745 253	1 514 051	3 803 912
Списано в счет отражения затрат или признания кредиторской задолженности	533 839	67 195	12 810		148 905	762 749
Списано в связи с избыточностью или прекращением выполнения условий признания						
На 31 декабря 2018	<b>383 253</b>	<b>262 471</b>	<b>596 798</b>	<b>745 253</b>	<b>2 536 753</b>	<b>4 524 528</b>

Оценочные обязательства по состоянию на 31 декабря имели следующую структуру:

	2018 год	2017 год	2016 год
Из общей суммы резервов			
Долгосрочные	-	-	-
Краткосрочные	4 524 528	1 483 366	1 259 726
Итого	4 524 528	1 483 366	1 259 726

### ***Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам***

Резерв создан в отношении предстоящих расходов по оплате Обществом отпусков работников, не использованных по состоянию на 31 декабря 2018 года. Ожидается, что остаток резерва на 31 декабря 2018 года будет использован в первой половине 2019 года. По мнению руководства, фактический расход по выплате отпусков не превысит сумму резерва, отраженную в отчетности по состоянию на 31 декабря 2018 г. Сумма резерва на 31 декабря 2018 года составила 383 253 тыс. рублей.

### ***Резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за отчетный период***

Резерв создан в отношении предстоящих расходов по оплате Обществом вознаграждений работникам по итогам работы за отчетный период, не выплаченных по состоянию на 31 декабря 2018 года. Сумма резерва на 31 декабря 2018 года составила 262 471 тыс. рублей.

### ***Резерв под судебные разбирательства***

Резерв под судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату, включает в себя арбитражные дела, решения по которым судом второй инстанции было вынесено не в пользу ПАО «Ленэнерго» и вероятность благоприятного исхода которых в пользу Общества была оценена Обществом как низкая. Величина данного вида обязательств на 31 декабря 2018 года составила 596 798 тыс. рублей, всего 5 дел, наиболее крупные из которых:

- ООО «Комплексные энергетические решения» на сумму 150 622 тыс. рублей по договору на выполнение строительно-монтажных работ;
- ООО «Проектно-строительная компания Энергопроект» на сумму 5 514 тыс. рублей по договорам на выполнение строительно-монтажных работ;
- ООО Стройэнергокомплект (истец ООО «Гарант-Энерго») на сумму 219 980 тыс. рублей;
- ООО «Стройком» на сумму 220 682 тыс. рублей по договору поставки.

### ***Прочие резервы***

Резерв по прочим условным обязательствам включает в себя резерв на премию за ввод объектов, резерв на выплату квартального вознаграждения, а также резерв под разногласия, не урегулированные в досудебном порядке, резерв в отношении претензий налогового органа.

Резерв на премию за ввод объектов был сформирован по объектам, введенным в эксплуатацию в 2018 году.

Сумма резерва на 31 декабря 2018 года составила 90 128 тыс. рублей (на 31 декабря 2017 года – 42 907 тыс. рублей, на 31 декабря 2016 года – 73 087 тыс. рублей).

Резерв предстоящих расходов на выплату квартального вознаграждения создан в отношении предстоящих расходов по оплате Обществом квартальных вознаграждений работникам по итогам работы за отчетный период, не выплаченных по состоянию на 31 декабря 2018 года.

Сумма резерва на 31 декабря 2018 года составила 70 046 тыс. рублей (на 31 декабря 2017 года – резерв начислен не был, на 31 декабря 2016 года – 10 796 тыс. рублей).



Резерв под обязательства по разногласиям, не урегулированным в досудебном порядке, незавершенные на отчетную дату, включает в себя претензии, находящиеся в стадии рассмотрения, по которым решение было вынесено не в пользу ПАО «Ленэнерго» и вероятность благоприятного исхода которых в пользу Общества была оценена Обществом как низкая.

Величина данного вида обязательств на 31 декабря 2018 года составила 1 584 387 тыс. рублей (на 31 декабря 2017 года – 1 128 700 тыс. рублей, на 31 декабря 2016 года – 838 490 тыс. рублей).

Разногласия со смежными организациями возникли по вопросам объемов и стоимости оказанных услуг по передаче электроэнергии. В балансе величина признанного оценочного обязательства отражена в разделе «Оценочные обязательства». Ожидается, что решения по разногласиям будут приняты не позднее первой половины 2019 года.

Величина резерва под прочие обязательства, не урегулированные с контрагентами, относится на прочие расходы.

Резерв в отношении претензий налогового органа по результатам выездной налоговой проверки за 2014-2016 года и последующих рисков в части доначислений налога на имущество за период 2017, 2018 годы сформирован в связи с низкой вероятностью урегулирования разногласий в пользу Общества по итогам налоговой проверки за 2014-2016 года.

Сумма резерва на 31 декабря 2018 года составила 792 192 тыс. рублей (на 31 декабря 2017 года и на 31 декабря 2016 года резерв начислен не был ввиду отсутствия разногласий).

***Резерв по налоговым рискам (оспариваемые претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату)***

Резерв создан в отношении оспариваемых претензий налогового органа по результатам выездной налоговой проверки за 2014-2016 года и не разрешенные на отчетную дату (не вынесено решение) по состоянию на 31 декабря 2018 года. Ожидается, что решение будет вынесено в 2019 году. Вероятность урегулирования разногласий в пользу Общества низкая, переход в стадию судебных разбирательств высокий. Сумма оценочного обязательства по доначислению по НДС, по налогу на имущество на 31 декабря 2018 года составила 745 253 тыс. рублей.

Движение резервов под оценочные обязательства показаны в Таблице 5.7.1 «Оценочные обязательства» Пояснений к бухгалтерскому балансу.

## **15. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ**

По состоянию на 31 декабря 2018 г. выданные Обществом обеспечения третьим лицам по собственным обязательствам, а также полученные обеспечения, приведены в Таблице 5.8. «Обеспечения».

## **16. ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ**

Использование Обществом бюджетных средств показано в Таблице 5.9 «Государственная помощь» Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества.

На финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний было получено бюджетных средств

в размере 4 452 тыс. рублей (в 2017 - 3 631 тыс. рублей; в 2016 - 2 996 тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2018 года Обществом бюджетные средства получены и освоены полностью.

## **17. ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

### ***Доходы***

Перечень поступлений, признаваемых доходами от обычных видов деятельности Общества:

- выручка от передачи электроэнергии;
- выручка от технологического присоединения;
- выручка от аренды;
- выручка от работ и услуг промышленного характера.

Выручка от выполнения конкретной работы, оказания конкретной услуги, продажи конкретного изделия признается в бухгалтерском учете по мере готовности, если возможно определить готовность работы, услуги, изделия.

Доходы организации, не связанные с реализацией продукции, выполнением работ, оказанием услуг, продажей товаров, не признаются доходами от обычных видов деятельности и подлежат учету в составе прочих доходов в соответствии с требованиями ПБУ 9/99.

Выручка от продажи продукции и товаров, включая поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлением к оплате расчетных документов. Учет выручки ведется по видам деятельности.

Выручка от реализации отражена в отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость, скидок и аналогичных обязательных платежей.

Доходы за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности, и прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

### ***Расходы***

В соответствии с п. 18 ПБУ 10/99 «Расходы организации» расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления.

Управленческие расходы обособляются в учете, в состав общехозяйственных затрат по основным видам деятельности не входят, коммерческие расходы не обособливаются.

Расходы за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности, и прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

Информация о выручке (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей) (ПБУ 9/99), себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг, а также коммерческих и управленческих расходах представлена ниже (ПБУ 10/99):

Виды деятельности	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	Валовая прибыль/ (убыток)
от передачи электроэнергии	68 806 734	56 394 054	12 412 680
от технологического присоединения	7 066 097	464 074	6 602 023
от аренды	188 326	134 205	54 121
по работам и услугам промышленного характера	388 457	259 317	129 140
<b>Итого за 2018 год</b>	<b>76 449 614</b>	<b>57 251 650</b>	<b>19 197 964</b>
от передачи электроэнергии	60 600 165	52 970 421	7 629 744
от технологического присоединения	13 376 771	589 172	12 787 599
от аренды	179 378	131 737	47 641
по работам и услугам промышленного характера	525 575	225 462	300 113
<b>Итого за 2017 год</b>	<b>74 681 890</b>	<b>53 916 794</b>	<b>20 765 096</b>
от передачи электроэнергии	54 436 656	48 408 663	6 027 993
от технологического присоединения	6 484 964	530 547	5 954 417
от аренды	148 409	167 095	(18 688)
по работам и услугам промышленного характера	190 051	79 322	110 729
<b>Итого за 2016 год</b>	<b>61 260 080</b>	<b>49 185 627</b>	<b>12 074 453</b>

Покупателем, выручка от продажи которому составляет не менее 10% общей выручки Общества от продажи внешним покупателям, является АО "Петербургская сбытовая компания". Общая величина выручки в 2018 году от продажи услуг по передаче электрической энергии АО "Петербургская сбытовая компания" составляет 51 544 200 тыс. рублей (без НДС). В 2017 году данная величина составила 45 950 954 тыс. рублей (без НДС).

Выручка по технологическому присоединению к сетям ПАО «Ленэнерго, полученная в результате выполнения договоров, предусматривающих оплату неденежными средствами, сформирована по 29 организациям и составляет 2 181 359 тыс. рублей (без НДС).

Информация о себестоимости произведенных и реализованных в отчетном периоде товаров (работ, услуг) в разрезе элементов затрат представлена в Таблице 2.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Структура себестоимости по элементам затрат (тыс. рублей):

Элементы затрат	2018 год	2017 год
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	30 630 222	30 049 951
Амортизация	11 769 460	10 957 431
Расходы на оплату труда	5 226 432	4 927 872
Ремонты	1 413 036	1 263 815
Отчисления на социальные нужды	1 484 409	1 408 229
Сырье и материалы	696 471	578 014
Прочие затраты в т.ч.:	6 031 620	5 091 481
Налоги, включаемые в себестоимость	1 852 827	1 481 294
Плата за аренду	2 919 249	2 460 741
Страховые платежи	153 661	154 531
Другие затраты	215 690	188 660
Прочие услуги сторонних организаций	785 547	749 761
<b>Итого</b>	<b>57 251 650</b>	<b>53 916 794</b>

В составе себестоимости отчетного 2018 года отражены общехозяйственные расходы в размере 862 335 тыс. рублей (2017 год - 748 843 тыс. рублей).



Управленческие расходы отражены обособленно в строке 2220 и за 2018 год составили 198 183 тыс. рублей (2017 год – 106,160 тыс. рублей).

## 18. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

В течение 2018 года были произведены и понесены следующие прочие доходы и расходы:

Прочие доходы	2018 год	2017 год
Поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств, продукции, товаров	93 206	68 265
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	83 392	221 540
Активы, полученные безвозмездно	88 331	33 758
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	527 928	577 209
Имущество, оприходованное по результатам инвентаризации	55 835	68 829
Восстановление оценочных резервов в связи с избыточностью или прекращением выполнения условий признания	2 114 901	2 956 464
Кредиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности	162 646	59 861
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	656 064	722 712
Стоимость материальных ценностей, приходяемых от демонтажа и при ликвидации имущества	29 115	39 227
Прочие	279 320	426 061
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>4 090 738</b>	<b>5 173 926</b>
Прочие расходы	2018 год	2017 год
Расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции	84 717	54 935
Расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями	506	525
Отчисления в резервы под оценочные обязательства/резервы предстоящих расходов	5 473 807	3 203 757
Обесценение финансовых вложений	3 403	
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	287 182	997 052
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	183 628	721 964
Расход по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	106 001	106 747
Перечисление средств, связанных с благотворительной деятельностью	81 500	203 049
Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности	42 496	40 887
Выбытие активов без дохода	1 015 131	1 861 838
Судебные расходы и издержки по исполнительному производству	252 242	272 974
Расходы на проведение спортивных, культурно-просветительных мероприятий	47 868	40 491
Материальная помощь и другие выплаты из прибыли	297 861	247 736
Расходы по обслуживанию ЦБ и финансовых вложений	6 082	1 679
Прочие	796 644	527 350
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>8 679 068</b>	<b>8 280 984</b>

## **19. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПОСТОЯННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

За отчетный 2018 год в результате хозяйственной деятельности получена бухгалтерская прибыль до налогообложения в сумме 13 678 332 тыс. рублей и налоговый доход в сумме 16 942 967 тыс. рублей. Текущий налог на прибыль за отчетный год равен 2 867 013 тыс. рублей.

Общество применяет пониженную ставку по налогу на прибыль в соответствии с законом Санкт-Петербурга «О налоговых льготах» от 28.06.1995 № 81-11.

В 2018 году в Обществе было произведено уточнение своих обязательств по налоговым платежам за предыдущие годы:

- Общество уменьшило начисленный ранее налог за 2015, 2016, 2017 года на сумму 50 388 тыс. руб. по итогам решений суда, принятым не в пользу Общества и вступившим силу по урегулированию разногласий по передаче электроэнергии со смежными сетевыми организациями, по бездоговорному потреблению.
- Общество отразило отложенные активы по налогу на прибыль на сумму 99 860 тыс. рублей в случае реализации налогового риска по доначислению налога на имущество на объекты движимого имущества, поступившим с 2013 года и не подлежащими налогообложению.

Информация о возникших и погашенных постоянных и временных разницах, уменьшающих и увеличивающих налогооблагаемую прибыль, а также о формировании условного расхода по налогу на прибыль и текущего налога на прибыль приведена в приложении 2.3 «Налогообложение прибыли».

Информация об отложенных налогах приведена в приложении 5.7.2 «Отложенные налоги».

## **20. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

Денежные средства Общества включают денежные средства в безналичной форме на рублевых расчетных счетах Исполнительного аппарата, на специальных счетах, включая депозитные счета со сроком погашения до трех месяцев, денежные средства в пути.

Учет движения денежных средств между расчетными счетами Общества ведется на счете 57 «Переводы в пути».

### *Свернутое отражение денежных потоков*

Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто в случаях, когда они характеризуют не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов, и (или) когда поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам.

Для целей создания Отчета движения денежных средств (ОДДС), в связи с требованиями ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств» сальдированный вариант косвенных налогов отражается в строке «прочие платежи» формы ОДДС и не распределяется по видам деятельности (текущие, инвестиционные и финансовые операции). Платежи в адрес продавцов и поступление от покупателей отражаются без НДС.

Денежные средства по состоянию на 31 декабря включают:

	2018 год	2017 год	2016 год
Денежные средства в рублях в кассе и на счетах в банках	2 914 067	2 417 686	7 996 845
Денежные эквиваленты	2 608 029	5 417	5 303
<b>Итого</b>	<b>5 522 096</b>	<b>2 423 103</b>	<b>8 002 148</b>

По состоянию на 31 декабря 2018 года ПАО «Ленэнерго» имеет свободный кредитный лимит по которому имеет возможность привлечь следующие дополнительные денежные средства на общую сумму 51 476 434,17 тыс. рублей:

- 31 403 343,19 тыс. рублей в рамках открытых Обществу возобновляемых кредитных линий с обязательством банка выдачи кредита;
- 18 615 626,59 тыс. рублей в рамках открытых Обществу возобновляемых кредитных линий без обязательства банка выдачи кредита;
- 1 457 464,39 тыс. рублей кредитные ресурсы в форме овердрафта.

В 2018 году Общество направило на создание и модернизацию основных средств 17 239 908 тыс. рублей, из которых факт финансирования НИОКР составил 15 376 тыс. рублей (в 2017 году – 22 437 926 тыс. рублей, из которых 54 961 тыс. рублей - финансирование НИОКР).

Целевого заимствования на цели инновации и модернизации производства Общество в 2018 и 2017 годах не проводило.

## 21. ИНФОРМАЦИЯ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

В процессе осуществления финансово-хозяйственной деятельности Общество производит операции с обществами, которые являются связанными сторонами.

Информация об аффилированных лицах ПАО «Ленэнерго» в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ раскрывается и публикуется в сети Интернет на сайте [www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru) <http://www.lenenergo.ru/>, а также на сайте уполномоченного информационного агентства <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=65>.

Сальдо по расчетам между Обществом и его связанными сторонами на 31 декабря представлены ниже (в тыс. рублях):

	2018	2017	2016
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1 771 683	2 491 914	261 239
- основного хозяйственного общества		100 618	
- дочерних хозяйственных обществ	1 361 867	2 339 319	213 563
- других связанных сторон	409 816	51 977	47 676
Кредиторская задолженность	4 334 079	4 133 625	7 493 538
- основного хозяйственного общества	33 274	6 085	5 754
- дочерних хозяйственных обществ	3 355 436	2 602 263	2 009 174
- других связанных сторон	945 369	1 525 277	5 478 609
Авансы полученные	53 748	57 792	51 219
- основного хозяйственного общества			
- дочерних хозяйственных обществ	52 109	57 328	49 949



- других связанных сторон	1 639	464	1 270
---------------------------	-------	-----	-------

Виды и объем операций между Обществом и его связанными сторонами (тыс. руб.):

	2018	2017
Продажа товаров, работ, услуг	296 785	385 956
- основное хозяйственное общество	2 149	2 149
- дочерние хозяйственные общества	175 142	381 618
- другие связанные стороны	119 494	2 189
Приобретение товаров, работ, услуг	25 778 122	21 177 212
- основное хозяйственное общество	354 875	128 484
- дочерние хозяйственные общества	19 103 687	10 518 036
- другие связанные стороны	6 319 559	10 530 692
Аренда имущества у связанных сторон	3 012 141	2 376 213
- основное хозяйственное общество		
- дочерние хозяйственные общества	3 010 964	2 375 119
- другие связанные стороны	1 177	1 094
Предоставление имущества в аренду связанным сторонам	190 084	181 963
- основное хозяйственное общество		
- дочерние хозяйственные общества	189 703	181 494
- другие связанные стороны	381	469

В 2018 году вознаграждения, согласно Уставу Общества, составили 5 742 тыс. рублей (в 2017 году - 9 046 тыс. рублей):

- членам Совета директоров – 5 103 тыс. рублей (в 2017 году - 8 399 тыс. рублей);
- и ревизионной комиссии – 639 тыс. рублей (в 2017 году - 647 тыс. рублей).

Выплаты ключевому управленческому персоналу составили 84 066 тыс. рублей (в 2017 году - 111 215 тыс. рублей).

## 22. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Решения о выплате промежуточных дивидендов за 2018 год Обществом не принимались. Решение о распределении прибыли по итогам 2018 года, в том числе о выплате дивидендов за 2018 год будет принято на годовом общем собрании акционеров Общества.

Существенных событий после даты подписания бухгалтерской отчетности за 2018 год, которые могут оказать существенное влияние на отчетность ПАО «Ленэнерго», не выявлено.

## 23. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Общество осуществляет регулируемую деятельность по основным видам деятельности на территории двух субъектов Российской Федерации: Санкт-Петербург и Ленинградская область. Тарифы на услуги по основным видам деятельности - услуги по передаче электроэнергии, услуги по технологическому присоединению к сети устанавливаются региональными регулирующими органами.

В целях соблюдения требований Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике, постановления Правительства Российской Федерации от 22.09.2008 № 707 «О порядке ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий», постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» Общество обеспечивает раздельный учет по субъектам Российской Федерации и по видам деятельности.

Кроме того, Общество получает выручку от аренды и выручку от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера. Разделение доходов и расходов также производится по субъектам Российской Федерации (далее по тексту – субъекты РФ).

Раздельный учет в рамках управленческого учета обеспечивается по направлениям – активы продукции, доходы и расходы, налог на прибыль, чистая прибыль, а также заемные средства, с использованием расшифровок данных первичного бухгалтерского учета, технической информации, статистических данных, бизнес-плана ПАО «Ленэнерго». В управленческом учете выделяются 2 сегмента (деление по географическому признаку):

Сегмента А – деятельность Общества на территории Санкт – Петербурга

Сегмент Б – деятельность Общества на территории Ленинградской области.

Общество получает выручку от продажи следующих видов (групп) продукции, товаров, работ, услуг:

- сегмент А:
  - услуги по передаче электроэнергии на территории Санкт - Петербурга;
  - услуги по технологическому присоединению к сети на территории Санкт - Петербурга;
  - доходы от аренды на территории Санкт – Петербурга;
  - прочие услуги промышленного характера на территории Санкт – Петербурга.
- сегмент Б:
  - услуги по передаче электроэнергии на территории Ленинградской области;
  - услуги по технологическому присоединению к сети на территории Ленинградской области;
  - доходы от аренды на территории Ленинградской области;
  - прочие услуги промышленного характера на территории Ленинградской области.

В Таблице 5.13 Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества приведена информация с распределением результата деятельности Общества за 2018 год по Санкт-Петербургу и Ленинградской области.

Принцип распределения показателей между субъектами Российской Федерации закреплен в Учетной политике Общества, утвержденной приказом ПАО «Ленэнерго» от 31.12.2013 №836 «Об утверждении Учетной политики» (в редакции приказов Общества от 27.03.2015 №132, от 24.04.2015 №183, от 08.07.2015 №310, от 31.12.2015 №626, от 30.06.2016 №303, от 09.12.2016 №653, 28.12.2016 №699, от 31.12.2016 №746, от 25.09.2017 №500, от 08.12.2017 №692, от 29.12.2018 № 665) и производится следующим образом:

- по территориальной принадлежности объекта;
- по территориальной принадлежности филиала;

- по объему оказания услуг по данному субъекту и тарифов на услуги, действующих на территории соответствующего субъекта РФ;
- по принадлежности земельного участка к муниципальному образованию;
- по месту регистрации транспортного средства;
- по территориальной принадлежности оказываемых услуг;
- по месту выявления безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии.

В таблице ниже представлена информация о доходах и прибыли, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Общества:

тыс. руб.			
За 2018 год	город Санкт-Петербург	Ленинградская область	Итого по отчетным сегментам
Выручка от продаж покупателям (заказчикам) Общества	49 690 760	26 758 854	76 449 614
Материальные затраты	16 641 462	15 811 792	32 453 255
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	3 609 803	3 368 813	6 978 616
Величина амортизационных отчислений по основным средствам и нематериальным активам	6 948 482	4 820 978	11 769 460
прочие доходы	3 445 464	645 275	4 090 738
прочие расходы	11 091 967	3 835 604	14 927 571
Проценты к получению	198 421	132 281	330 702
Дивиденды к получению	565	377	941
Проценты к уплате	461 144	603 618	1 064 762
Финансовый результат (прибыль или убыток) сегмента	14 582 352	(904 020)	13 678 332
Налог на прибыль	2 929 136	362 973	3 292 109
Чистая прибыль/(убыток) сегмента	11 653 216	(1 266 993)	10 386 223
Общая величина активов по состоянию на 31 декабря 2018 года	135 797 854	78 922 516	214 720 370
Общая величина внеоборотных активов по состоянию на 31 декабря 2018 года	119 920 727	78 465 668	198 386 395
Общая величина обязательств по состоянию на 31 декабря 2018 года	37 695 448	37 322 996	75 018 444
Результат движения денежных средств от текущей деятельности (с НДС)	25 360 907	5 242 918	30 603 825
Результат движения денежных средств от инвестиционной деятельности (с НДС)	(15 770 437)	(6 910 448)	(22 680 885)
Результат движения денежных средств от финансовой деятельности	(6 454 822)	1 630 877	(4 823 946)
За 2017 год	город Санкт-Петербург	Ленинградская область	Итого по отчетным сегментам
Выручка от продаж покупателям (заказчикам) Общества	50 947 041	23 734 849	74 681 890

Материальные затраты	16 761 032	14 922 435	31 683 467
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	3 190 342	3 347 364	6 537 706
Величина амортизационных отчислений по основным средствам и нематериальным активам	6 290 275	4 307 156	10 597 431
прочие доходы	3 304 834	1 869 093	5 173 926
прочие расходы	8 515 818	4 969 514	13 485 333
Проценты к получению	325 470	221 844	547 314
Дивиденды к получению	412	396	808
Проценты к уплате	762 179	620 397	1 382 576
Финансовый результат (прибыль или убыток) сегмента	19 058 110	(2 340 685)	16 717 425
Налог на прибыль	3 684 798	471 628	4 156 427
Чистая прибыль/(убыток) сегмента	15 373 312	(2 812 314)	12 560 998
Общая величина активов по состоянию на 31 декабря 2017 года	126 065 156	76 612 428	205 677 584
Общая величина внеоборотных активов по состоянию на 31 декабря 2017 года	114 373 280	76 156 563	190 529 843
Общая величина обязательств по состоянию на 31 декабря 2017 года	37 059 253	36 882 177	73 941 430
Результат движения денежных средств от текущей деятельности (с НДС)	25 560 441	1 007 087	26 567 528
Результат движения денежных средств от инвестиционной деятельности (с НДС)	(26 679 767)	(8 159 910)	(34 839 676)
Результат движения денежных средств от финансовой деятельности	(2 21 113)	4 905 216	2 693 103

Изменений в отчетном периоде структуры отчетных сегментов по сравнению с периодом, предшествующим отчетному не произошло.

## **24. НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ НА ГОД, СЛЕДУЮЩИЙ ЗА ОТЧЕТНЫМ**

Добавления, вносимые Обществом в текст Учетной политики для целей бухгалтерского учета на 2019 год, не существенны и не окажут существенного влияния на оценку статей бухгалтерской (финансовой) отчетности и являются дополнениями, носящими характер более подробного описания типовых для Общества учетных процессов и первичных документов.



## **25. ИНФОРМАЦИЯ О РИСКАХ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

### ***Потенциально существенные риски хозяйственной деятельности, которым подвержено Общество***

В процессе хозяйственной деятельности Общество подвергается влиянию отраслевых, правовых и прочих внутренних и внешних факторов (существенных условий, событий, обстоятельств, действий). В связи с этим возникают различные риски, способные существенно влиять на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Общества.

Общество подвержено отраслевым, финансовым, страновым и региональным, правовым, а также рискам, свойственным исключительно Обществу.

### ***Механизм управления рисками***

Политика Общества по управлению рисками утверждена Советом директоров Общества с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Общество, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Общества. Управление рисками рассматривается как один из важнейших элементов стратегического управления и внутреннего контроля.

В Обществе установлены стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

### ***Отраслевые риски***

Данные риски представлены рисками отраслевого регулирования, а также риском снижения спроса на услуги. Основные услуги, оказываемые Обществом, – передача электроэнергии по распределительным сетям и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям – являются регулируемыми государством видами деятельности.

Таким образом, Общество может нести регуляторные риски, связанные со сдерживанием со стороны органов власти запланированных темпов роста тарифов на передачу электроэнергии, корректировкой необходимой валовой выручки ввиду отклонения фактических параметров регулирования от утверждённых, возможными изменениями законодательства в области тарифного регулирования. В случае снижения объемов потребления электроэнергии конечными потребителями и негативного влияния данного фактора на финансовые результаты, Общество планирует интенсифицировать мероприятия по сокращению издержек, а также компенсировать выпадающие доходы в тарифе следующего периода регулирования путем обращения в органы государственного регулирования.

Законодательство РФ об электроэнергетике подвержено частым изменениям и допускает неоднозначное толкование. Вследствие этих причин, участники рынка электроэнергии достаточно часто фиксируют разногласия в трактовке норм законодательства и, на их основании, условий договоров, что приводит к разногласиям в оценке взаимных обязательств.

Обществом предпринимаются следующие мероприятия для минимизации вышеперечисленных рисков:

- текущий контроль соблюдения договорных условий с контрагентами, а также своевременное инициирование договорной кампании по урегулированию спорных вопросов;
- осуществляется взаимодействие с региональными органами регулирования тарифов для установления экономически обоснованных тарифов, компенсирующих все затраты Общества и обеспечивающих реализацию инвестиционной программы в необходимом объеме;
- разработка программ управления издержками, введение в систему оценки эффективности управления компанией показателей, отражающих снижение уровня операционных расходов, снижения стоимости закупок;
- взаимодействие с администрациями регионов с целью пересмотра и утверждения инвестиционных программ, учитывающих необходимый объем работ для поддержания надежности системы, а также выполнения работ по реконструкции объектов для присоединения новых заявителей;
- реализация программы повышения энергоэффективности и энергосбережения.

### ***Страновые и региональные риски***

Несмотря на стабилизационные меры, предпринимаемые Правительством Российской Федерации с целью обеспечения ликвидности и рефинансирования зарубежных займов российских банков и компаний, сохраняется неопределенность относительно возможности доступа к источникам капитала, а также стоимости капитала для Общества и его контрагентов, что может повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Общества. Нестабильность на рынках капитала может привести к существенному ухудшению ликвидности в банковском секторе и ужесточению условий кредитования в России.

В целом Общество не может оказать существенного влияния на экономическую ситуацию в стране. Однако в случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране или регионе Российской Федерации, в котором Общество осуществляет свою деятельность, Общество предпримет все меры по снижению отрицательных последствий на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Общества.

### ***Правовые риски***

Для минимизации рисков в области взаимоотношений с акционерами ведение реестра акционеров осуществляет профессиональный регистратор. Общество систематически реализует мероприятия, направленные на информационное взаимодействие с акционерами, и осуществляет меры по соблюдению законных прав и интересов последних.

### ***Риск антимонопольного регулирования***

Для снижения влияния факторов, приводящих к реализации рисков антимонопольного регулирования, Общество совершенствует бизнес-процессы технологического присоединения, упрощая свои внутренние процедуры и сокращая их сроки, внедряет новые формы обслуживания потребителей, в частности, связанные с интерактивными способами обслуживания, что снижает влияние факторов ошибок и злоупотреблений персонала. Общество также регулярно проводит оценку удовлетворенности потребителей, и разрабатывает корректирующие мероприятия по результатам оценки.

### ***Финансовые риски***

Общество подвержено рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

### **Рыночный риск**

Рыночный риск – это риск того, что у Общества могут возникнуть неблагоприятные последствия в случае изменения определенных рыночных параметров. Рыночные параметры включают в себя следующие типы риска: риск изменения процентной ставки, риск изменения курсов иностранных валют и ценовые риски.

#### *Риск изменения процентной ставки*

В рамках осуществления финансово-хозяйственной деятельности Общество привлекает заёмные средства. При этом в связи с ростом ключевой ставки ЦБ РФ и нестабильностью на финансовых рынках существует вероятность увеличения процентных ставок по отдельным кредитам ввиду наличия в договорах прав банка увеличить ставку в одностороннем порядке.

Ниже представлен количественный анализ чувствительности изменения процентной ставки на прибыль до налогообложения:

	Изменение процентной ставки	Влияние на прибыль до налогообложения, тыс. рублей
<b>Влияние на 2018 год</b>	+1.25	(172 441)
	-1.40	193 134
<b>Влияние на 2017 год</b>	+0.75	(134 347)
	-1.75	313 477

В целях снижения процентных рисков Общество прибегает к следующим мерам:

- Осуществление бизнес-планирования с учётом возрастающих процентных ставок;
- Заключение долгосрочных соглашений о возобновляемых кредитных линиях со значительным лимитом заимствования и установленным ограничением максимальной процентной ставки по кредиту в зависимости от ставки рефинансирования ЦБ РФ;
- Отбор финансовых организаций для оказания услуг путем проведения открытых конкурентных процедур, что позволяет привлекать заёмные средства на наиболее выгодных для Общества условиях.

#### *Валютный риск*

Общество оказывает услуги, продает продукцию, приобретает товар и привлекает существенные заемные средства только в российских рублях. Таким образом, руководство считает, что Общество не подвержено влиянию валютного риска.

#### *Инфляционные риски*

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности, увеличением процентов к уплате, увеличением себестоимости, уменьшением реальной стоимости средств по инвестиционной программе. Бизнес-планирование в Обществе осуществляется с учётом ожидаемого роста цен на продукцию, работы, услуги.

В случае ускорения темпов инфляции Общество планирует проводить дополнительные мероприятия по сокращению издержек. Кроме того, фактический уровень инфляции учитывается в рамках корректировки необходимой валовой выручки при принятии тарифно-балансовых решений регулирующими органами власти, что частично компенсирует влияние рассматриваемого риска на финансово-хозяйственную деятельность Общества.



### ***Кредитный риск***

Кредитный риск заключается в том, что контрагент может не исполнить свои обязательства перед Обществом в срок, что повлечет за собой возникновение убытков. Общество подвержено кредитному риску, связанному с его операционной деятельностью (прежде всего, в отношении торговой дебиторской задолженности) и инвестиционной деятельностью, включая депозиты в банках. Сумма кредитного риска ограничена балансовой стоимостью дебиторской задолженности, финансовых вложений и денежных средств на отчетную дату.

#### ***Торговая дебиторская задолженность***

Управление кредитным риском, связанным с клиентами, осуществляется в соответствии с политикой, процедурами и системой контроля, установленными Обществом в отношении управления кредитным риском, связанным с клиентами. Кредитное качество клиента оценивается на основе подробной формы оценки его кредитоспособности. Осуществляется регулярный мониторинг непогашенной дебиторской задолженности с целью применения своевременных мер по взысканию или создания резервов. Информация о существенных дебиторах представлена в разделе 10. *Дебиторская и кредиторская задолженность* данных Пояснений. Суммы просроченной дебиторской задолженности приведены в Приложении 5.6.3.

#### ***Убытки от обесценения активов***

Необходимость учета обесценения активов оценивается на каждую отчетную дату на индивидуальной основе по крупным клиентам или активам. Информация о сомнительной дебиторской задолженности, приведена в Приложении 5.6.2. Информация о составе финансовых вложений представлена в разделе 8. *Финансовые вложения* данных Пояснений. Общество не имеет имущества, переданного ему в залог в качестве обеспечения причитающейся ему задолженности.

#### ***Предоставленные займы и денежные средства***

Управление кредитным риском, обусловленным остатками средств на счетах в банках и финансовых организациях, осуществляется в соответствии с политикой Общества. Информация об остатках денежных средств и финансовых вложениях приведены в разделе 20. *Денежные средства и денежные эквиваленты* и 8. *Финансовые вложения* данных Пояснений.

### ***Риск ликвидности***

Риск ликвидности связан с возможностями Общества своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства: кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам.

В финансово-хозяйственной деятельности Общество опирается как на собственные источники, так и на краткосрочные и долгосрочные источники заемного финансирования. Справедливая стоимость денежных средств, займов и дебиторской задолженности, торговой и прочей кредиторской задолженности и краткосрочных заемных средств на 31 декабря 2018 года равна их балансовой стоимости ввиду коротких сроков погашения данных инструментов.

Раскрытие информации о наличии и составе обязательств, а также сроках погашения приведена в разделах 12. *Кредиты и займы* и 10. *Дебиторская и кредиторская задолженность* данных Пояснений.

#### *Управление риском*

Общество осуществляет управление риском ликвидности посредством выбора оптимального соотношения собственного и заемного капитала.

Также решением руководства Обществом установлен ряд лимитов на привлечение суммарного заемного капитала. На долговую позицию группы одновременно устанавливаются следующие Лимиты:

- исходя из структуры оборотного капитала (Лимит по среднесрочной ликвидности);
- исходя из структуры пассивов (Лимит по финансовому рычагу);
- исходя из величины операционного денежного потока (Лимит по покрытию долга и Лимит по покрытию обслуживания долга).

Кроме Лимитов долговой позиции, руководством группы утверждается Лимит стоимостных параметров заимствования, в рамках которого Общество осуществляет привлечение заемных средств. Привлечение Обществом заемных средств с превышением Лимита стоимостных параметров заимствования не допускается.

Для целей контроля над динамикой дебиторской и кредиторской задолженностью в Обществе действуют нормативные документы операционного характера, определяющие компетенцию подразделений компании, ответственных руководителей и специалистов в сфере работы с задолженностью и регламентирующих их деятельность. Общество также проводит мониторинг просроченной дебиторской и кредиторской задолженности – информация приведена в Таблице 5.6.3 и 5.6.6 Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества.

#### *Текущее финансовое состояние*

На 31 декабря 2018 года краткосрочные обязательства превышали оборотные активы на 16 591 454 тыс. рублей (31 декабря 2017 года: 25 315 774 тыс. рублей, 31 декабря 2016 года: 20 644 568 тыс. рублей). Тем не менее, у Общества имеется пополнять возможность пополнять оборотный капитал за счет неиспользованных кредитных линий – информация приведена в разделе 20. *Денежные средства и денежные эквиваленты.*

В 2018 году Общество получило прибыль в размере 10 386 223 тыс. рублей (2017: 12 560 998 тыс. рублей). Приток от операционной деятельности составил 23 796 516 тыс. рублей (2017: 14 975 549 тыс. рублей).

Руководство ПАО «Ленэнерго» полагает, что Общество сможет продолжать свою деятельность непрерывно и, как следствие, оно будет в состоянии реализовать свои активы и выполнить обязательства в ходе обычной деятельности.

Генеральный директор



А.В. Рюмин

Главный бухгалтер



Г.В. Кузнецова

«20» февраля 2019 года



**Бухгалтерский баланс**  
на **31 марта** **20 19** г.

Организация ПАО "Ленэнерго"  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
Вид экономической деятельности энергетика  
Организационно-правовая форма/форма собственности акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность  
Единица измерения: тыс. руб.  
Местонахождение (адрес) 196247 г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, 1

Форма по ОКУД	Коды		
Дата (число, месяц, год)	31	03	2019
по ОКПО	00107131		
ИНН	7803002209		
по ОКВЭД	35.12		
по ОКФС/ОКФС	1 22 47	34	
по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 марта 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	433 951	415 166	189 871
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	290 243	271 152	51 245
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	53 970	56 473	28 462
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	26 874	31 375	28 462
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	175 198 865	175 177 277	168 639 497
	земельные участки и объекты природопользования	1151	119 394	119 394	118 595
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	154 307 381	155 958 815	144 223 462
	другие виды основных средств	1153	51 116	53 395	58 867
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	16 126 313	14 449 807	17 596 279
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1155	3 789 431	3 852 462	6 106 297
		1156	805 230	743 404	535 997
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	18 624 893	18 575 670	18 394 453
	инвестиции в дочерние общества	1171	16 135 313	16 135 313	16 135 313
	инвестиции в зависимые общества	1172			
	инвестиции в другие организации	1173	49 415	49 415	52 818
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174			
	финансовые вложения	1175	2 440 165	2 390 942	2 206 322
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	3 546 381	3 519 626	3 014 171
	Прочие внеоборотные активы	1190	661 164	642 183	263 389
	Итого по разделу I	1100	198 509 224	198 385 395	190 529 843
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
5.5.1-5.5.2.	Запасы	1210	1 061 833	1 075 966	929 094
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 061 833	1 075 966	929 094
	затраты в незавершенном производстве	1212			
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213			
	товары отгруженные	1214			
	прочие запасы и затраты	1215			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	353 107	330 711	228 042
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	6 151 062	6 424 539	7 674 509
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	112 543	101 652	458 916
	покупатели и заказчики	123101	21 919	10 829	186 700
	векселя к получению	123102			
	авансы выданные	123103	18 766	18 965	31 461
	прочая дебиторская задолженность	123104	71 858	71 858	240 755
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	6 038 519	6 322 887	7 215 593
	покупатели и заказчики	123201	3 722 441	4 239 192	4 300 679
	векселя к получению	123202			
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203			
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204			
	авансы выданные	123205	206 370	643 672	867 666
	прочая дебиторская задолженность	123206	2 109 708	1 440 023	2 047 248
5.4.1-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241			
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242			
Ф.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	11 113 403	5 522 096	2 423 103
	касса	1251			
	расчетные счета	1252	4 895 606	2 914 067	2 417 686
	валютные счета	1253			
	прочие денежные средства	1254	6 217 797	2 608 029	5 417
	Прочие оборотные активы	1260	3 094 891	2 980 663	3 892 993
	Итого по разделу II	1200	21 774 296	16 333 976	15 147 741
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>220 283 520</b>	<b>214 720 370</b>	<b>205 677 584</b>



Пояснения	Наименования показателя	Код строки	На 31 марта 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	8 617 050	8 617 050	8 617 050
3.1.	Капитал (до регистрации изменений)	1311			
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
5.3.1., 5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	50 213 642	50 229 314	50 371 262
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	55 188 326	55 188 326	55 188 326
3.1.	Резервный капитал	1360	1 190 365	1 190 365	562 315
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	28 796 275	24 476 871	16 997 201
	прошлых лет	1371	24 492 502	14 090 648	4 436 203
	отчетного периода	1372	4 303 773	10 386 223	12 560 998
	Итого по разделу III	1300	144 005 658	139 701 926	131 736 154
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	31 981 030	31 981 030	25 905 000
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	31 981 030	31 981 030	25 905 000
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412			
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	6 630 375	6 163 932	5 254 947
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430			
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	4 654 697	3 893 280	2 317 968
	Итого по разделу IV	1400	43 266 102	42 038 242	33 477 915
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	2 527 917	2 556 821	11 019 601
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	88 029	76 061	8 524 670
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	2 439 888	2 480 760	2 494 931
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	25 698 870	25 898 853	27 960 548
	поставщики и подрядчики	1521	10 867 592	12 131 474	12 137 381
	векселя к уплате	1522			
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	244 056	243 763	236 614
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	125 301	234 171	249 160
	задолженность по налогам и сборам	1525	1 842 121	617 789	1 704 260
	авансы полученные	1526	10 818 338	10 879 710	11 357 277
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	120 461	120 461	
	прочая кредиторская задолженность	1528	1 681 001	1 671 485	2 275 856
	Доходы будущих периодов	1530			
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	4 784 973	4 524 528	1 483 366
	Прочие обязательства	1550			
	Итого по разделу V	1500	33 011 760	32 980 202	40 463 515
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>220 283 520</b>	<b>214 720 370</b>	<b>205 677 584</b>

Руководитель



А.В. Рюмин  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

  
(подпись)

Г.В. Кузнецова

" 25 " апреля 20 19 г.

**Отчет о финансовых результатах**  
за 1 квартал 20 19 г.


Организация ПАО "Ленэнерго"  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
Вид экономической деятельности энергетика  
Организационно-правовая форма/форма собственности акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность  
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31 03 2019
по ОКПО	00107131
ИНН	7803002209
по ОКВЭД	35.12
по ОКОПФ/ОКФС	1.22.47 34
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 1 квартал 2019 г.	За 1 квартал 2018 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	21 056 870	19 248 819
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	20 274 909	18 136 764
	выручка от техприсоединения	2112	716 267	968 641
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113		
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114		
	доходы от участия в других организациях	2115		
	доходы от аренды	2116	13 686	47 824
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	52 008	95 590
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118		
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(15 098 470)	(15 219 071)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(14 883 469)	(15 050 264)
	себестоимость техприсоединения	2122	(141 748)	(104 136)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123		
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124		
	себестоимость участия в других организациях	2125		
	себестоимость услуг аренды	2126	(31 671)	(33 014)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(41 582)	(31 657)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128		
	Валовая прибыль (убыток)	2100	5 958 400	4 029 748
2.1.	Коммерческие расходы	2210		
2.1.	Управленческие расходы	2220	(40 405)	(43 442)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 917 995	3 986 306
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	164 069	76 479
	Проценты к уплате	2330	(337 246)	(350 105)
5.11.	Прочие доходы	2340	615 612	1 171 639
5.11.	Прочие расходы	2350	(937 692)	(1 661 477)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	5 422 738	3 222 842
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(732 310)	(298 703)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	220 728	68 617
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(466 442)	(526 191)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	26 795	152 339
2.3.	Прочее	2460	52 992	388 909
	Чистая прибыль (убыток)	2400	4 303 773	2 939 196

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 1 квартал 2019 г.	За 1 квартал 2018 г.
5.1.1.	<b>СПРАВОЧНО</b>			
5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
3.2.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	4 303 773	2 939 196
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,50492	0,34480
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,50492	0,34480

Руководитель  А.В. Рюмин  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Г.В. Кузнецова  
(подпись)

" 25 " апреля 20 19 г.

Аудиторское заключение  
независимого аудитора  
о консолидированной финансовой отчетности  
**публичного акционерного общества «Ленэнерго»**  
**и его дочерних организаций**  
за 2018 год

Март 2019 г.

**Аудиторское заключение  
независимого аудитора  
о консолидированной финансовой отчетности  
публичного акционерного общества «Ленэнерго»  
и его дочерних организаций**

---

---

<b>Содержание</b>	<b>Стр.</b>
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	9
Консолидированный отчет о финансовом положении	10
Консолидированный отчет о движении денежных средств	11
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	13
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	14





## Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
<p><b>Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности</b></p> <p>Вопрос создания резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками торговой дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2018 г., а также в связи с тем, что оценка руководством возможности возмещения данной задолженности основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности покупателей Группы.</p> <p>Информация о резерве под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности раскрыта в пунктах 18 и 27 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>Мы проанализировали адекватность учетной политики Группы по рассмотрению торговой дебиторской задолженности на предмет создания резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, а также процедуры подтверждения уместности сделанных руководством Группы оценок, включая анализ оплаты торговой дебиторской задолженности, анализ сроков погашения и просрочки выполнения обязательств, анализ платежеспособностей покупателей.</p> <p>Мы провели аудиторские процедуры в отношении информации, использованной Группой для определения резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, структуры дебиторской задолженности по срокам возникновения и погашения, провели тестирование корректности сумм начисленного резерва на основании оценок руководства.</p>



## Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос  
был рассмотрен в ходе нашего аудита

### *Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств*

Признание, оценка и раскрытие резервов и условных обязательств в отношении судебных разбирательств и претензий контрагентов (в том числе территориальных электросетевых и энергосбытовых компаний) являлись одними из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с тем, что требуют значительных суждений руководства в отношении существенных сумм сальдо расчетов с контрагентами, оспариваемых в рамках судебных разбирательств или находящихся в процессе досудебного урегулирования.

Информация о резервах и условных обязательствах раскрыта в пункте 26 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

Аудиторские процедуры среди прочих включали в себя анализ решений, вынесенных судами различных инстанций, и рассмотрение адекватности суждений руководства в отношении оценки вероятности оттока экономических ресурсов вследствие разрешения разногласий, изучение соответствия подготовленной документации положениям действующих договоров и законодательству, проверку раскрытия в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности информации о резервах и условных обязательствах.

### *Оценка основных средств*

В связи с наличием на 31 декабря 2018 г. признаков того, что справедливая стоимость основных средств может существенно отличаться от их балансовой стоимости, Группа провела оценку справедливой стоимости основных средств. Справедливая стоимость основных средств, представляющих собой значительную долю внеоборотных активов Группы, на 31 декабря 2018 г. была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков. Вопрос оценки справедливой стоимости основных средств был одним из наиболее существенных для нашего аудита, поскольку остаток основных средств составляет значительную часть всех активов Группы на отчетную дату, а также потому, что процесс оценки руководством справедливой стоимости является сложным, в значительной степени субъективным и основывается на допущениях, в частности, на прогнозе объемов передачи электроэнергии, тарифов на передачу электроэнергии, а также операционных и капитальных затрат, которые зависят от предполагаемых будущих рыночных и экономических условий в Российской Федерации. Информация о результатах оценки справедливой стоимости раскрыта Группой в примечании 14 к консолидированной финансовой отчетности.

В рамках наших аудиторских процедур мы, помимо прочего, оценили применяемые Группой допущения и методики, в частности те, которые относятся к прогнозируемым объемам выручки от передачи электроэнергии, тарифным решениям, операционным и капитальным затратам, долгосрочным темпам роста тарифов и ставкам дисконтирования. Мы выполнили тестирование входящих данных, заложенных в модель, и тестирование арифметической точности модели, использованной для определения справедливой стоимости основных средств. Мы привлекли наших специалистов по оценке к анализу модели, использованной для определения справедливой стоимости основных средств. Мы также проанализировали чувствительность модели к изменению в основных показателях оценки и раскрываемую Группой информацию о допущениях, от которых в наибольшей степени зависят результаты оценки справедливой стоимости основных средств.

### *Прочие сведения*

Аудит консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Ленэнерго» и его дочерних организаций за 2017 и 2016 годы был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данных отчетности 15 марта 2018 г. и 23 марта 2017 г. соответственно.



### ***Прочая информация, включенная в годовой отчет***

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

### ***Ответственность руководства и комитета по аудиту совета директоров за консолидированную финансовую отчетность***

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет по аудиту совета директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Группы.

### ***Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности***

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.



В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.
- ▶ получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с комитетом по аудиту совета директоров, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем комитету по аудиту совета директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения комитета по аудиту совета директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - А.Ю. Гребенюк.



А.Ю. Гребенюк  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

19 марта 2019 г.

#### **Сведения об аудируемом лице**

Наименование: Публичное акционерное общество «Ленэнерго»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 22 июля 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027809170300.  
Местонахождение: 196247, Россия, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1.

#### **Сведения об аудиторе**

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.  
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.



За год, закончившийся 31 декабря

	Прим.	2018 года	2017 год (пересчитано*)
Выручка	7	77 989 911	77 653 351
Операционные расходы	9	(61 564 659)	(64 555 018)
Чистые прочие расходы	8	(254 173)	(616 176)
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>16 171 079</b>	<b>12 482 157</b>
Финансовые доходы	11	584 443	825 447
Финансовые расходы	11	(2 688 671)	(3 465 471)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>14 066 851</b>	<b>9 842 133</b>
Расход по налогу на прибыль	12, 13	(3 466 363)	(2 089 526)
<b>Прибыль за период</b>		<b>10 600 488</b>	<b>7 752 607</b>
<b>Прочий совокупный убыток</b>			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Убыток от переоценки основных средств	14	(34 595 906)	(5 105 053)
Эффект налога на прибыль	13	6 919 181	1 021 011
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	24	(33 193)	(514)
Эффект налога на прибыль		6 639	103
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>(27 703 279)</b>	<b>(4 084 453)</b>
<b>Прочий совокупный убыток за период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>(27 703 279)</b>	<b>(4 084 453)</b>
<b>Общий совокупный (убыток)/доход за период</b>		<b>(17 102 791)</b>	<b>3 668 154</b>
<b>Прибыль, причитающаяся:</b>			
Собственникам Компании		10 580 938	7 793 543
Держателям неконтролирующих долей		19 550	(40 936)
<b>Общий совокупный (убыток)/доход, причитающийся:</b>			
Собственникам Компании		(17 122 341)	3 709 090
Держателям неконтролирующих долей		19 550	(40 936)
<b>Прибыль на акцию</b>			
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	21	1,24	0,91

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 19 марта 2019 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Руководитель



/Рюмин А.В./

Главный бухгалтер



/Кузнецова Г.В./

\* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не согласуются с финансовой отчетностью за 2017 год, поскольку отражают произведенные корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 2.7.

		На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года (пересчитано*)	На 1 января 2017 года (пересчитано*)
Прим.				
<b>АКТИВЫ</b>				
<b>Внеоборотные активы</b>				
	14	182 584 797	211 866 739	208 339 897
Основные средства				
	15	655 767	642 205	797 057
Нематериальные активы				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	18, 27	1 528 549	1 825 270	1 709 812
Права возмещения, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	24	83 478	113 311	127 330
Финансовые вложения	16	2 836 523	2 886 988	2 953 422
Отложенные налоговые активы		2 743 878	2 971 368	2 039 089
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>190 432 992</b>	<b>220 305 881</b>	<b>215 966 607</b>
<b>Оборотные активы</b>				
Запасы	17	999 380	1 919 243	1 233 119
Предоплата по налогу на прибыль		300 401	62 528	466 870
Торговая и прочая дебиторская задолженность	18, 27	7 732 397	8 893 483	9 177 310
Денежные средства и их эквиваленты	19	6 357 421	3 422 416	10 368 058
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>15 389 599</b>	<b>14 297 670</b>	<b>21 245 357</b>
<b>Итого активы</b>		<b>205 822 591</b>	<b>234 603 551</b>	<b>237 211 964</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>Капитал</b>				
Уставный капитал	20	13 089 482	13 089 482	13 089 482
Эмиссионный доход		52 075 215	52 075 215	52 075 215
Прочие резервы		33 911 077	61 685 252	66 266 010
Нераспределенная прибыль		30 669 693	22 438 310	16 039 109
<b>Итого капитал, причитающийся собственникам Компании</b>		<b>129 745 467</b>	<b>149 288 259</b>	<b>147 469 816</b>
Неконтролирующая доля		214 983	195 433	236 369
<b>Итого капитал</b>		<b>129 960 450</b>	<b>149 483 692</b>	<b>147 706 185</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Кредиты и займы	22	31 981 030	25 905 000	23 450 208
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	4 062 354	2 916 879	7 584 519
Обязательства по вознаграждениям работникам	24	490 321	493 698	453 921
Отложенные налоговые обязательства	13	5 902 284	13 091 727	14 473 837
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>42 435 989</b>	<b>42 407 304</b>	<b>45 962 485</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Кредиты и займы	22	2 556 821	11 019 601	11 077 971
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	26 414 846	29 134 159	31 697 644
Резервы	26	3 723 929	1 184 937	745 125
Задолженность по текущему налогу на прибыль		730 556	1 373 858	22 554
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>33 426 152</b>	<b>42 712 555</b>	<b>43 543 294</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>75 862 141</b>	<b>85 119 859</b>	<b>89 505 779</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>205 822 591</b>	<b>234 603 551</b>	<b>237 211 964</b>

\* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не согласуются с финансовой отчетностью за 2017 год, поскольку отражают произведенные корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 2.7.



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года (пересчитано*)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
<b>Прибыль за период</b>		<b>10 600 488</b>	<b>7 752 607</b>
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	9	11 941 423	12 951 063
Убыток от переоценки основных средств		-	7 061 195
Восстановление обесценения нематериальных активов		-	(190 695)
Неденежные расчеты по тех. присоединению к сети		(2 569 594)	(5 137 415)
Финансовые расходы	11	2 688 671	3 465 471
Финансовые доходы	11	(584 443)	(825 447)
Убыток от выбытия основных средств	9	1 531 537	1 399 943
Восстановление обесценения запасов	9, 17	(21 568)	17 899
Обесценение дебиторской задолженности и авансов выданных	9, 27	855 193	(130 070)
Списание дебиторской задолженности	9	55 664	47 370
Списание кредиторской задолженности	9	(175 671)	(67 645)
Начисление резервов		2 653 582	-
Доход от безвозмездно полученных основных средств и материально-производственных запасов	9	-	(83 375)
Расход по налогу на прибыль	12	3 466 363	2 089 526
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах</b>		<b>30 441 645</b>	<b>28 350 427</b>
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		708 709	(3 001 574)
Изменение прав возмещения, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		29 833	14 019
Изменение запасов		(52 501)	(634 039)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(879 818)	(8 875 479)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(68 798)	16 432
Изменение резервов		(114 590)	439 812
Прочее		-	200
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>30 064 480</b>	<b>16 309 798</b>
Налог на прибыль уплаченный		(4 384 871)	(1 557 224)
Проценты уплаченные		(2 381 614)	(2 934 986)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>23 297 995</b>	<b>11 817 588</b>

\* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не согласуются с финансовой отчетностью за 2017 год, поскольку отражают произведенные корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 2.7.

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года (пересчитано*)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(18 634 152)	(19 981 069)
Возврат ранее выданных авансов под капитальное строительство		2 669 548	-
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		6 837	4 712
Проценты полученные		417 782	636 852
Дивиденды полученные		941	999
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(15 539 044)</b>	<b>(19 338 506)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Привлечение заемных средств	24	161 622 897	121 466 359
Погашение заемных средств	24	(164 026 241)	(118 999 462)
Дивиденды выплаченные	24	(2 420 602)	(1 891 621)
<b>Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности</b>		<b>(4 823 946)</b>	<b>575 276</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>2 935 005</b>	<b>(6 945 642)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	19	3 422 416	10 368 058
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	19	6 357 421	3 422 416

\* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не согласуются с финансовой отчетностью за 2017 год, поскольку отражают произведенные корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 2.7.

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					Неконтролирующая доля	Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2018 года (пересчитано*)	13 089 482	52 075 215	61 685 252	22 438 310	149 288 259	195 433	149 483 692
Прибыль за отчетный период	-	-	-	10 580 938	10 580 938	19 550	10 600 488
Прочий совокупный расход	-	-	(27 676 725)	(26 554)	(27 703 279)	-	(27 703 279)
Общий совокупный (убыток)/ доход за отчетный период	-	-	(27 676 725)	10 554 384	(17 122 341)	19 550	(17 102 791)
Восстановление резерва по переоценке выбывших основных средств, за вычетом налога	-	-	(97 450)	97 450	-	-	-
Дивиденды акционерам	-	-	-	(2 420 451)	(2 420 451)	-	(2 420 451)
Остаток на 31 декабря 2018 года	13 089 482	52 075 215	33 911 077	30 669 693	129 745 467	214 983	129 960 450

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					Неконтролирующая доля	Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2017 года	13 089 482	52 075 215	66 266 010	16 673 778	148 104 485	236 369	148 340 854
Корректировка в связи с исправлением ошибки (Прим. 2.7)	-	-	-	(634 669)	(634 669)	-	(634 669)
Остаток на 1 января 2017 года (пересчитано*)	13 089 482	52 075 215	66 266 010	16 039 109	147 469 816	236 369	147 706 185
Прибыль за период, отраженная в финансовой отчетности за 2017 год	-	-	-	8 267 927	8 267 927	(40 936)	8 226 991
Корректировка в связи с исправлением ошибки (Прим. 2.7)	-	-	-	(474 384)	(474 384)	-	(474 384)
Пересчитанная прибыль/ (убыток) за отчетный период	-	-	-	7 793 543	7 793 543	(40 936)	7 752 607
Прочий совокупный убыток	-	-	(4 084 042)	(411)	(4 084 453)	-	(4 084 453)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	(4 084 042)	7 793 132	3 709 090	(40 936)	3 668 154
Восстановление резерва по переоценке выбывших основных средств, за вычетом налога	-	-	(496 716)	496 716	-	-	-
Дивиденды акционерам	-	-	-	(1 890 647)	(1 890 647)	-	(1 890 647)
Остаток на 31 декабря 2017 года (пересчитано*)	13 089 482	52 075 215	61 685 252	22 438 310	149 288 259	195 433	149 483 692

\* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не согласуются с финансовой отчетностью за 2017 год, поскольку отражают произведенные корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 2.7.

## **1. Общие сведения**

### **1.1. Группа и ее деятельность**

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» (далее «Компания») было образовано 22 января 1993 г. в качестве правопреемника прав и обязанностей государственного предприятия – производственного объединения энергетики и электрификации «Ленэнерго» в пределах, определенных в плане приватизации от 22 декабря 1992 г. 1 октября 2005 г. в результате реструктуризации Компании путем выделения производства, продажи и передачи электроэнергии, за Компанией сохранились распределительные сети, относящиеся к передаче электроэнергии. В настоящее время деятельность включает в себя передачу электроэнергии и подключение новых потребителей к сетям.

На 31 декабря 2018 г. Группа включала в себя Компанию и ее дочерние общества:

- Акционерное общество «Ленэнергоспецремонт» (далее – АО «ЛЭСР») – 100%;
- Акционерное общество «Курортэнерго» (далее – АО «Курортэнерго») – 98,13%;
- Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранс» (Дочернее общество АО «Курортэнерго») (далее – ООО «Энерготранс») – 98,13%;
- Акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания» (далее – АО «ЦЭК») – 96,95%;
- Акционерное общество «Энергосервисная компания Ленэнерго» (далее АО «Энергосервисная компания Ленэнерго») – 100%;
- Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» (далее – АО «СПб ЭС») – 100%;
- Акционерное общество «Петродворцовая электросеть» (далее - АО «ПЭС») – 88,70%;

далее совместно именуемые «Группа».

В настоящее время Группа осуществляет свою деятельность на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Юридический адрес Компании: 196247, Санкт-Петербург, площадь Конституции, д. 1.

Численность персонала на 31 декабря 2018 г. составила 8 537 человек (на 31 декабря 2017 г.: 8 420 человек).

### **1.2. Отношения с государством и действующее законодательство**

Группа контролируется Публичным акционерным обществом «Российские сети» (далее ПАО «Россети»), которому на 31 декабря 2018 г. принадлежало 67,48% (31 декабря 2017 г.: 67,48%) уставного капитала Группы, включая 68,22% (31 декабря 2017 г.: 68,22%) голосующих акций, которое, в свою очередь, контролируется государством. Город Санкт-Петербург в лице Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга (КИО) по состоянию на 31 декабря 2018 г. владеет 28,80% (31 декабря 2017 г.: 28,80%) уставного капитала Группы, включая 29,11% (31 декабря 2017 г.: 29,11%) голосующих акций. Группа оказывает услуги ряду предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков Группы.

## **1. Общие сведения (продолжение)**

### **1.2. Отношения с государством и действующее законодательство (продолжение)**

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования оптовой реализации электроэнергии через Федеральную антимонопольную службу (ФАС России) и розничной реализации электрической энергии – через Региональные энергетические комиссии Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Тарифы на передачу электрической энергии потребителям определяются на основе нормативного регулирования. Политика Правительства Российской Федерации, Санкт-Петербурга и Ленинградской области в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

### **1.3. Финансовое положение и ликвидность**

На 31 декабря 2018 года краткосрочные обязательства превышали оборотные активы Группы на 18 036 553 (31 декабря 2017 года: 28 414 885). По состоянию на 31 декабря 2018 года Группа имеет свободный кредитный лимит, по которому имеет возможность привлечь следующие дополнительные денежные средства на общую сумму 55 176 434 (31 декабря 2017 г.: 40 197 567), в том числе: 35 103 344 в рамках открытых Группе возобновляемых кредитных линий с обязательством банка выдачи кредита (31 декабря 2017 г.: 39 862 104); 18 615 626 в рамках открытых Группе возобновляемых кредитных линий без обязательства банка выдачи кредита; 1 457 464 – кредитные ресурсы в форме овердрафта (31 декабря 2017 г.: 335 463).

В 2018 году Группа получила прибыль в размере 10 600 488 (2017: 7 752 607). Чистый денежный поток от операционной деятельности составил 23 297 995 (2017: 11 817 588).

Руководство Группы полагает, что Группа сможет продолжать свою деятельность непрерывно и, как следствие, оно будет в состоянии реализовать свои активы и выполнить обязательства в ходе обычной деятельности.

## **2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности**

### **2.1. Заявление о соответствии МСФО**

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности («МСФО»).

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит финансовую отчетность в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»). Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена на основе данных бухгалтерского учета согласно РСБУ с внесением корректировок и проведением переклассификаций для целей достоверного представления информации в соответствии с МСФО.

### **2.2. База для определения стоимости**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением пунктов учетной политики, описывающих учет в отношении основных средств и финансовых инструментов.

### **2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности**

Национальной валютой Российской Федерации является Российский рубль (далее – рубль или руб.), который используется Группой в качестве функциональной валюты и валюты представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Все числовые показатели в российских рублях были округлены с точностью до тысяч, если не указано иное.



## **2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

### **2.4. Использование расчетных оценок и профессиональных суждений**

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Руководство постоянно пересматривает сделанные оценки и допущения, основываясь на полученном опыте и других факторах, которые были положены в основу определения учетной стоимости активов и обязательств. Изменения в оценках и допущениях признаются в том периоде, в котором они были приняты, в случае, если изменение затрагивает только этот период, или признаются в том периоде, к которому относится изменение, и в последующих периодах, если изменение влияет как на данный, так и на будущие периоды.

Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, оценки и допущения, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующее:

**Переоценка основных средств.** Группа отражает основные средства по переоцененной стоимости. Группа привлекла независимого оценщика с целью определения справедливой стоимости основных средств на 31 декабря 2018 г. В связи с отсутствием сопоставимых рыночных данных, обусловленным спецификой активов, при их оценке использовалась методология, основанная на модели дисконтированных денежных потоков. Основные допущения, использованные при определении справедливой стоимости основных средств более подробно описаны в Примечании 14.

**Обесценение финансовых активов.** На каждую отчетную дату Группа оценивает на индивидуальной или групповой основе, значительно ли увеличился кредитный риск по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости (кроме дебиторской задолженности), и по финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток (кроме долевых инструментов), с момента их первоначального признания. Для целей оценки ожидаемых кредитных убытков финансовые активы группируются по видам инструментов. Группа делает вывод о наличии или отсутствии значительного увеличения кредитного риска, анализируя обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условий, доступную на отчетную дату без чрезмерных затрат и усилий. Для оценки изменения кредитного риска Группа в максимальной степени использует уместные наблюдаемые данные и в минимальной - ненаблюдаемые данные.

**Обесценение дебиторской задолженности.** Резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности создается исходя из оценки руководством вероятности погашения конкретных задолженностей конкретных дебиторов. Для целей оценки кредитных убытков Группа последовательно учитывает всю обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих и прогнозируемых событиях, которая доступна без чрезмерных усилий и является уместной для оценки дебиторской задолженности. Опыт, полученный в прошлом, корректируется на основании данных, имеющихся на текущий момент, с целью отражения текущих условий, которые не оказывали влияния на предыдущие периоды, и для того, чтобы исключить влияние условий, имевших место в прошлом, которые более не существуют.



## **2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

### **2.4. Использование расчетных оценок и профессиональных суждений (продолжение)**

**Обязательства по выплате пенсий.** Затраты на пенсионную программу с установленными выплатами и соответствующие расходы по пенсионной программе определяются с применением актуарных расчетов. Актуарные оценки предусматривают использование допущений в отношении демографических и финансовых данных. Поскольку данная программа является долгосрочной, существует значительная неопределенность в отношении таких оценок.

**Признание отложенных налоговых активов.** Руководство Группы оценивает отложенные налоговые активы на каждую отчетную дату и определяет сумму для отражения в той степени, в которой вероятно использование налоговых вычетов. При определении будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов руководство использует оценки и суждения, исходя из величины налогооблагаемой прибыли предыдущих лет и ожиданий в отношении прибыли будущих периодов, которые являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

**Признание выручки от технологического присоединения.** Группа применила суждение о том, что технологическое присоединение является отдельным обязательством к исполнению, которое признается, когда оказываются соответствующие услуги. Договор о технологическом присоединении не содержит никаких дальнейших обязательств после оказания услуги присоединения. Согласно сложившейся практике и законам, регулирующим рынок электроэнергетики, технологическое присоединение и передача электроэнергии являются предметом отдельных переговоров с разными потребителями как разные услуги с разными коммерческими целями без связи в ценообразовании, намерениях, признании или типах услуг.

### **2.5. Изменение учетной политики**

С 1 января 2018 года Группой начали применяться следующие новые стандарты:

#### **МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»**

Группа признает выручку, когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Выручка оценивается по цене сделки или ее части равной сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных активов покупателю, исключая суммы, полученные от третьих сторон (например, за вычетом возмещаемых налогов).

#### **Услуги по передаче электроэнергии**

Выручка от передачи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электрической энергии). Тарифы на услуги по передаче электроэнергии (в отношении всех субъектов Российской Федерации) и продаже электроэнергии на регулируемом рынке (в отношении субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка электроэнергии) утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – региональные регулирующие органы) в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней, утверждаемых Федеральной антимонопольной службой.

## **2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

### **2.5. Изменение учетной политики (продолжение)**

#### *Услуги по технологическому присоединению к электросетям*

Признание выручки от предоставления данного вида услуг производится в момент начала подачи электроэнергии и присоединения потребителя к электросети на основании акта об осуществлении технологического присоединения. В тех случаях, когда по условиям договоров услуги по присоединению к электросетям предоставляются поэтапно, выручка признается в течение периода по завершении каждого этапа.

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение утверждаются региональной энергетической комиссией (департаментом цен и тарифов соответствующего региона) и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

Плата за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждается Федеральной антимонопольной службой.

#### *Прочие услуги*

Выручка от предоставления услуг по ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается в момент получения покупателем контроля над активом.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 15, Группа выбрала возможность применить стандарт ретроспективно с признанием суммарного влияния первоначального применения в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 г. Применение данного стандарта не оказало существенного влияния на консолидированную сокращенную финансовую отчетность Группы, соответственно остаток нераспределенной прибыли на 1 января 2018 года не корректировался.

## **2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

### **2.5. Изменение учетной политики (продолжение)**

#### **МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»**

Стандарт вводит новые требования для классификации и оценки финансовых инструментов, учета обесценения и хеджирования. Так как Группа не применяет учет хеджирования, основные изменения стандарта, применимые к Группе, оказали влияние на ее учетную политику по классификации финансовых инструментов и обесценению финансовых активов.

Согласно МСФО (IFRS) 9, финансовые активы должны быть классифицированы по следующим категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки и оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Классификация зависит от бизнес – модели по управлению финансовыми активами и предусмотренными договорами характеристик денежных потоков.

Финансовые активы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости, если выполняются следующие условия: актив удерживается в рамках бизнес – модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и условия договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В отношении учета обесценения МСФО (IFRS) 9, заменяет модель «понесенного убытка», применявшуюся в МСФО (IAS) 39, «Финансовые инструменты: признание и оценка» на новую модель «ожидаемого кредитного убытка» (далее – «ОКУ»), призванную обеспечить своевременность признания ожидаемых кредитных убытков. Резерв под ожидаемые кредитные убытки создается для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости. Согласно МСФО (IFRS) 9, резервы под обесценение оцениваются либо на основании 12-месячных ОКУ, которые являются результатом возможных невыполнений обязательств в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь срок жизни, которые являются результатом всех возможных случаев невыполнения обязательств в течение ожидаемого срока финансового инструмента. Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности оценивается Группой с применением упрощенного подхода в сумме, равной ОКУ за весь срок. Резервы под обесценение других финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваются на основании 12-месячных ОКУ, если не было значительного увеличения кредитного риска с момента признания. В противном случае резерв рассчитывается на основании ОКУ за весь срок жизни.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 9, Группа применила новые правила ретроспективно, за исключением инструментов, признание которых уже было прекращено по состоянию на дату первоначального применения, т.е. на 1 января 2018 года г. Группа также воспользовалась освобождением, предоставленным МСФО (IFRS) 9, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил по классификации и оценке, а признавать разницы в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 года. Первоначальное применение данного стандарта не привело к каким-либо существенным изменениям в оценке финансовых инструментов.

На 1 января 2018 года (дату первоначального применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты») Группа оценила бизнес-модели, применяемые ею для управления финансовыми активами и классифицировала удерживаемые финансовые инструменты по соответствующим категориям МСФО (IFRS) 9. Основные эффекты проведенной классификации были следующие:

## 2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 2.5. Изменение учетной политики (продолжение)

	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IAS) 39	Реклассификация финансовых активов на 1 января 2018 года			Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IFRS) 9
		Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Оцениваемые по амортизированной стоимости	
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	680 666	(667 502)	(13 164)	—	—
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	2 206 322	—	—	(2 206 322)	—
Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	—	667 502	—	—	667 502
Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	—	—	13 164	—	13 164
Оцениваемые по амортизированной стоимости	—	—	—	2 206 322	2 206 322
<b>Итого:</b>	<b>2 886 988</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>2 886 988</b>

## 2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 2.5. Изменение учетной политики (продолжение)

Ниже представлена исходная оценочная категория согласно IAS 39 и новая оценочная категория согласно IFRS 9:

	Оценочная категория		Балансовая стоимость на 31 декабря 2017 г.		
	IAS 39	IFRS 9	IAS 39	IFRS 9	Разница
<b>Внеоборотные финансовые активы:</b>					
АО «СЗЭУК»	Имеющиеся в наличии для продажи	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	9 548	9 548	-
ПАО «ФИЦ»	Имеющиеся в наличии для продажи	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	3 500	3 500	-
Закрытый паевой инвестиционный фонд недвижимости «Промышленная недвижимость»	Имеющиеся в наличии для продажи	Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	667 502	667 502	-
Банк «Таврический» (ПАО)	Удерживаемые до погашения	Амортизированная стоимость	2 206 322	2 206 322	-
Прочие	Имеющиеся в наличии для продажи	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	116	116	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	Займы и дебиторская задолженность	Амортизированная стоимость	1 825 270	1 825 270	-
<b>Оборотные финансовые активы:</b>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	Займы и дебиторская задолженность	Амортизированная стоимость	8 893 483	8 893 483	-
Денежные средства и их эквиваленты			3 422 416	3 422 416	-
<b>Долгосрочные и краткосрочные финансовые обязательства</b>					
Кредиты и займы	Кредиты и займы	Амортизированная стоимость	36 924 601	36 924 601	-
Кредиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Амортизированная стоимость	32 051 038	32 051 038	-



## **2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

### **2.6. Применение новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций**

За исключением изменений в учетной политике, описанных в разделе 2.5, следующие поправки и разъяснения, вступившие в силу с 1 января 2018 года, не оказали влияния на данную консолидированную финансовую отчетность:

- Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»
- Поправки к МСФО (IAS) 40 «Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию»
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата»
- Поправки к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия»
- Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вместе с МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования»

Следующие новые стандарты и интерпретации были выпущены и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты, и при этом не были досрочно применены Группой:

#### **МСФО (IFRS) 16 «Аренда».**

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» был выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учета в балансе, аналогично порядку учета, предусмотренному в МСФО (IAS) 17 для финансовой аренды. Стандарт предусматривает два освобождения от признания для арендаторов – в отношении аренды активов с низкой стоимостью (например, персональных компьютеров) и краткосрочной аренды (т.е. аренды со сроком не более 12 месяцев). Группа намерена применить оба освобождения.

На дату начала аренды арендатор будет признавать обязательство в отношении арендных платежей (т.е. обязательство по аренде), а также актив, представляющий право пользования базовым активом в течение срока аренды (т.е. актив в форме права пользования). Группа будет обязана признавать процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 16, Группа выбрала возможность применить новые правила ретроспективно с суммарным эффектом первоначального применения стандарта, признаваемым по состоянию на 1 января 2019 года: с признанием обязательства по аренде в оценке по приведенной стоимости оставшихся арендных платежей с использованием ставки привлечения Группой дополнительных заемных средств на дату первоначального применения и признанием активов в форме права пользования по величине, равной обязательству по аренде, с корректировкой на величину заранее осуществленных или начисленных арендных платежей.

Основными объектами аренды Группы являются земельные участки и объекты электросетевого хозяйства (сети линий электропередачи, оборудование для передачи электроэнергии, прочее). Договоры аренды земли были заключены в предыдущие периоды в отношении участков, на которых расположены собственные линии электропередач, оборудование для передачи электроэнергии и прочие активы Группы. Кроме того, Группа арендует нежилую недвижимость и транспортные средства.



## 2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 2.6. Применение новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Группа находится в процессе пересчета эффектов от применения МСФО (IFRS) 16 и ожидает, что эффект от применения МСФО (IFRS) 16 может оказать следующее влияние на активы и обязательства Группы:

	<u>На 1 января 2019 года</u>
<i>Активы</i>	
Активы в форме права пользования	2 491 770
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(46 619)
<i>Обязательства</i>	
Долгосрочные обязательства по аренде	2 127 116
Краткосрочные обязательства по аренде	324 330
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(6 295)
Нераспределенная прибыль	-

Следующие стандарты, поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль»;
- «Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением» (Поправки к МСФО (IFRS) 9);
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 гг. (выпущены в декабре 2017 года):
  - Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов»;
  - Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство»;
  - Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» - Налоговые последствия выплат по финансовым инструментам, классифицированным в качестве собственного капитала;
  - Поправки к МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям»;
- Поправки к МСФО (IAS) 28 «Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия»;
- Поправки к МСФО (IAS) 19 «Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе»;
- «Концептуальные основы представления финансовых отчетов»;
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования».
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием»
- Определение существенности - Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8
- Определение бизнеса - Поправки к МСФО (IFRS) 3

## 2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 2.7. Исправление ошибок

В ходе подготовки финансовой отчетности за год по 31 декабря 2018 г. Группой был внесен ряд исправлений в расчеты отложенных налоговых активов и обязательств, относящиеся к финансовой информации за предыдущие периоды. Исправления, относящиеся к 2017 г. и предыдущим годам, были внесены путем пересчета сравнительной информации за год по 31 декабря 2017 г. и соответствующих корректировок сальдо активов, обязательств и нераспределенной прибыли на 31 декабря 2016 г. В основном исправления были произведены по следующим основаниям:

а) На 31 декабря 2017 и 2016 гг. при расчете отложенного налогового актива, возникающего в отношении временных разниц в основных средствах АО «СПб ЭС», АО «ЦЭК» и АО «Курортэнерго», Группа ошибочно завысила сумму налоговой базы. В результате по состоянию на 31 декабря 2017 балансовая стоимость отложенного налогового обязательства была занижена на 990 665 (на 31 декабря 2016 г.: 769 631).

б) На 31 декабря 2016 г. при расчете отложенного налогового обязательства, возникающего в отношении временных разниц в основных средствах, полученных по дополнительной эмиссии 2008 г., Группа ошибочно занизила сумму временной разницы, не приняв в расчет амортизацию. В результате сумма признанного отложенного налогового обязательства на 31 декабря 2016 г. была завышена на 203 425.

в) в результате прочих корректировок отложенное налоговое обязательство по состоянию на 31 декабря 2017 было занижено на 118 388 (на 31 декабря 2016 г.: 68 463).

г) По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. Группа ошибочно представила отложенные налоговое обязательство, относящееся к ПАО «Ленэнерго» и отложенные налоговые активы, относящиеся к дочерним компаниям, на нетто-основе. По состоянию на 31 декабря 2017 г. сумма отложенного налогового актива, свернутого с отложенным налоговым обязательством составила 2 971 368 (на 31 декабря 2016 г.: 2 039 089).

Эффект исправления ошибок за 2016-2017 гг. представлен в следующих таблицах:

	До корректировки	Исправление ошибок	После корректировки
Консолидированный баланс на 31 декабря 2016 г.			
Отложенные налоговые активы	-	2 039 089	2 039 089
Итого внеоборотные активы	213 927 518	2 039 089	215 966 607
Итого АКТИВЫ	235 172 875	2 039 089	237 211 964
Нераспределенная прибыль	16 673 778	(634 669)	16 039 109
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании	148 104 485	(634 669)	147 469 816
Итого капитал	148 340 854	(634 669)	147 706 185
Отложенные налоговые обязательства	11 800 079	2 673 758	14 473 837
Итого долгосрочные обязательства	43 288 727	2 673 758	45 962 485
Итого обязательства	86 832 021	2 673 758	89 505 779
Итого капитал и обязательства	235 172 875	2 039 089	237 211 964

## 2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 2.7. Исправление ошибок (продолжение)

	До корректировки	Исправление ошибок	После корректировки
<b>Консолидированный баланс на 31 декабря 2017 г.</b>			
Отложенные налоговые активы	-	2 971 368	2 971 368
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>217 334 513</b>	<b>2 971 368</b>	<b>220 305 881</b>
<b>Итого активы</b>	<b>231 632 183</b>	<b>2 971 368</b>	<b>234 603 551</b>
Нераспределенная прибыль	23 547 363	(1 109 053)	22 438 310
<b>Итого капитал, причитающийся собственникам Компании</b>	<b>150 397 312</b>	<b>(1 109 053)</b>	<b>149 288 259</b>
<b>Итого капитал</b>	<b>150 592 745</b>	<b>(1 109 053)</b>	<b>149 483 692</b>
Отложенные налоговые обязательства	9 011 306	4 080 421	13 091 727
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>38 326 883</b>	<b>4 080 421</b>	<b>42 407 304</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>81 039 438</b>	<b>4 080 421</b>	<b>85 119 859</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>231 632 183</b>	<b>2 971 368</b>	<b>234 603 551</b>
	До корректировки	Исправление ошибок	После корректировки
<b>Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за год по 31 декабря 2017 г.</b>			
Расход по налогу на прибыль	(1 615 142)	(474 384)	(2 089 526)
<b>Чистая прибыль за период</b>	<b>8 226 991</b>	<b>(474 384)</b>	<b>7 752 607</b>
<b>Общий совокупный (убыток)/доход за период</b>	<b>4 142 538</b>	<b>(474 384)</b>	<b>3 668 154</b>
<b>Прибыль, причитающаяся:</b>			
Собственникам Компании	8 267 927	(474 384)	7 793 543
<b>Общий совокупный (убыток)/доход, причитающийся:</b>			
Собственникам Компании	4 183 474	(474 384)	3 709 090
<b>Прибыль на акцию</b>			
Базовая и разведенная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	0,97	(0,07)	0,90
	До корректировки	Исправление ошибок	После корректировки
<b>Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2017 года</b>			
<b>Чистая прибыль/(убыток) за период</b>	<b>8 226 991</b>	<b>(474 384)</b>	<b>7 752 607</b>
<b>(Доход)/расход по налогу на прибыль</b>	<b>1 615 142</b>	<b>474 384</b>	<b>2 089 526</b>

### 3. Основные положения учетной политики

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, за исключением изменений в учетной политике, раскрытых в Примечании 2.5 и связанных с началом применения с 1 января 2018 г. МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

#### 3.1. Объединение бизнеса и гудвил

Объединения бизнеса учитываются с использованием метода приобретения. Стоимость приобретения оценивается как сумма переданного вознаграждения, оцененного по справедливой стоимости на дату приобретения, и неконтрольной доли участия в приобретаемой компании. Для каждой сделки по объединению бизнеса Группа принимает решение, как оценивать неконтрольную долю участия в приобретаемой компании: либо по справедливой стоимости, либо по пропорциональной доле в идентифицируемых чистых активах приобретаемой компании. Затраты, понесенные в связи с приобретением, включаются в состав административных расходов в тот момент, когда они были понесены.

Если Группа приобретает бизнес, она соответствующим образом классифицирует приобретенные финансовые активы и принятые обязательства в зависимости от условий договора, экономической ситуации и соответствующих условий на дату приобретения, в том числе проводит анализ необходимости выделения приобретаемой компанией встроенных в основные договоры производных инструментов.

В случае поэтапного объединения бизнеса справедливая стоимость на дату приобретения ранее принадлежавшей приобретающей стороне доли участия в приобретаемой компании переоценивается по справедливой стоимости на эту дату, с отнесением разницы в состав прибыли или убытка, после чего она учитывается при определении гудвила.

Условное вознаграждение, подлежащее передаче приобретающей стороной, должно признаваться по справедливой стоимости на дату приобретения. Условное вознаграждение, классифицируемое в качестве актива или обязательства, которое является финансовым инструментом и попадает в сферу применения МСФО (IFRS) 9, оценивается по справедливой стоимости, а изменения справедливой стоимости признаются либо в составе прибыли или убытка, либо как изменение прочего совокупного дохода. Если условное вознаграждение не попадает в сферу применения МСФО (IFRS) 9, оно оценивается согласно другому применимому МСФО. Если условное вознаграждение классифицируется в качестве капитала, оно впоследствии не переоценивается, и его погашение отражается в составе капитала.

Гудвил изначально оценивается по первоначальной стоимости, определяемой как превышение суммы переданного вознаграждения и признанной неконтрольной доли участия над суммой чистых идентифицируемых активов, приобретенных Группой, и принятых ею обязательств. Если справедливая стоимость приобретенных чистых активов превышает сумму переданного вознаграждения, Группа повторно анализирует правильность определения всех приобретенных активов и всех принятых обязательств, а также процедуры, использованные при оценке сумм, которые должны быть признаны на дату приобретения. Если после повторной оценки переданное вознаграждение вновь оказывается меньше справедливой стоимости чистых приобретенных активов, разница признается в составе прибыли или убытка.

Впоследствии гудвил оценивается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения. Для целей проверки гудвила, приобретенного при объединении бизнеса, на предмет обесценения, гудвил, начиная с даты приобретения Группой компании, распределяется на каждое из подразделений Группы, генерирующих денежные потоки, которые, как предполагается, извлекут выгоду от объединения бизнеса, независимо от того, относятся или нет другие активы или обязательства приобретаемой компании к указанным подразделениям.



### **3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

#### **3.1. Объединение бизнеса и гудвил (продолжение)**

Если гудвил составляет часть подразделения, генерирующего денежные потоки, и часть этого подразделения выбывает, гудвил, относящийся к выбывающей деятельности, включается в балансовую стоимость этой деятельности при определении прибыли или убытка от ее выбытия. В этих обстоятельствах выбывший гудвил оценивается на основе соотношения стоимости выбывшей деятельности и стоимости оставшейся части подразделения, генерирующего денежные потоки.

#### **3.2. Инвестиции в ассоциированные предприятия (объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия)**

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и хозяйственную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их.

Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются методом долевого участия и при первоначальном признании отражаются по себестоимости. Себестоимость инвестиции включает также затраты по сделке. Начиная с момента возникновения существенного влияния и до даты прекращения этого существенного влияния, в консолидированной финансовой отчетности отражается доля Группы в прибыли и убытках, а также в прочем совокупном доходе объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия, которая рассчитывается с учетом корректировок, требующихся для приведения учетной политики конкретного объекта в соответствие с учетной политикой Группы. Когда доля Группы в убытках объекта инвестиций, учитываемого методом долевого участия, превышает ее долю участия в этом объекте, балансовая стоимость данной доли участия (включая любые долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и дальнейшие убытки Группой не признаются, кроме тех случаев, когда Группа приняла на себя обязательства по компенсации убытков этого объекта инвестиций, либо произвела выплаты от его имени.

#### **3.3. Операции, исключаемые при консолидации**

Внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций элиминируются при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Нереализованная прибыль по операциям с объектами инвестиций, учитываемыми методом долевого участия, исключается за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующем объекте инвестиций. Нереализованные убытки элиминируются в том же порядке, что и нереализованная прибыль.

### **3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

#### **3.4. Классификация активов и обязательств на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные**

В отчете о финансовом положении Группа представляет активы и обязательства на основе их классификации на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные. Актив является оборотным, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течение двенадцати месяцев после окончания отчетного периода; или
- он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум двенадцати месяцев после окончания отчетного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве внеоборотных.

Обязательство является краткосрочным, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается в основном для целей торговли;
- оно подлежит погашению в течение двенадцати месяцев после окончания отчетного периода; или
- у компании отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течении как минимум двенадцати месяцев после окончания отчетного периода.

Группа классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как внеоборотные/долгосрочные активы и обязательства.



### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### 3.5. Нематериальные активы

Нематериальные активы, которые были приобретены отдельно, при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью нематериальных активов, приобретенных в результате объединения бизнеса, является их справедливая стоимость на дату приобретения. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Затраты на нематериальные активы, произведенные внутри компании, не капитализируются, и соответствующий расход отражается в отчете о прибылях и убытках за отчетный год, в котором он возник.

Срок полезного использования нематериальных активов может быть либо ограниченным, либо неопределенным.

Нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования амортизируются в течение этого срока и оцениваются на предмет обесценения, если имеются признаки обесценения данного нематериального актива. Период и метод начисления амортизации для нематериального актива с ограниченным сроком полезного использования пересматриваются, как минимум, в конце каждого отчетного года. Изменение предполагаемого срока полезного использования или предполагаемой структуры потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, изменяют период или метод начисления амортизации соответственно и учитываются как изменение оценочных значений. Расходы на амортизацию нематериальных активов с ограниченным сроком полезного использования признаются в отчете о прибылях и убытках.

Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования не амортизируются, а проверяются на предмет обесценения ежегодно либо по отдельности, либо на уровне подразделений, генерирующих денежные потоки. Срок полезного использования нематериального актива с неопределенным сроком использования пересматривается ежегодно с целью определения того, насколько приемлемо продолжать относить данный актив в категорию активов с неопределенным сроком полезного использования. Если это неприемлемо, изменение оценки срока полезного использования – с неопределенного на ограниченный срок – осуществляется на перспективной основе.

Доход или расход от списания с баланса нематериального актива измеряется как разница между чистой выручкой от выбытия актива и балансовой стоимостью актива, и признаются в отчете о прибылях и убытках в момент списания данного актива с баланса.

Ниже представлены ожидаемые сроки полезного использования групп нематериальных активов:

Группа активов	Срок полезного использования, лет
Право на подключение конечных пользователей к электросетям	30
Программные продукты	2-3
Сертификаты	3
Доходные договоры	По сроку действия договора

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### 3.6. Основные средства

Основные средства учитываются по переоцененной стоимости, равной их справедливой стоимости на дату переоценки, за вычетом накопленной впоследствии амортизации и накопленных впоследствии убытков от обесценения. Переоценка осуществляется с достаточной частотой для обеспечения уверенности в том, что справедливая стоимость переоцененного актива не отличается существенно от его балансовой стоимости.

Прирост стоимости от переоценки отражается в составе прочего совокупного дохода и относится на увеличение резерва по переоценке активов, входящего в состав капитала, за исключением той его части, которая восстанавливает убыток от переоценки этого же актива, признанный вследствие ранее проведенной переоценки в составе прибыли или убытка. Убыток от переоценки признается в отчете о прибылях и убытках, за исключением той его части, которая непосредственно уменьшает положительную переоценку по тому же активу, ранее признанную в составе резерва по переоценке.

При выбытии объекта основных средств, резерв по переоценке переносится непосредственно на нераспределенную прибыль. При этом при выбытии или реализации актива происходит перенос всей суммы прироста. Трансферы из резерва по переоценке в нераспределенную прибыль производятся без использования счета прибылей и убытков.

Списание ранее признанных основных средств или их значительного компонента с баланса происходит при их выбытии или в случае, если в будущем не ожидается получения экономических выгод от использования или выбытия данного актива. Доход или расход, возникающие в результате списания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в отчет о прибылях и убытках за тот отчетный год, в котором актив был списан.

Незавершенное строительство представляет собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, и не амортизируется.

Расходы по строительству или приобретению активов социального назначения не капитализируются, поскольку не ожидается, что они принесут будущие экономические выгоды Группе.

Амортизация основных средств рассчитывается линейным способом в течение срока полезного использования актива с момента его ввода в эксплуатацию. Сроки полезного использования основных средств в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

Группа основных средств	Срок полезного использования, лет
Производственные помещения	40-50
Линии электропередачи	30-40
Оборудование, силовое оборудование, подстанции	25-40
Прочие	5-25

Остаточная стоимость, сроки полезного использования и методы начисления износа активов анализируются в конце каждого отчетного года и, при необходимости, пересматривается перспективно.

### **3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

#### **3.7. Арендованные активы**

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с владением активом, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной (дисконтированной) стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к активам подобного класса.

Прочие договоры аренды классифицируются как операционная аренда, и соответствующие арендованные активы не признаются в консолидированном отчете о финансовом положении Группы.

#### **3.8. Авансы выданные**

Авансы выданные классифицируются как внеоборотные активы, если аванс связан с приобретением актива, который будет классифицирован как внеоборотный при его первоначальном признании. Авансы для приобретения актива включаются в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии высокой вероятности получения Группой экономической выгоды от его использования.

#### **3.9. Налог на добавленную стоимость**

Налог на добавленную стоимость (НДС), возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет при наступлении наиболее ранней из дат: (а) момента поступления оплаты от покупателей или (б) момента поставки товаров или услуг покупателю. Входящий НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС по получению счета-фактуры. Суммы НДС, начисленные с авансов полученных и авансов выданных, а также предоплата по НДС отражаются на нетто-основе в составе дебиторской задолженности (НДС к возмещению), при этом суммы НДС, подлежащие к уплате в бюджет, раскрываются отдельно в составе краткосрочных обязательств. При создании резерва под ожидаемые кредитные убытки резервируется вся сумма сомнительной дебиторской задолженности, включая НДС.

#### **3.10. Финансовые активы**

Группа принимает к учету финансовый актив только в момент, когда она становится стороной по договору в отношении данного актива. При первоначальном признании Группа относит финансовые активы в одну из следующих категорий:

- финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости;
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход;
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток.

Классификация финансовых активов в части долговых инструментов при первоначальном признании определяется бизнес-моделями, используемыми Группой для управления финансовыми активами, и характеристиками денежных потоков. Для управления долговыми инструментами Группа использует бизнес-модель, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков.

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### 3.10. Финансовые активы (продолжение)

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход, и финансовые активы, оцениваемые через прибыль или убыток, принимаются к учету по справедливой стоимости.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, кроме дебиторской задолженности оцениваются при первоначальном признании по справедливой стоимости, увеличенной на сумму затрат по сделке, непосредственно связанных с приобретением или выпуском данного финансового актива.

Последующая оценка финансовых активов зависит от того, к какой категории они были отнесены Группой в момент первоначального признания.

По состоянию на каждую отчетную дату после первоначального признания Группа отражает:

- финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента;
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход по справедливой стоимости в части долевого инструментов и по справедливой стоимости в части остальных финансовых активов;
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток, по справедливой стоимости.

Изменение за отчетный период справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых после первоначального признания по справедливой стоимости, учитывается Группой следующим образом:

- списывается на доходы или расходы периода через прибыль или убыток – для финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток;
- списывается на прочий совокупный доход – для финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход (в части долевого инструментов за исключением дивидендов и в части остальных финансовых активов за исключением убытков от обесценения, курсовых разниц, процентов, рассчитанных методом эффективной ставки процента, и дивидендов).

По прошествии каждого отчетного периода балансовая стоимость финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, увеличивается за счет начисления процентного дохода. Процентный доход относится на финансовые доходы периода в составе прибылей и убытков.

При прекращении признания финансовых активов, оцениваемых по амортизируемой стоимости и справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток, Группа отражает в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (через прибыль или убыток) финансовый результат от их выбытия, равный разнице между справедливой стоимостью полученного возмещения и балансовой стоимостью актива.

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и представляются в отчете о финансовом положении в нетто-величине тогда и только тогда, когда Группа имеет юридически исполнимое право на их взаимозачет и намерена либо произвести расчет по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и погасить обязательство одновременно.



### **3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

#### **3.10. Финансовые активы (продолжение)**

В 2017 году Группа классифицировала финансовые активы в соответствии с МСФО IAS 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Группа принимала к учету финансовый актив только в момент, когда она становится стороной по договору в отношении данного актива. При первоначальном признании Группа относит финансовые активы в одну из следующих категорий:

- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка;
- займы выданные и дебиторская задолженность;
- финансовые активы, удерживаемые до погашения;
- финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

После первоначального признания Группа оценивала финансовые активы следующим образом:

- финансовые активы, удерживаемые до погашения, оценивались по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента;
- займы выданные и дебиторская задолженность оценивались по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента;
- долевые финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, которые не обращаются на активном рынке и чья справедливая стоимость не поддается надежной оценке, оценивались по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения.

#### **3.11. Финансовые обязательства**

Группа признает финансовое обязательство в момент, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового обязательства. При первоначальном признании финансовые обязательства разделяются на следующие категории:

- финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток;
- финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.

Группа классифицирует финансовое обязательство в качестве оцениваемого по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, если:

- Группа принимает это обязательство с целью обратной покупки в ближайшем будущем и получения прибыли в результате благоприятных колебаний рыночных цен; или
- обязательство является производным финансовым инструментом.

Финансовые обязательства, не классифицированные в качестве оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, являются прочими финансовыми обязательствами.

Группа относит к финансовым обязательствам, оцениваемым по амортизированной стоимости:

- кредиты и займы полученные;
- облигации и векселя;
- обязательства по финансовой аренде;
- торговую и прочую кредиторскую задолженность.

### **3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

#### **3.11. Финансовые обязательства (продолжение)**

При первоначальном признании финансовое обязательство, отнесенное к категории финансовых обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, оценивается по справедливой стоимости, уменьшенной на сумму затрат по сделке, понесенных в связи с принятием этого обязательства.

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток, на каждую отчетную дату оцениваются по справедливой стоимости. Изменения справедливой стоимости этих обязательств за отчетный период относятся на доходы или расходы в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном.

Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости после первоначального признания оцениваются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

По прошествии каждого отчетного периода балансовая стоимость финансовых обязательств оцениваемых по амортизированной стоимости, увеличивается за счет начисления процентного расхода. Сумма процентного расхода определяется путем умножения эффективной ставки процента по финансовому обязательству на его амортизированную стоимость по состоянию на конец предыдущего отчетного периода.

Процентный расход относится на финансовые расходы отчетного периода в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, если только он не включается в стоимость квалифицируемого актива.

#### *Прекращение признания финансовых обязательств*

Группа прекращает признание финансового обязательства в тот момент, когда прекращаются или аннулируются ее обязанности по соответствующему договору или истекает срок их действия.

Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства на момент прекращения признания и суммой вознаграждения, уплаченного Группой при погашении или передаче данного обязательства (включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства), относится на доходы или расходы периода в составе прибылей и убытков.

#### **3.12. Обесценение активов**

##### **Финансовые активы**

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому инструменту оценивается по состоянию на каждую отчетную дату в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому инструменту значительно увеличился с момента первоначального признания, принимая во внимание всю обоснованную и подтверждаемую информацию, в том числе прогнозную. По дебиторской задолженности оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки всегда оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

В качестве индикаторов значительного увеличения кредитного риска Группа рассматривает фактические или ожидаемые трудности эмитента или должника по активу, фактическое или ожидаемое нарушение условий договора, ожидаемый пересмотр условий договора в связи с финансовыми трудностями должника на невыгодных для Группы условиях, на которые она не согласилась бы при иных обстоятельствах. Исходя из обычной практики управления кредитным риском, Группа определяет дефолт как неспособность контрагента выполнить взятые на себя обязательства (включая возврат денежных средств по договору) по причине существенного ухудшения финансового положения.



### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### 3.12. Обесценение активов (продолжение)

Кредитный убыток от обесценения по финансовому активу отражается путем признания оценочного резерва под его обесценение. В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента.

Если в последующие периоды кредитный риск по финансовому активу уменьшается в результате события, произошедшего после признания этого убытка, то ранее признанный убыток от обесценения подлежит восстановлению путем уменьшения соответствующего оценочного резерва. В результате восстановления балансовая стоимость актива не должна превышать его стоимость, по которой он бы отражался в отчете о финансовом положении, если бы убыток от обесценения не был признан.

До 1 января 2018 г. в части оценки суммы обесценения дебиторской задолженности в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» Группа производила расчет убытка от обесценения в отношении сомнительных долгов (дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, прочей дебиторской задолженности и авансов выданных). Группа формировала резерв по сомнительным долгам, который отражал предполагаемую величину убытков от обесценения дебиторской задолженности, т.е. сумму корректировки дебиторской задолженности. Сумма убытка от обесценения дебиторской задолженности определялась на основании оценки руководства компании Группы вероятности невозврата данной задолженности. Убыток от обесценения признавался в отношении рисков невозврата задолженности, каждый из которых по отдельности является существенным.

#### Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии любого такого признака рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива. В отношении гудвила и тех нематериальных активов, которые имеют неопределенный срок полезного использования возмещаемая стоимость рассчитывается по состоянию на каждую отчетную дату. Убыток от обесценения признается в случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей ему единицы, генерирующей потоки денежных средств, превышает его расчетную (возмещаемую) стоимость.

Возмещаемая стоимость актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. При расчете ценности использования ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая потоки денежных средств (ЕГДС)»). Подробная информация по ЕГДС раскрыта в примечании 14. Для целей проведения проверки на предмет обесценения гудвил, приобретенный в сделке по объединению бизнеса, распределяется на группы единиц, генерирующих потоки денежных средств, к которым он относится.

### **3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

#### **3.12. Обесценение активов (продолжение)**

Общие (корпоративные) активы Группы не генерируют независимые потоки денежных средств и ими пользуются более одной единицы, генерирующей потоки денежных средств. Стоимость корпоративного актива распределяется между единицами на разумной и последовательной основе, и его проверка на предмет обесценения осуществляется в рамках тестирования той единицы, на которую был распределен данный корпоративный актив.

Убытки от обесценения продолжающейся деятельности (включая обесценение запасов) признаются в отчете о прибылях и убытках, за исключением ранее переоцененных объектов основных средств, когда переоценка была признана в составе прочего совокупного дохода. В этом случае убыток от обесценения также признается в составе прочего совокупного дохода в пределах суммы ранее проведенной переоценки.

Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

Суммы, списанные на убыток от обесценения гудвила, не восстанавливаются. В отношении прочих активов на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или, что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

#### **3.13. Запасы**

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: чистой стоимости реализации и себестоимости, рассчитанной с использованием метода ФИФО. Чистая стоимость реализации определяется как предполагаемая цена продажи в ходе обычной деятельности, за вычетом оцененных затрат на реализацию.

### **3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

#### **3.14. Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты в отчете о финансовом положении включают денежные средства в банках и в кассе и краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения три месяца или менее.

Для целей консолидированного отчета о движении денежных средств, денежные средства и их эквиваленты состоят из денежных средств и краткосрочных депозитов согласно определению, приведенному выше.

### **3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

#### **3.15. Пенсии и прочие вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности**

В ходе обычной деятельности Группа осуществляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации от имени своих сотрудников. Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные планы с установленными взносами, в том числе в Государственный пенсионный фонд РФ, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка за те периоды, в которых работники оказывали соответствующие услуги в рамках трудовых договоров. Суммы взносов, уплаченные авансом, признаются как актив в тех случаях, когда предприятие имеет право на возмещение уплаченных им взносов или на снижение размера будущих платежей по взносам.

Группа также использует планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами. Планы с установленными выплатами представляют собой суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию; размер выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в Группе и размер получаемой заработной платы. Стоимость предоставления вознаграждений по плану с установленными выплатами определяется по методу «прогнозируемой условной единицы».

В отношении обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности результаты переоценки, включающие в себя актуарные доходы и расходы, признаются непосредственно в отчете о финансовом положении с отнесением соответствующей суммы в состав нераспределенной прибыли через прочий совокупный доход в периоде, в котором возникли соответствующие доходы и расходы. Результаты переоценки не переклассифицируются в состав прибыли или убытка в последующих периодах. В отношении прочих долгосрочных вознаграждений, которые включают материальную помощь на похороны и премирование при достижении юбилейного возраста или стажа, результаты признаются в отчете о прибылях и убытках.

Стоимость прошлых услуг признается в составе прибыли или убытка на более раннюю из следующих дат:

- дата изменения или секвестра плана;
- дата, на которую Группа признает затраты на реструктуризацию.

#### **3.16. Резервы**

Резервы признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события, отток экономических выгод, который потребуется для погашения этого обязательства является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такого обязательства. Если Группа предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в отчете о прибылях и убытках за вычетом возмещения.

#### **3.17. Затраты по займам**

Группа освобождается от требования капитализировать затраты по займам в соответствии с МСФО (IAS) 23 (4), поскольку отражает соответствующие активы по справедливой стоимости. Затраты по займам относятся на расходы в момент их возникновения.

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### 3.18. Пересчет иностранной валюты

Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в рублях. Рубль является функциональной валютой всех компаний Группы и валютой основной экономической среды, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Операции в иностранной валюте первоначально учитываются в функциональной валюте по курсу, действующему на дату операции. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по спот-курсу функциональной валюты, действующему на отчетную дату. Все курсовые разницы относятся на прибыль или убыток. Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Официальный курс рубля, действовавший на 31 декабря 2018 г., составлял 69,4706 руб. за 1 доллар США и 79,4605 руб. за 1 евро (31 декабря 2017 г.: 57,6002 руб. за 1 доллар США и 68,8668 руб. за 1 евро).

#### 3.19. Государственные субсидии

Государственные субсидии признаются, если имеется обоснованная уверенность в том, что они будут получены и все связанные с ними условия будут выполнены. Если субсидия выдана с целью финансирования определенных расходов, она признается в качестве дохода на систематической основе в тех же периодах, в которых списываются на расходы соответствующие затраты, которые она должна компенсировать. Если субсидия выдана с целью финансирования актива, то она признается в качестве дохода, за вычетом соответствующих расходов, равными долями в течение ожидаемого срока полезного использования соответствующего актива.

Государственные субсидии, компенсирующие Группе тарифы на электроэнергию (выпадающие доходы), признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в те же периоды, в которые была признана связанная с ними выручка.

#### 3.20. Прочие расходы

##### Арендные платежи

Платежи по договорам операционной аренды признаются в отчете о прибылях и убытках равномерно на всем протяжении срока действия аренды. Сумма полученных льгот уменьшает общую величину расходов по аренде на протяжении всего срока действия аренды.

Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды разделяются на две составляющие: финансовый расход и погашение обязательства по аренде. Финансовые расходы распределяются по периодам в течение срока действия аренды таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.



### **3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

#### **3.20. Прочие расходы (продолжение)**

В момент заключения или повторной оценки соглашения Группа делит все платежи и вознаграждения по нему на те, которые относятся к аренде и те, которые имеют отношение к другим составляющим соглашения, пропорционально их справедливой стоимости. Если, в случае финансовой аренды, Группа заключает, что такое разделение платежей является практически неосуществимым, то актив и обязательство признаются в сумме, равной справедливой стоимости предусмотренного договором актива. Впоследствии признанное обязательство уменьшается по мере осуществления платежей, и признается вмененный финансовый расход.

#### **3.21. Социальные платежи**

Когда взносы Группы в социальные программы направлены на благо общества в целом, а не ограничиваются выплатами в пользу работников Группы, они признаются в прибыли или убытке по мере их осуществления. Затраты Группы, связанные с финансированием социальных программ, без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем, отражаются в консолидированном Отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе по мере их возникновения.

#### **3.22. Финансовые доходы и расходы**

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам, дивидендный доход, эффект от дисконтирования финансовых инструментов, а также положительные курсовые разницы. Процентный доход признается в прибыли и убытке в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в прибыли и убытке в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа.

В состав финансовых расходов входят процентные расходы по заемным средствам, финансовой аренде, отрицательные курсовые разницы, эффект от дисконтирования финансовых инструментов, процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников и убытки от обесценения финансовых активов, за исключением торговой дебиторской задолженности.

Прибыли и убытки от изменения обменных курсов иностранных валют отражаются на нетто-основе в составе финансовых доходов или расходов, в зависимости от того, имеет место чистая прибыль или убыток.

#### **3.23. Расход по налогу на прибыль**

##### **Текущий налог на прибыль**

Налоговые активы и обязательства по текущему налогу за текущие и предыдущие периоды оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчета данной суммы, это ставки и законы, принятые или фактически принятые на отчетную дату в стране, где Группа осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход. Текущий налог на прибыль, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, а не в отчете о прибылях и убытках. Руководство периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и в случае необходимости создает резервы.

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### 3.23. Расход по налогу на прибыль (продолжение)

##### Отложенный налог на прибыль

Отложенный налог на прибыль определяется по методу обязательств путем определения временных разниц на отчетную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- разницы возникают в связи с первоначальным признанием гудвила,
- разницы возникают в связи с признанием актива или обязательства, в ходе сделки, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Отложенные активы по налогу на прибыль признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- отложенный актив по налогу на прибыль, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается как маловероятное. Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчетную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчетном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчетную дату были приняты или фактически приняты.



### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### 3.23. Расход по налогу на прибыль (продолжение)

Отложенный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признается в составе прибыли или убытка. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в капитале.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

#### 3.24. Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда отчетность утверждена к выпуску.

#### 3.25. Прибыль на акцию

Группа представляет показатели базовой и разведенной прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли или убытка, причитающихся собственникам Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

### 4. Оценка справедливой стоимости

Определенные положения учетной политики Группы и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в ходе обычной сделки между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка с целью продажи актива или передачи обязательства осуществляется:

- на рынке, который является основным для данного актива или обязательства; или
- при отсутствии основного рынка, на рынке, наиболее выгодном в отношении данного актива или обязательства.

У Группы должен быть доступ к основному или наиболее выгодному рынку.

Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при установлении цены на актив или обязательство при условии, что участники рынка действуют в своих лучших экономических интересах.

Оценка справедливой стоимости нефинансового актива принимает во внимание способность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством наилучшего и наиболее эффективного использования актива, либо посредством его продажи другому участнику рынка, который использовал бы данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные.

#### 4. Оценка справедливой стоимости (продолжение)

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.

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе их характера, присущих им характеристик и рисков, а также применимого уровня в иерархии справедливой стоимости, как указано выше.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

Раскрытие информации о справедливой стоимости финансовых инструментов и нефинансовых активов, которые оцениваются по справедливой стоимости или справедливая стоимость которых должна раскрываться в финансовой отчетности, представлено в Примечаниях 14 и 27.

#### 5. Основные дочерние общества

		31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
		Доля собственности / голосующих акций, %	Доля собственности / голосующих акций, %
	Страна регистрации		
АО «ЛЭСР»	Российская Федерация	100%	100%
АО «Курортэнерго»	Российская Федерация	98,13%	98,13%
ООО «Энерготранс»	Российская Федерация	98,13%	98,13%
АО «ЦЭК»	Российская Федерация	96,95%	96,95%
АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Российская Федерация	100%	100%
АО «СПб ЭС»	Российская Федерация	100%	100%
АО «ПЭС»	Российская Федерация	88,70%	88,70%

## 5. Основные дочерние общества (продолжение)

В сферу основной деятельности дочерних обществ входит:

- АО «ЛЭСР» – деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства;
- АО «Курортэнерго» – передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям;
- ООО «Энерготранс» – транспортно-экспедиционное обслуживание;
- АО «ЦЭК» – передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям;
- АО «Энергосервисная компания Ленэнерго» – строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и телекоммуникаций;
- АО «СПб ЭС» – аренда оборудования и прочих материальных средств в целях обеспечения надежного функционирования электросетевого комплекса;
- АО «ПЭС» – аренда оборудования и прочих материальных средств в целях обеспечения надежного функционирования электросетевого комплекса.

## 6. Информация по сегментам

Совет директоров Компании является высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям в регионах: «Город Санкт-Петербург» и «Ленинградская область».

Внутренняя система управленческой отчетности основана на сегментах, образованных по территориальному принципу, относящихся к передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям.

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используются показатели выручки, прибыли до налогообложения, поскольку они включаются во внутреннюю управленческую отчетность, подготовленную на основании данных отчетности РСБУ, и на регулярной основе анализируются и оцениваются Советом Директоров. Эти показатели наиболее актуальны при оценке результатов определенных сегментов по отношению к прочим сегментам и прочим компаниям, которые осуществляют деятельность в данных отраслях.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8, на основании данных, представляемых Совету Директоров, были идентифицированы следующие отчетные сегменты:

- Сегмент «Город Санкт-Петербург»;
- Сегмент «Ленинградская область».

Показатели сегментов основаны на финансовой информации, представленной в отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами, и могут отличаться от аналогичных представленных в финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО.

Сверка показателей в оценке, представляемой Совету директоров, и аналогичных показателей в данной консолидированной финансовой отчетности, включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

## 6. Информация по сегментам (продолжение)

Информация по отчетным сегментам, представляемая Совету директоров, представляет собой данные отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ, и сгруппирована следующим образом:

В сегмент «Город Санкт-Петербург» входят данные по РСБУ отчетности сегмента «Город Санкт-Петербург» ПАО «Ленэнерго» и РСБУ данные дочерних компаний.

В сегмент «Ленинградская область» входят данные по РСБУ отчетности сегмента «Ленинградская область» ПАО «Ленэнерго».

*За год, закончившийся 31 декабря 2018 года:*

	Сегмент Город Санкт-Петербург	Сегмент Ленинградская область	Итого
Выручка от внешних покупателей	51 231 065	26 758 846	77 989 911
<b>Выручка сегментов</b>	<b>51 231 065</b>	<b>26 758 846</b>	<b>77 989 911</b>
В т.ч.			
Передача электроэнергии	43 275 302	25 531 433	68 806 735
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	6 877 343	1 097 716	7 975 059
Прочая выручка	1 078 420	129 697	1 208 117
Проценты к получению	266 601	132 281	398 882
Проценты к уплате	(459 861)	(604 901)	(1 064 762)
Амортизация ОС и НМА	(9 237 665)	(4 820 978)	(14 058 643)
<b>Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения</b>	<b>15 076 461</b>	<b>(1 333 653)</b>	<b>13 742 808</b>
Основные средства и незавершенное строительство сегментов на 31 декабря 2018 г.	152 865 211	47 549 183	200 414 394

*За год, закончившийся 31 декабря 2017 года:*

	Сегмент Город Санкт-Петербург	Сегмент Ленинградская область	Итого
Выручка от внешних покупателей	53 918 503	23 734 848	77 653 351
<b>Выручка сегментов</b>	<b>53 918 503</b>	<b>23 734 848</b>	<b>77 653 351</b>
В т.ч.			
Передача электроэнергии	38 999 848	21 909 655	60 909 503
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	13 535 709	1 589 809	15 125 518
Прочая выручка	1 382 946	235 384	1 618 330
Проценты к получению	415 672	221 844	637 516
Проценты к уплате	(876 640)	(620 397)	(1 497 037)
Амортизация ОС и НМА	(8 459 794)	(4 307 156)	(12 766 950)
<b>Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения</b>	<b>20 872 206</b>	<b>(2 340 686)</b>	<b>18 531 520</b>
Основные средства и незавершенное строительство сегментов на 31 декабря 2017 г.	146 222 788	47 200 268	193 423 056

**6. Информация по сегментам (продолжение)**

**Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов по выручке, прибыли до налогообложения, основным средствам и незавершенному строительству**

Сверка, увязывающая основные показатели сегментов, представляемых Совету директоров Компании, с аналогичными показателями в данной консолидированной финансовой отчетности представлена ниже.

Сопоставление РСБУ и МСФО данных отчетных сегментов по выручке:

	Год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	Год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
<b>Выручка сегментов</b>	<b>77 989 911</b>	<b>77 653 351</b>
<b>Выручка в Консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>77 989 911</b>	<b>77 653 351</b>

Сопоставление РСБУ и МСФО данных отчетных сегментов по прибыли до налогообложения:

	Год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	Год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
<b>Прибыль сегментов до налогообложения</b>	<b>13 742 808</b>	<b>18 531 520</b>
Корректировка стоимости основных средств	447 991	(140 788)
Обесценение основных средств	-	(7 061 195)
Корректировка по НМА	(342 432)	(274 688)
Восстановление обесценения НМА	-	190 695
Обесценение долгосрочных финансовых активов	(226 583)	(232 676)
Корректировка стоимости ТМЦ и списание прочих оборотных активов	172 015	(549 678)
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки	248 338	(248 731)
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	(23 150)	(324 958)
Корректировка по резервам	(2 217)	-
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	36 267	(35 404)
Списание доходов будущих периодов	476	5 272
Прочие корректировки	13 338	(17 236)
<b>Прибыль до налогообложения в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>14 066 851</b>	<b>9 842 133</b>



## 6. Информация по сегментам (продолжение)

**Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов по выручке, прибыли до налогообложения, основным средствам и незавершенному строительству (продолжение)**

Сопоставление РСБУ и МСФО данных отчетных сегментов по основным средствам и незавершенному строительству:

	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
<b>Итоговая сумма основных средств и незавершенного строительства сегментов по РСБУ</b>	<b>200 414 394</b>	<b>193 423 056</b>
Включены в состав незавершенного строительства авансы, выданные строительным организациям	3 473 165	6 184 929
Включены в состав незавершенного строительства запасы под капитальное строительство	1 187 601	601 204
Эффект переоценки	(22 938 356)	11 798 338
Признание РСБУ капитализированных процентов в составе расходов текущего периода	(1 333 446)	(1 367 474)
Корректировка амортизации текущего периода	2 230 122	247 512
Корректировка выбытий текущего периода	(448 683)	979 174
<b>Итоговая сумма основных средств и незавершенного строительства сегментов по МСФО</b>	<b>182 584 797</b>	<b>211 866 739</b>

## 7. Выручка

	Год, закончившийся 31 декабря 2018 года	Год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Передача электроэнергии	68 806 735	60 909 503
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	7 975 059	15 125 518
Прочая выручка	1 208 117	1 618 330
	<b>77 989 911</b>	<b>77 653 351</b>

В состав прочей выручки входит, в основном, выручка от предоставления услуг по ремонту и техническому обслуживанию, от сдачи имущества в аренду, а также выручка дочерних компаний, которая включает в себя работы по техническому обслуживанию, содержание уличного освещения, электромонтажные и проектно-изыскательские работы.

### Существенный покупатель

В 2018 году компания АО «Петербургская сбытовая компания» являлась существенным покупателем Группы. Общая выручка от АО «Петербургская сбытовая компания» составила 60 822 284 за год, закончившийся 31 декабря 2018 г. (за год, закончившийся 31 декабря 2017 г. – 54 222 231).



**8. Чистые прочие расходы**

	Год, закончившийся 31 декабря 2018 года	Год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	453 376	197 575
Списание кредиторской задолженности	175 671	67 645
Доходы от безвозмездно полученных основных средств и материально-производственных запасов	-	83 375
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	90 811	280 929
Страховое возмещение, нетто	7 009	6 775
Убыток от выбытия основных средств	(1 531 537)	(1 399 943)
Прочие чистые доходы	550 497	147 468
Итого прочие чистые расходы	<b>(254 173)</b>	<b>(616 176)</b>

Прочие чистые доходы представлены, в основном доходами от компенсации в связи с передислокацией электросетевого имущества.

## 9. Операционные расходы

	Год, закончившийся 31 декабря 2018 года	Год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Расходы на вознаграждения работникам	(8 327 620)	(7 673 143)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(11 941 423)	(12 951 063)
Убыток от переоценки основных средств	-	(7 061 195)
Восстановление обесценения нематериальных активов		190 695
<b>Материальные расходы, в т.ч.</b>	<b>(11 971 161)</b>	<b>(10 987 226)</b>
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	(10 375 473)	(10 013 517)
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	(496 127)	(482 657)
Прочие материальные расходы	(1 099 561)	(491 052)
<b>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</b>	<b>(21 236 099)</b>	<b>(20 700 719)</b>
Услуги по передаче электроэнергии	(18 745 809)	(17 800 313)
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	(1 298 805)	(1 708 434)
Аренда	(476 658)	(447 421)
Страхование	(79 262)	(103 971)
Прочие работы и услуги производственного характера	(635 565)	(640 580)
<b>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</b>	<b>(1 374 282)</b>	<b>(960 044)</b>
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	(417 114)	(167 881)
Охрана	(301 936)	(263 165)
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	(230 960)	(188 084)
Услуги связи	(84 302)	(84 529)
Транспортные услуги	(16 160)	(17 875)
Прочие услуги	(323 810)	(238 510)
<b>Резерв/(восстановление резерва) под обесценение производственных запасов</b>	<b>21 568</b>	<b>(17 899)</b>
Корректировка резерва под ожидаемые кредитные убытки	(559 364)	130 070
Корректировка резерва по авансам выданным	(295 829)	-
<b>Резервы</b>	<b>(2 653 582)</b>	<b>(888 335)</b>
<b>Налоги и сборы, кроме налога на прибыль</b>	<b>(1 821 985)</b>	<b>(1 417 624)</b>
<b>Прочие расходы</b>	<b>(1 404 882)</b>	<b>(2 218 535)</b>
	<b>(61 564 659)</b>	<b>(64 555 018)</b>

Прочие расходы представлены, в основном, расходами в виде административных штрафов, пеней, неустоек.

## 10. Расходы на вознаграждения работникам

	Год, закончившийся 31 декабря 2018 года	Год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Заработная плата	(6 548 308)	(5 897 313)
Взносы на социальное обеспечение	(1 567 016)	(1 505 015)
Доходы/ (расходы), относящиеся к плану с установленными выплатами	5 062	(46 318)
Расходы по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	(255)	(15 698)
Прочее	(217 103)	(208 799)
<b>Итого</b>	<b>(8 327 620)</b>	<b>(7 673 143)</b>

В течение года, закончившегося 31 декабря 2018 года, Группа произвела отчисления по плану с установленными выплатами в сумме 22 796 (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 18 049).

## 11. Финансовые доходы и расходы

	Год, закончившийся 31 декабря 2018 года	Год, закончившийся 31 декабря 2017 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	398 882	637 511
Амортизация дисконта по финансовым активам	184 620	166 442
Дивиденды к получению	941	999
Процентный доход по правам возмещения, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	-	10 947
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых обязательств	-	-
Прочие финансовые доходы	-	9 548
	<b>584 443</b>	<b>825 447</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(2 398 208)	(2 864 511)
Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых активов	(235 085)	(242 224)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(32 228)	(33 778)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(23 150)	(324 958)
	<b>(2 688 671)</b>	<b>(3 465 471)</b>

## 12. Налог на прибыль

	Год, закончившийся 31 декабря 2018 года	Год, закончившийся 31 декабря 2017 года (пересчитано*)
<b>Текущий налог на прибыль</b>		
Начисление текущего налога	(3 228 600)	(3 635 812)
Корректировка налога за прошлые периоды	(273 896)	253 011
<b>Итого</b>	<b>(3 502 496)</b>	<b>(3 382 801)</b>
<b>Отложенный налог на прибыль</b>		
Начисление и восстановление временных разниц	36 133	1 293 275
<b>Итого</b>	<b>36 133</b>	<b>1 293 275</b>
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>(3 466 363)</b>	<b>(2 089 526)</b>

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	Год, закончившийся 31 декабря 2018 г.			Год, закончившийся 31 декабря 2017г.		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Переоценка основных средств и незавершенного строительства	(34 595 906)	6 919 181	(27 676 725)	(5 105 053)	1 021 011	(4 084 042)
Переоценка обязательств пенсионного плана с установленными выплатами	(33 193)	6 639	(26 554)	(514)	103	(411)
	<b>(34 629 099)</b>	<b>6 925 820</b>	<b>(27 703 279)</b>	<b>(5 105 567)</b>	<b>1 021 114</b>	<b>(4 084 453)</b>

\* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не согласуются с финансовой отчетностью за 2017 год, поскольку отражают произведенные корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 2.7.

## 12. Налог на прибыль (продолжение)

Прибыль до налогообложения соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	Год, закончив- шийся 31 декабря 2018 г.	%	Год, закончив- шийся 31 декабря 2017 г. (пересчитано*)	%
Прибыль до налогообложения	14 066 851		9 842 133	
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке налога	(2 813 370)	(20%)	(1 968 427)	(20%)
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или невычитаемых для налоговых целей	(911 090)	(6%)	(809 722)	(8%)
Эффект льготной ставки	531 862	4%	435 612	4%
Корректировки за предшествующие годы	(273 765)	(2%)	253 011	3%
	<u>(3 466 363)</u>	<u>(24%)</u>	<u>(2 089 526)</u>	<u>(21%)</u>

\* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не согласуются с финансовой отчетностью за 2017 год, поскольку отражают произведенные корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 2.7.

### 13. Отложенные налоговые активы и обязательства

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.

Признанные отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

	Активы (+)	Обязательства (-)	Нетто	Признаны в составе прибылей и убытков	Признаны в составе прочей совокупной прибыли	Активы (+)	Обязательства (-)	Нетто
	31.12.2017 (пересчитано*)	31.12.2017 (пересчитано*)	31.12.2017 (пересчитано*)			31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018
Переоценка финансовых вложений	1 682 736	-	1 682 736	(36 924)	-	1 645 812	-	1 645 812
Резерв под обеспечение дебиторской задолженности и авансов выданных	532 641	-	532 641	(245 700)	-	286 941	-	286 941
Признание выручки	191 912	-	191 912	111	-	192 023	-	192 023
Начисленные расходы и резервы	236 188	-	236 188	508 598	-	744 786	-	744 786
Обязательства по пенсионным выплатам	30 740	-	30 740	(6 354)	6 639	31 025	-	31 025
Начисление расходов на персонал	72 003	-	72 003	93 322	-	165 325	-	165 325
Нематериальные активы	44 109	-	44 109	27 889	-	71 998	-	71 998
Налог на убыток	-	-	-	73 429	-	73 429	-	73 429
Резерв под обеспечение запасов	12 749	-	12 749	(4 315)	-	8 434	-	8 434
Основные средства	2 925 677	(15 830 419)	(12 904 742)	(378 349)	6 919 181	2 621 166	(8 985 076)	(6 363 910)
Дисконтирование долгосрочной торговой кредиторской задолженности	-	(60 799)	(60 799)	(37 425)	-	-	(98 224)	(98 224)
Переоценка инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	7 966	-	7 966	-	-	7 966	-	7 966
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(53 500)	-	(53 500)	47 017	-	-	(6 483)	(6 483)
Отложенные расходы	-	(29 411)	(29 411)	21 532	-	-	(7 879)	(7 879)
Прочее	117 049	-	117 049	(26 698)	-	90 351	-	90 351
Налоговые активы/(обязательства)	5 800 270	(15 920 629)	(10 120 359)	X	X	5 939 256	(9 097 662)	(3 158 406)
Зачет налога	(2 828 902)	2 828 902	-	X	X	(3 195 378)	3 195 378	-
<b>Чистые налоговые активы/(обязательства)</b>	<b>2 971 368</b>	<b>(13 091 727)</b>	<b>(10 120 359)</b>	<b>36 133</b>	<b>6 925 820</b>	<b>2 743 878</b>	<b>(5 902 284)</b>	<b>(3 158 406)</b>

\* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не согласуются с финансовой отчетностью за 2017 год, поскольку отражают произведенные корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 2.7.



### 13. Отложенные налоговые активы и обязательства (продолжение)

	Активы (+)	Обязатель- ства (-)	Нетто	Признаны в составе прибылей и убытков (пересчитано *)	Признаны в составе прочей совокупной прибыли	Активы (+) (пересчитано *)	Обязатель- ства (-)	Нетто
	31.12.2016 (пересчитано *)	31.12.2016 (пересчитано *)	31.12.2016 (пересчитано *)			31.12.2017 (пересчитано *)	31.12.2017 (пересчитано *)	31.12.2017 (пересчитано *)
Переоценка финансовых вложений	1 662 524	-	1 662 524	(33 288)	-	1 629 236	-	1 629 236
Резерв под обесценение дебиторской задолженности и авансов выданных	678 372	-	678 372	(145 731)	-	532 641	-	532 641
Признание выручки	191 912	-	191 912	-	-	191 912	-	191 912
Начисленные расходы и резервы	128 316	-	128 316	107 872	-	236 188	-	236 188
Обязательства по пенсионным выплатам	22 321	-	22 321	8 316	103	30 740	-	30 740
Начисление расходов на персонал	71 437	-	71 437	566	-	72 003	-	72 003
Нематериальные активы	69 392	-	69 392	(25 283)	-	44 109	-	44 109
Резерв под обесценение запасов	9 169	-	9 169	3 580	-	12 749	-	12 749
Основные средства	2 843 610	(17 944 505)	(15 100 895)	1 175 142	1 021 011	2 925 677	(15 830 419)	(12 904 742)
Дисконтирование долгосрочной торговой кредиторской задолженности	-	(75 403)	(75 403)	14 604	-	-	(60 799)	(60 799)
Переоценка инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	-	(42 603)	(42 603)	50 569	-	7 966	-	7 966
Отложенные расходы	-	(12 648)	(12 648)	(16 763)	-	-	(29 411)	(29 411)
Прочее	-	(36 642)	(36 642)	153 691	-	117 049	-	117 049
<b>Налоговые активы/(обязательства)</b>	<b>5 677 053</b>	<b>(18 111 801)</b>	<b>(12 434 748)</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>5 800 270</b>	<b>(15 920 629)</b>	<b>(10 120 359)</b>
Зачет налога	(2 868 332)	2 868 332	-	X	X	(2 828 902)	2 828 902	-
<b>Чистые налоговые активы/(обязательства)</b>	<b>2 808 721</b>	<b>(15 243 469)</b>	<b>(12 434 748)</b>	<b>1 293 275</b>	<b>1 021 114</b>	<b>2 971 368</b>	<b>(13 091 727)</b>	<b>(10 120 359)</b>

\* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не согласуются с финансовой отчетностью за 2017 год, поскольку отражают произведенные корректировки, подробная информация о которых приводится в Примечании 2.7.

#### 14. Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электро- передачи	Оборуд. для передачи электро- энергии	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
На 1 января 2017 г.	61 781 197	100 128 399	86 775 194	20 818 030	29 888 783	299 391 603
Поступления	—	—	—	—	32 214 121	32 214 121
Ввод в эксплуатацию	2 094 817	10 973 297	14 216 934	3 550 038	(30 835 086)	—
Выбытия	(76 090)	(133 667)	(913 129)	(204 015)	(3 181 598)	(4 508 499)
Убыток от переоценки	(2 631 967)	(5 504 255)	(4 467 886)	(973 777)	(1 067 936)	(14 645 821)
На 31 декабря 2017 г.	61 167 957	105 463 774	95 611 113	23 190 276	27 018 284	312 451 404
На 1 января 2018 г.	61 167 957	105 463 774	95 611 113	23 190 276	27 018 284	312 451 404
Поступления	—	—	—	—	21 373 271	21 373 271
Ввод в эксплуатацию	1 172 530	10 094 183	8 052 369	3 740 441	(23 059 523)	—
Выбытия	(23 860)	(300 464)	(168 090)	(182 444)	(4 009 584)	(4 684 442)
Убыток от переоценки	(12 131 282)	(19 765 519)	(18 555 936)	(4 570 670)	—	(55 023 407)
На 31 декабря 2018 г.	50 185 345	95 491 974	84 939 456	22 177 603	21 322 448	274 116 826
<b>Накопленная амортизация</b>						
На 1 января 2017 г.	(10 625 873)	(48 236 432)	(20 006 571)	(10 290 691)	(1 892 139)	(91 051 706)
Начисленная амортизация	(1 941 845)	(3 622 207)	(3 818 205)	(3 188 183)	—	(12 570 440)
Выбытия	28 544	88 191	288 098	153 075	—	557 908
Убыток от переоценки	491 365	780 812	839 041	368 355	—	2 479 573
На 31 декабря 2017 г.	(12 047 809)	(50 989 636)	(22 697 637)	(12 957 444)	(1 892 139)	(100 584 665)
На 1 января 2018 г.	(12 047 809)	(50 989 636)	(22 697 637)	(12 957 444)	(1 892 139)	(100 584 665)
Начисленная амортизация	(1 747 972)	(3 382 356)	(3 887 250)	(2 770 598)	—	(11 788 176)
Выбытия	12 588	136 342	127 962	136 419	—	413 311
Убыток от переоценки	2 563 434	10 304 255	4 768 338	2 791 474	—	20 427 501
На 31 декабря 2018 г.	(11 219 759)	(43 931 395)	(21 688 587)	(12 800 149)	(1 892 139)	(91 532 029)
<b>Остаточная стоимость</b>						
На 31 декабря 2017 г.	49 120 148	54 474 138	72 913 476	10 232 832	25 126 145	211 866 739
На 31 декабря 2018 г.	38 965 586	51 560 579	63 250 869	9 377 454	19 430 309	182 584 797

По состоянию на 31 декабря 2018 года в состав незавершенного строительства входили авансовые платежи по основным средствам в сумме 3 473 165 (на 31 декабря 2017 года: 6 184 929), а также материалы для строительства основных средств в сумме 1 187 601 (на 31 декабря 2017 года: 601 204).

#### 14. Основные средства (продолжение)

Результаты оценки справедливой стоимости основных средств и НЗС, проведенной профессиональным оценщиком на 30 июня 2018 г. представлены в таблице ниже:

	Земельные участки и здания	Сети линий электро- передачи	Оборуд. для передачи электро- энергии	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Уменьшение справедливой стоимости, отраженное в отчете о прибылях и убытках	-	-	-	-	-	-
Уменьшение справедливой стоимости, отнесенное на капитал	(9 567 848)	(9 461 264)	(13 787 598)	(1 779 196)	-	(34 595 906)
<b>Итого</b>	<b>(9 567 848)</b>	<b>(9 461 264)</b>	<b>(13 787 598)</b>	<b>(1 779 196)</b>	<b>-</b>	<b>(34 595 906)</b>

#### Оценка справедливой стоимости по состоянию на 30 июня 2018 года

В 1 полугодии 2018 года Группа существенно пересмотрела долгосрочные бизнес-планы, что стало основанием для суждения о том, что справедливая стоимость существенно отличается от балансовой. По состоянию на 30 июня 2018 года Группа провела оценку справедливой стоимости объектов основных средств.

Большая часть основных средств Группы являются специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке, за исключением тех случаев, когда они продаются в составе действующих предприятий. Рынок для подобных основных средств не является активным в Российской Федерации и не обеспечивает достаточного количества примеров купли-продажи для того, чтобы мог использоваться рыночный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств. В связи с чем, справедливая стоимость оценивалась на базе доходного подхода.

#### Доходный подход

Для оценки справедливой стоимости основных средств, в рамках доходного подхода, использовался метод дисконтированных денежных потоков. Этот метод учитывает будущие чистые денежные потоки, которые будут генерировать данные основные средства в процессе операционной деятельности, а также при выбытии, с целью определения возмещаемой стоимости данных активов.

Единицы, генерирующие денежные средства, определяются Группой на основании географического расположения филиалов и дочерних компаний и представляют собой наименьшие идентифицируемые группы активов, которые генерируют приток денежных средств вне зависимости от других активов Группы.

При оценке справедливой стоимости активов генерирующих единиц были использованы следующие основные допущения:

В качестве базы для расчета потоков по выручке использовались тарифные модели, лежащие в основе утвержденных регуляторами НВВ на 2019 -2020 гг, включающие сглаживание по Санкт-Петербургу в сумме 5 636 млн. руб. в 2019 г. и 5 763 млн. руб. в 2020 г. и Ленинградской области в сумме 4 690 млн. руб. в 2019 г. и 12 725 млн. руб. в 2020 г.;

Прогнозируемые денежные потоки были продисконтированы до их приведенной стоимости с помощью номинальной средневзвешенной стоимости капитала в размере 10,25%;

Для расчета терминальной стоимости была использована остаточная стоимость инвестированного капитала RAB, т.к. у Группы нет намерения переходить на регулирование в рамках и метода долгосрочной индексации в Ленинградской области;

#### 14. Основные средства (продолжение)

Все сглаживание, недополученное в Ленинградской области в рамках периода регулирования до 2020 г., в сумме 12 275 млн. руб. будет возвращено Группе в последующих периодах.

Количественная информация о существенных ненаблюдаемых исходных данных, использованных при оценке основных средств, раскрыта ниже:

	2019 г.	2020 г.
Темп прироста выручки к предыдущему году	6,1%-39,0%	2,1%-44,0%
Рентабельность по прибыли от продаж (очищенной от налога на прибыль)	19%	28%

#### *Оценка справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2018 года*

В связи с дальнейшим пересмотром и уточнением долгосрочных бизнес-планов во 2 полугодии 2018 года, по состоянию на 31 декабря 2018 года Группа провела оценку справедливой стоимости объектов основных средств.

При оценке справедливой стоимости активов генерирующих единиц были использованы следующие основные допущения:

Потоки денежных средств были спрогнозированы на основании положений Методических указаний по тестированию электросетевых активов на предмет обесценения (утвержден Распоряжением ПАО «Россети» № 721р от 29 декабря 2017 г. и прогнозных данных на период до 2022 года).

Прогнозные потоки денежных средств были определены для периода 2019-2025 годов (для всех ЕГДС) на основании наилучшей оценки руководства Группы по объемам передачи электроэнергии, операционным и капитальным затратам, а также тарифам, одобренным регулируемыми органами на 2019 год.

Источником для прогноза тарифов на передачу электроэнергии с 2019 по 2025 гг. послужили тарифные модели, лежащие в основе утвержденных регуляторами НВВ на 2019 -2020 гг, включающие сглаживание по Санкт-Петербургу и Ленинградской области (суммы раскрыты в таблице ниже). Источником для прогноза тарифов на передачу электроэнергии для прогнозного периода (после 2020 года) являются показатели бизнес-планов, которые базируются на тарифных моделях. Темпы роста тарифов в 2019-2023 гг. соответствуют показателям бизнес-плана.

Прогнозируемые объемы передачи электроэнергии были определены на основе тарифных моделей в период с 2019 по 2025 гг. и годовых утвержденных бизнес-планов Группы на 2019-2023 годов.

Прогнозируемые денежные потоки были продисконтированы до их приведенной стоимости с помощью номинальной средневзвешенной стоимости капитала в размере 10,0%.

Долгосрочный темп роста в постпрогнозном периоде составил 4%.

По результатам оценки по состоянию на 31 декабря 2018 года справедливая стоимость активов ЕГДС не отличалась существенно от их балансовой стоимости.

#### 14. Основные средства (продолжение)

Количественная информация о существенных ненаблюдаемых исходных данных, использованных при оценке основных средств, раскрыта ниже:

	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Темп прироста выручки к предыдущему году	7,53%- 22,34%	11,01%- 14,47%	(5,83%)- 5,7%	4,6%- 11,01%	4,57%- 11,28%	3,9%- 10,17%	4,0%- 10,42%
Показатель отношения уровня капитальных вложений к сумме амортизации, %	60,46%- 82,46%	60,93%- 62,61%	28,93%- 73,85%	25,05%- 78,59%	22,05%- 75,24%	82,51%- 96,62%	97,26%- 97,27%
Рентабельность по прибыли от продаж (очищенной от налога на прибыль)	6,58%- 14,39%	13,94%- 17,92%	7,45%- 18,89%	12,83%- 20,66%	18,26%- 21,32%	19,56%- 21,74%	22,79%- 27,14%
<b>Сглаживание и прочие корректировки НВВ</b>							
Ленинградская область	9 898 730	3 945 946	1 877 543	1 762 713	1 880 249	2 302 102	2 855 444
Санкт-Петербург	3 777 043	3 182 022	1 61 884	1 579 121	3 296 743	5 260 692	7 872 641

База капитала ЕГДС «Ленинградская область» на дату проведения теста составила 37 812 525.

Группа планирует включение в 2019 г. базы капитала дочерних обществ Компании в сумме 951 676.

База капитала ЕГДС «Санкт-Петербург» на дату проведения теста составила 82 874 285.

Группа планирует включение в 2019 г. базы капитала дочерних обществ Компании в сумме 24 174 936.

Информация об иерархии источников справедливой стоимости в отношении основных средств раскрыта в Примечании 27.

Анализ чувствительности по существенным допущениям, на основании которых строятся модели обесценения для ЕГДС на 31 декабря 2018 г., представлен ниже:

- увеличение ставки дисконтирования до 11% приводит к снижению справедливой стоимости по Санкт-Петербургу и Ленинградской области в размере 6 329 728 и 695 324, соответственно;
- увеличение уровня операционных расходов к базовому значению в каждом периоде на 5% приводит к снижению справедливой стоимости по Санкт-Петербургу и Ленинградской области в размере 8 361 019 и 2 446 379, соответственно;
- увеличение уровня капитальных вложений в прогнозном и постпрогнозном периоде на 10% приводит к снижению справедливой стоимости по Санкт-Петербургу и Ленинградской области в размере 5 723 089 и 115 022, соответственно;
- сокращение ежегодного темпа одноставочного тарифа по группе «Прочие» до 3% по Ленинградской области приводит к снижению справедливой стоимости внеоборотных активов по Ленинградской области в размере 9 110 544.
- снижение базы капитала дочерних Обществ не приводит к возникновению убытка от обесценения в ЕГДС «Ленинградская область» и в ЕГДС «Санкт-Петербург».



## 15. Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Права доступа	Гудвилл	Доходные договоры	Итого нематериаль- ные активы
<b>Первоначальная стоимость</b>					
На 1 января 2017 г.	150 229	624 000	623 017	794 951	2 192 197
Поступления	35 075	-	-	-	35 075
Выбытия	(106 528)	-	-	(466 965)	(573 493)
На 31 декабря 2017 г.	78 776	624 000	623 017	327 986	1 653 779
На 1 января 2018 г.	78 776	624 000	623 017	327 986	1 653 779
Поступления	166 809	-	-	-	166 809
Выбытия	(43 701)	-	-	(53 546)	(97 247)
На 31 декабря 2018 г.	201 884	624 000	623 017	274 440	1 723 341
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>					
На 1 января 2017 г.	(83 219)	(332 124)	(623 017)	(356 780)	(1 395 140)
Начисленная амортизация	(60 453)	(20 800)	-	(299 370)	(380 623)
Выбытия	106 530	-	-	466 964	573 494
Восстановление обесценения	-	190 695	-	-	190 695
На 31 декабря 2017 г.	(37 142)	(162 229)	(623 017)	(189 186)	(1 011 574)
На 1 января 2018 г.	(37 142)	(162 229)	(623 017)	(189 186)	(1 011 574)
Начисленная амортизация	(48 665)	(20 800)	-	(83 782)	(153 247)
Выбытия	43 701	-	-	53 546	97 247
На 31 декабря 2018 г.	(42 106)	(183 029)	(623 017)	(219 422)	(1 067 574)
<b>Остаточная стоимость</b>					
На 1 января 2017 г.	67 010	291 876	-	438 171	797 057
На 31 декабря 2017 г.	41 634	461 771	-	138 800	642 205
На 31 декабря 2018 г.	159 778	440 971	-	55 018	655 767

Сумма амортизации нематериальных активов, включенная в состав операционных расходов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, составила 153 247 (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 380 623).

Сумма затрат на исследования и разработки, признанная в составе операционных расходов за 2018 год составила 21 687 (за 2017 - 24 629).

На 31 декабря 2018 г. Группа произвела тестирование нематериальных активов на предмет обесценения. По результатам теста обесценения не выявлено. На 31 декабря 2017 г. произведено восстановление ранее признанного обесценения по группе нематериальных активов «Право доступа» в сумме в сумме 190 695.



## 16. Финансовые вложения

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
<b>Внеоборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	2 390 942	-
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	432 417	-
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	13 164	-
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	680 666
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	-	2 206 322
	<b>2 836 523</b>	<b>2 886 988</b>

Финансовые вложения представлены следующими финансовыми активами:

	Доля участия, %, кол-во паев	Рейтинг	Рейтинго- вое агентство	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток в 2018 г. и финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи в 2017 г.</b>					
Закрытый паевой инвестиционный комбинированный фонд "Промышленные территории"	211 642	ruAAA	Эксперт РА	432 417	667 502
				<b>432 417</b>	<b>667 502</b>
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход в 2018 г. и финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи в 2017 г.</b>					
АО «СЗЭУК»	12,51%	-	-	9 548	9 548
ПАО «ФИЦ»	1%	-	-	3 500	3 500
Прочие	-	-	-	116	116
				<b>13 164</b>	<b>13 164</b>

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинго- вое агентство	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости в 2018 г. и финансовые активы, удерживаемые до погашения (внеоборотные) в 2017 г.</b>					
Банк «Таврический» (ПАО)	0,51%	-	-	2 390 942	2 206 322
				<b>2 390 942</b>	<b>2 206 322</b>

## 16. Финансовые вложения (продолжение)

### **Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток**

В состав активов Группы входят долгосрочные инвестиции, представленные паями в закрытом паевом инвестиционном комбинированном фонде «Промышленные территории» в количестве 211 642 шт., приобретенными по договору купли-продажи ценных бумаг № 231/11/ЗПИФ от 09.03.2011 у ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад».

### **Финансовые вложения, оцениваемые по амортизированной стоимости**

По состоянию на 31 декабря 2018 года в составе финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, учитывается субординированный депозит, размещенный в Банке «Таврический» (ПАО), номинальная стоимость которого составляет 10 620 000 (на 31 декабря 2017 года – 10 620 000).

В начале 2015 г. в отношении Банка «Таврический» (ПАО) был начата процедура санации. Особенностью проекта санации Банка «Таврический» (ПАО) является участие в нем крупнейших кредиторов Банка «Таврический» (ПАО) - ПАО «Ленэнерго» и ПАО «МРСК Северо-Запада». Проектом предусмотрено совместное финансирование мероприятий по санации путем предоставления финансовой помощи Банку «Таврический» (ПАО) государственной корпорацией «Агентство по страхованию вкладов» (АСВ) на сумму 28 млрд. руб. сроком на 10 лет за счет средств Банка России, внесением субординированного депозита ПАО «Ленэнерго» в сумме 10 620 000 тыс. руб. сроком на 20 лет с ежеквартальной выплатой процентов, начисленных по ставке 0,51% годовых от суммы депозита. В срок до июля 2022 года запланирована реорганизация Банка в форме его присоединения к Инвестору (ОАО АКБ «Международный финансовый клуб»).

В настоящее время Банк осуществляет свою деятельность в обычном режиме, оказывая полный комплекс услуг своим клиентам, включая своевременное проведение расчетов и платежей.

В консолидированной финансовой отчетности Группы образован резерв под обесценение финансовых вложений (депозит в Банк «Таврический» (ПАО)) на величину разницы между первоначальной стоимостью и справедливой стоимостью финансовых вложений. Справедливая стоимость финансовых вложений определяется методом дисконтирования долгосрочной задолженности с учетом наличия отраслевых, рыночных, финансовых и других рисков, в том числе риска вероятности невозврата финансовых вложений. Амортизация дисконта по финансовым активам по субординированному депозиту в сумме 184 620 за год, закончившиеся 31 декабря 2018 г. (31 декабря 2017 года: 166 442) признана в составе финансовых доходов.

## 17. Запасы

	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Сырье и материалы	995 739	1 071 398
Резерв под обесценение сырья и материалов	(38 792)	(55 717)
Прочие запасы	45 815	911 587
Резерв под обесценение прочих запасов	(3 382)	(8 025)
	<b>999 380</b>	<b>1 919 243</b>

В течение года, закончившегося 31 декабря 2018 г. 1 081 205 были признаны как расходы (в течение года, закончившегося 31 декабря 2017 г. 491 052) в составе операционных расходов по статье «Прочие материальные расходы».

## 18. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	37 014	141 052
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(6 460)	-
Прочая дебиторская задолженность	114 151	115 052
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(1 210)	-
Авансы выданные	115 800	31 461
НДС по авансам покупателей и заказчиков	1 269 254	1 537 705
	<b>1 528 549</b>	<b>1 825 270</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	5 891 942	5 665 728
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(1 901 385)	(1 604 077)
Прочая дебиторская задолженность	1 592 880	1 908 651
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(860 596)	(752 043)
Авансы выданные	1 652 877	2 280 702
Резерв под обесценение авансов выданных	(897 350)	(1 107 881)
НДС по авансам покупателей и заказчиков	1 968 900	2 153 505
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	215 603	122 260
Предоплата по НДС	23 984	202 128
НДС к возмещению	45 541	24 510
	<b>7 732 396</b>	<b>8 893 483</b>

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному риску, а также об убытках от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности, раскрыта в Примечании 27.

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 31.

**19. Денежные средства и эквиваленты денежных средств**

			<b>31 декабря 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе			2 952 675	2 844 986
Эквиваленты денежных средств			3 404 746	577 430
			<b>6 357 421</b>	<b>3 422 416</b>
	<b>Рейтинг</b>	<b>Рейтинговое агентство</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
АО «АБ «Россия»	A+(RU)	АКРА	1 563 731	902 723
Северо-Западный Банк ПАО Сбербанк*	AAA (RU)	АКРА	1 191 510	1 750 548
Управление Федерального Казначейства по г. Санкт-Петербургу			90 360	94 328
Банк ГПБ (АО)*	AA (RU)	АКРА	76 061	76 088
ПАО «Промсвязьбанк»*	ruA-	Эксперт РА	21 160	-
Банк ВТБ (ПАО)*	ruAAA	Эксперт РА	9 801	21 299
ПАО «Ак Барс» *	ruA-	Эксперт РА	44	-
АО «ВБРР»*	AA-(RU)	АКРА	8	-
			<b>2 952 675</b>	<b>2 844 986</b>

\* Банки, связанные с государством

Эквиваленты денежных средств включают в себя краткосрочные банковские депозиты:

	<b>Процентная ставка</b>	<b>Рейтинг</b>	<b>Рейтинговое агентство</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
Банк ВТБ (ПАО)*	6%-8,3%	ruAAA	Эксперт РА	3 290 200	238 500
Северо-Западный Банк ПАО Сбербанк*	6,23%-7,62%	AAA (RU)	АКРА	114 546	338 930
				<b>3 404 746</b>	<b>577 430</b>

\* Банки, связанные с государством

По состоянию на 31 декабря 2018 г. и на 31 декабря 2017 г. все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

## 20. Уставный капитал

	Обыкновенные акции		Привилегированные акции	
	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Номинальная стоимость одной акции	1 руб.	1 руб.	1 руб.	1 руб.
В обращении на 1 января, шт.	8 523 785 320	8 523 785 320	93 264 311	93 264 311
В обращении на конец периода и полностью оплаченные, шт.	8 523 785 320	8 523 785 320	93 264 311	93 264 311

### Обыкновенные и привилегированные акции

Номинальная стоимость обыкновенных и привилегированных акций составляет 1 руб. за акцию. Обыкновенные акции дают их держателям право голоса, но не гарантируют выплаты дивидендов.

Привилегированные акции не дают права голоса, за исключением случаев голосования по вопросам ликвидации или реорганизации Группы, внесения изменений или поправок в Устав, ограничивающих права владельцев привилегированных акций, изменения размера дивидендов по привилегированным акциям либо выпуска дополнительной эмиссии привилегированных акций. Такие решения принимаются большинством в 75% голосов владельцев привилегированных и обыкновенных акций.

Владельцы привилегированных акций имеют право принимать участие в ежегодных Общих собраниях акционеров и голосовать по всем вопросам в пределах полномочий таких собраний, начиная с собрания, следующего за годовым Общим собранием акционеров, на котором по любой причине было принято решение о невыплате или частичной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Право владельцев привилегированных акций голосовать на Общих собраниях акционеров прекращается с момента первой выплаты дивидендов по указанным акциям в полном размере.

Привилегированные акции не могут быть конвертированы в обыкновенные акции или выкуплены.

По привилегированным акциям выплачивается дивиденд в размере 10% от чистой прибыли Группы по данным отчетности, составленной по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ), разделенной на число привилегированных акций, либо в размере дивиденда, выплаченного на обыкновенную акцию, в зависимости от того, какая из двух величин больше. Дивиденды, выплачиваемые по привилегированным акциям, являются некумулятивными. В случае ликвидации активы, оставшиеся после расчетов с кредиторами, выплаты дивидендов по привилегированным акциям и погашения их номинальной стоимости, распределяются между владельцами привилегированных и обыкновенных акций пропорционально количеству принадлежащих им акций.

### Дивиденды

Распределение и прочее использование годовой прибыли производится на основании данных годовой официальной отчетности по РСБУ ПАО «Ленэнерго». В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль.

Общая сумма дивидендов, начисленных в 2018 году за год по 31 декабря 2017 г., составила 2 420 451 (в 2017 году были начислены дивиденды в размере 1 890 647). По состоянию на 31 декабря 2018 г. были выплачены дивиденды за 2017 год в размере 2 420 602.

## 21. Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли на акцию на 31 декабря 2018 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций за год, закончившихся 31 декабря 2018 года, в размере 9 588 655 (за год, закончившихся 31 декабря 2017 года: прибыль 8 267 927) и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении за 2018 год – 8 523 785 тыс. шт. (за 2017 год: 8 523 785 тыс. шт.).

У Группы отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

<i>В тыс. шт. акций</i>	<b>2018 год</b>	<b>2017 год</b>
Обыкновенные акции на 1 января	8 523 785	8 523 785
Эффект от размещения акций	-	-
Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря	8 523 785	8 523 785
	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2018 года</b>	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2017 года</b>
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в тыс. шт.)	8 523 785	8 523 785
Прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	10 580 938	7 793 543
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная, руб.	1,24	0,91



## 22. Кредиты и займы

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	31 981 030	33 884 373
Необеспеченные облигационные займы	2 400 000	2 400 000
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	-	(7 979 373)
Минус: текущая часть долгосрочных облигационных займов	(2 400 000)	(2 400 000)
	<b>31 981 030</b>	<b>25 905 000</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	-	500 000
Необеспеченные облигационные займы	2 480 760	2 494 931
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	76 061	8 024 670
	<b>2 556 821</b>	<b>11 019 601</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	76 061	45 296
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	80 760	94 931
	<b>156 821</b>	<b>140 227</b>

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года, Группа привлекла следующие существенные банковские кредиты:

	Номинальные процентные ставки	Сроки погашения	Номинальная стоимость
<b>Необеспеченные банковские кредиты</b>			
Необеспеченные банковские кредиты	7,35%-7,86%	2018-2021	161 622 897
<b>Итого</b>			<b>161 622 897</b>

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года, Группа погасила следующие существенные банковские кредиты:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	164 026 241
	<b>164 026 241</b>

22. Кредиты и займы (продолжение)

	31 декабря 2018	31 декабря 2017	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Срок погашения	Эффективная процентная ставка	Балансовая стоимость	Балансовая стоимость	
Необеспеченные кредиты и займы				
Необеспеченные займы	2019	9,80%-8,75%	2 480 760	2 494 931
Необеспеченные банковские кредиты*	2020-2021	7,35%-8,11%	32 057 091	34 429 670
Итого			34 537 851	36 924 601

\* Банки, связанные с государством

Группа не использует инструменты хеджирования для управления риском изменения процентных ставок. Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок раскрыта в Примечании 27.

### 23. Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

	Основная сумма долга по финансовым обязательствам, кроме финансовой аренды и дивидендам к уплате			Проценты по финансовым обязательствам, кроме финансовой аренды и дивидендов к уплате	Дивиденды к уплате	Итого
	Итого	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть			
<b>На 1 января 2017</b>	<b>34 317 477</b>	<b>23 450 208</b>	<b>10 867 269</b>	<b>210 702</b>	<b>974</b>	<b>34 529 153</b>
Увеличение за период	121 466 359	121 466 359	-	x	(1 891 621)	119 574 738
Погашение за период	(118 999 462)	(118 871 310)	(128 152)	-	-	(118 999 462)
Денежный поток по процентам уплаченным (операционная деятельность, справочно)	-	-	-	(2 934 986)	-	(2 934 986)
Начисление процентов и дивидендов к уплате	-	-	-	2 864 511	1 890 647	4 755 158
Перевод из долгосрочной части в краткосрочную часть	-	(140 257)	140 257	-	-	-
<b>На 31 декабря 2017</b>	<b>36 784 374</b>	<b>25 905 000</b>	<b>10 879 374</b>	<b>140 227</b>	<b>-</b>	<b>36 924 601</b>
<b>На 1 января 2018</b>	<b>36 784 374</b>	<b>25 905 000</b>	<b>10 879 374</b>	<b>140 227</b>	<b>-</b>	<b>36 924 601</b>
Увеличение за период	161 622 896	111 494 150	50 128 746	-	(2 420 602)	159 202 294
Погашение за период	(164 026 240)	(105 418 120)	(58 608 120)	-	-	(164 026 240)
Денежный поток по процентам уплаченным (операционная деятельность, справочно)	-	-	-	(2 381 614)	-	(2 381 614)
Начисление процентов и дивидендов к уплате	-	-	-	2 398 208	2 420 451	4 818 659
Прочие изменения, нетто*	-	-	-	-	120 612	120 612
<b>На 31 декабря 2018</b>	<b>34 381 030</b>	<b>31 981 030</b>	<b>2 400 000</b>	<b>156 821</b>	<b>120 461</b>	<b>34 658 312</b>

\*Прочие изменения по дивидендам к уплате представляют собой невостребованные дивиденды за 2017 год. Право на востребование сохраняется за акционерами в течении трех лет.

## 24. Вознаграждения работникам

Группа имеет обязательства по выплате пенсий и прочие долгосрочные обязательства по планам с установленными выплатами, которые распространяются на большинство сотрудников и пенсионеров. Обязательства по планам с установленными выплатами состоят из нескольких необеспеченных планов, предоставляющих единовременные выплаты при выходе на пенсию, пожизненные пенсии по старости, финансовую поддержку пенсионерам, выплаты в случае смерти сотрудников, выплаты к юбилейным датам.

Суммы обязательств по планам с установленными выплатами, признанные в консолидированном отчете о финансовом положении, представлены ниже:

	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	276 055	287 410
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	214 266	206 288
<b>Итого, чистая стоимость обязательств</b>	<b>490 321</b>	<b>493 698</b>

Изменение стоимости прав возмещения, связанных с обязательствами по вознаграждению работников:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
Стоимость активов на 1 января	113 311	127 330
Доход на права возмещения	-	10 947
Прочее движение по счетам	(7 037)	(6 917)
Выплата вознаграждений	(22 796)	(18 049)
<b>Стоимость активов на 31 декабря</b>	<b>83 478</b>	<b>113 311</b>

Права возмещения, относящиеся к пенсионным программам и планам с установленными выплатами, администрируются негосударственным пенсионным фондом АО «НПФ Открытие». Данные активы не являются активами пенсионных программ с установленными выплатами, поскольку по условиям имеющихся с фондом, Группа имеет возможность использовать взносы, перечисленные по пенсионным программам с установленными выплатами, для финансирования своих пенсионных программ с установленными взносами или перевода в другой фонд по собственной инициативе.

#### 24. Вознаграждения работникам (продолжение)

Изменения в приведенной стоимости обязательств по планам с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	
	Вознаграж- дения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграж- дения	Вознаграж- дения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграж- дения
<b>Обязательства по плану с установленными выплатами на 1 января</b>	<b>287 411</b>	<b>206 288</b>	<b>282 437</b>	<b>171 484</b>
Стоимость текущих услуг	6 648	7 472	6 076	12 092
Стоимость прошлых услуг и секвестры	(28 877)	9 695	11 196	16 954
Процентный расход по обязательствам	18 495	13 733	21 123	12 655
Эффект от переоценки:				
- убыток/(прибыль) от изменения в демографических актуарных допущениях	20 031	(111)	(1 813)	3 192
- (прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(37 813)	(22 996)	8 004	13 037
- (прибыль)/убыток от корректировки на основе опыта	50 975	23 362	(5 677)	(531)
Выплата вознаграждений	(40 815)	(23 177)	(33 936)	(22 595)
<b>Обязательства по плану с установленными выплатами на 31 декабря</b>	<b>276 055</b>	<b>214 266</b>	<b>287 410</b>	<b>206 288</b>

Расходы, признанные в составе прибыли или убытка за период:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
Стоимость услуг работников	(5 062)	46 318
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	255	15 698
Процентные расходы	32 228	33 778
<b>Итого расходы, признанные в составе прибыли или убытка</b>	<b>27 421</b>	<b>95 794</b>

## 24. Вознаграждения работникам (продолжение)

(Доходы)/расходы, признанные в составе прочего совокупного дохода за период:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
Убыток/(прибыль) от изменения в демографических актуарных допущениях	20 031	(1 813)
(Прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(37 813)	8 004
(Прибыль)/убыток от корректировки на основе опыта	50 975	(5 677)
<b>Итого расходы, признанные в составе прочего совокупного дохода</b>	<b>33 193</b>	<b>514</b>

Изменение резерва по переоценке обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.
<b>Резерва по переоценке на 1 января</b>	<b>(271 120)</b>	<b>(271 634)</b>
Изменение переоценки	33 193	514
<b>Резерва по переоценке на 31 декабря</b>	<b>(237 927)</b>	<b>(271 120)</b>

Основные актуарные допущения:

	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
<b>Финансовые допущения</b>		
Ставка дисконтирования	8,7%	7,5%
Увеличение заработной платы в будущем	4,6%	4,5%
Ставка инфляции	4,1%	4,0%
<b>Демографические допущения</b>		
Ожидаемый возраст выхода на пенсию		
• Мужчины	62	63
• Женщины	59	60
Средний уровень текучести кадров	7,9%	7,2%



## 24. Вознаграждения работникам (продолжение)

Чувствительность совокупной стоимости пенсионных обязательств к изменениям основных актуарных допущений приведена ниже:

	<b>Изменения в допущениях</b>	<b>Влияние на обязательства</b>
Ставка дисконтирования	Рост/(снижение) на 0,5%	(5%)
Будущий рост заработной платы	Рост/(снижение) на 0,5%	3%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/(снижение) на 0,5%	3%
Уровень текучести кадров	Рост/(снижение) на 10%	(2%)
Уровень смертности	Рост/(снижение) на 10%	(1%)

## 25. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Долгосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	8 419	70 952
Прочая кредиторская задолженность	60 027	23 360
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>68 446</b>	<b>94 312</b>
Авансы от покупателей	3 993 908	2 822 567
	<b>4 062 354</b>	<b>2 916 879</b>
<b>Краткосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	10 041 085	11 169 041
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	1 829 344	2 704 280
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>11 870 429</b>	<b>13 873 321</b>
Авансы от покупателей	12 363 701	13 783 756
Задолженность перед персоналом	1 116 049	643 259
Дивиденды к уплате	120 461	-
	<b>25 470 640</b>	<b>28 300 336</b>
<b>Налоги к уплате</b>		
НДС	460 832	460 305
Налог на имущество	171 616	35 118
Взносы на социальное обеспечение	251 055	278 029
Прочие налоги к уплате	60 703	60 371
	<b>944 206</b>	<b>833 823</b>
	<b>26 414 846</b>	<b>29 134 159</b>

Информация о подверженности Группы риску ликвидности в части кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 27.

Долгосрочные авансы покупателей представлены, в основном, авансами за услуги технологического присоединения к электрическим сетям.

## 26. Резервы

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Остаток на 1 января	(1 184 937)	(745 125)
Увеличение за период	(2 743 920)	(1 130 295)
Уменьшение, вызванное восстановлением резервов	90 338	241 960
Использование резервов	114 590	448 523
Остаток на 31 декабря	(3 723 929)	(1 184 937)

### *Резерв под судебные разбирательства*

Резерв под судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату, включает в себя арбитражные дела, решения по которым судом второй инстанции было вынесено не в пользу Группы и вероятность благоприятного исхода которых в пользу Группы была оценена как низкая. Величина данного вида обязательств на 31 декабря 2018 года составила 602 097 (На 31 декабря 2017 г.: 56 237), всего 5 дел, наиболее крупные из которых:

- ООО «Комплексные энергетические решения» на сумму 150 622 по договору на выполнение строительно-монтажных работ;
- ООО «Проектно-строительная компания Энергопроект» на сумму 5 514 по договорам на выполнение строительно-монтажных работ;
- ООО Стройэнергокомплект (истец ООО «Гарант-Энерго») на сумму 219 980;
- ООО «Стройком» на сумму 220 682 по договору поставки.

### *Резерв под обязательства по разногласиям*

Резерв под обязательства по разногласиям, не урегулированным в досудебном порядке, незавершенные на отчетную дату, включает в себя претензии, находящиеся в стадии рассмотрения, по которым решение было вынесено не в пользу Группы и вероятность благоприятного исхода которых в пользу Группы была оценена как низкая.

Величина данного вида обязательств на 31 декабря 2018 года составила 1 584 387 (на 31 декабря 2017 года – 1 128 700).

Разногласия со смежными организациями возникли по вопросам объемов и стоимости оказанных услуг по передаче электроэнергии. Ожидается, что решения по разногласиям будут приняты не позднее первой половины 2019 года.

### *Резерв по налоговым рискам*

Резерв в отношении претензий налогового органа по результатам выездной налоговой проверки за 2014-2016 года и последующих рисков в части доначислений налога на имущество за период 2017, 2018 годы сформирован в связи с низкой вероятностью урегулирования разногласий в пользу Группы по итогам налоговой проверки за 2014-2016 года. Сумма резерва на 31 декабря 2018 года составила 792 192 тыс. рублей (на 31 декабря 2017 г. резерв начислен не был ввиду отсутствия разногласий).

Резерв создан в отношении оспариваемых претензий налогового органа по результатам выездной налоговой проверки за 2014-2016 года и не разрешенные на отчетную дату (не вынесено решение) по состоянию на 31 декабря 2018 года. Ожидается, что решение будет вынесено в 2019 году. Вероятность урегулирования разногласий в пользу Группы низкая, переход в стадию судебных разбирательств высокий. Сумма оценочного обязательства по доначислению по НДС, по налогу на имущество на 31 декабря 2018 года составила 745 253.

## **27. Управление финансовыми рисками и капиталом**

В ходе своей обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа подвергается разнообразным финансовым рискам, включая, но не ограничиваясь, следующими: рыночный риск (валютный риск, процентный риск и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности.

В данном примечании содержится информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками, а также система управления капиталом Группы. Более подробные количественные данные раскрываются в соответствующих разделах настоящей консолидированной финансовой отчетности.

В целях поддержания или изменения структуры капитала, Компания может изменять величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции.

### **Кредитный риск**

Кредитный риск представляет собой риск возникновения финансовых убытков у Группы в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны покупателей или контрагентов по финансовым инструментам.

### **Торговая и прочая дебиторская задолженность**

Подверженность Группы кредитному риску преимущественно зависит от индивидуальных особенностей каждого покупателя или заказчика. Группа осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

В целях управления кредитным риском Группа, по возможности, старается использовать систему предоплаты во взаимоотношениях с покупателями. Как правило, предоплата за услуги технологического присоединения потребителей к сетям предусмотрена договором и зависит от объема подключаемой мощности.

Группа не требует залогового обеспечения по дебиторской задолженности.

При осуществлении мониторинга кредитного риска покупатели группируются по видам дебиторской задолженности и срокам погашения задолженности.

Группа создает резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности, расчетная величина которого определяется на основании модели ожидаемых кредитных убытков, взвешенных по степени вероятности наступления дефолта, и может быть скорректирована как в сторону увеличения, так и в сторону уменьшения. Для этого Группа анализирует кредитоспособность покупателей, динамику погашения задолженности, учитывает изменение условий осуществления платежа, наличие гарантийных писем о погашении задолженности, текущие общеэкономические условия.

## 27. Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

### Кредитный риск (продолжение)

#### Уровень кредитного риска

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину кредитного риска Группы. По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска составил:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	680 666
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	432 417	-
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	13 164	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность (до вычета резерва под ожидаемые кредитные убытки)	7 635 987	7 830 483
Денежные средства и их эквиваленты	6 357 421	3 422 416
Финансовые вложения	2 390 942	2 206 322
	<b>16 829 931</b>	<b>14 139 887</b>

По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска в части торговой дебиторской задолженности по группам покупателей составил:

	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки
	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2017 г.
Покупатели услуг по передаче электроэнергии	4 425 285	(1 483 762)	3 829 440	(1 053 528)
Покупатели услуг по технологическому присоединению к сетям	1 502 777	(449 660)	2 088 868	(542 221)
Прочие покупатели	1 707 925	(836 229)	1 912 175	(760 371)
	<b>7 635 987</b>	<b>(2 769 651)</b>	<b>7 830 483</b>	<b>(2 356 120)</b>

## 27. Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

### Кредитный риск (продолжение)

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на десять самых крупных дебиторов Группы, составила 2 653 644 по состоянию на 31 декабря 2018 года (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 3 038 435).

### Убытки от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности

Распределение торговой и прочей дебиторской задолженности (без учета авансов выданных) по срокам давности представлено ниже:

	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки
	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2017 г.
Непросроченная задолженность	4 556 377	(637 974)	4 454 289	(124 023)
Просроченная менее чем на 3 месяца	376 999	(44 683)	417 111	(79 125)
Просроченная более чем на 3 месяца и менее чем на 6 месяцев	79 089	(43 550)	480 045	(253 749)
Просроченная более чем на 6 месяцев и менее чем на год	705 544	(451 863)	530 819	(367 266)
Просроченная на срок более года	1 917 978	(1 591 581)	1 948 219	(1 531 957)
	<b>7 635 987</b>	<b>(2 769 651)</b>	<b>7 830 483</b>	<b>(2 356 120)</b>

Группа считает, что просроченная необесцененная дебиторская задолженность является с высокой степенью вероятности возмещаемой по состоянию на отчетную дату. Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности, представлено ниже:

	Торговая и прочая дебиторская задолженность		Авансы выданные	
	2018 г.	2017 г.	2018 г.	2017 г.
Остаток на 1 января	(2 356 120)	(2 799 743)	(1 107 881)	(1 185 154)
Увеличение резерва за период	(1 281 659)	(1 284 155)	(357 119)	(76 712)
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	104 686	1 357 850	506 361	20 898
Восстановление сумм резерва за период	763 442	369 928	61 289	133 087
Остаток на 31 декабря	<b>(2 769 651)</b>	<b>(2 356 120)</b>	<b>(897 350)</b>	<b>(1 157 270)</b>

По состоянию на 31 декабря 2018 г. и на 31 декабря 2017 г. у Группы отсутствуют договорные основания в отношении взаимозачетов финансовых активов и финансовых обязательств, а также руководство Группы не предполагает проведение взаимозачетов в будущем на основании дополнительных соглашений.



## **27. Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)**

### **Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения.

Управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и доступность финансовых ресурсов посредством привлечения кредитных линий. Группа придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные денежные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном банковских депозитов.

Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы. Этот подход используется для анализа сроков оплаты, относящихся к финансовым активам и прогноза денежных потоков от операционной деятельности.

### **Управление риском**

Группа осуществляет управление риском ликвидности посредством выбора оптимального соотношения собственного и заемного капитала. Также решением руководства Группы установлен ряд лимитов на привлечение суммарного заемного капитала. На долговую позицию группы одновременно устанавливаются следующие Лимиты:

исходя из структуры оборотного капитала (Лимит по среднесрочной ликвидности);

исходя из структуры пассивов (Лимит по финансовому рычагу);

исходя из величины операционного денежного потока (Лимит по покрытию долга и Лимит по покрытию обслуживания долга).

Кроме Лимитов долговой позиции, руководством группы утверждается Лимит стоимостных параметров заимствования, в рамках которого Общество осуществляет привлечение заемных средств. Привлечение Группой заемных средств с превышением Лимита стоимостных параметров заимствования не допускается.

Для целей контроля над динамикой дебиторской и кредиторской задолженностью в Группе действуют нормативные документы операционного характера, определяющие компетенцию подразделений компании, ответственных руководителей и специалистов в сфере работы с задолженностью и регламентирующих их деятельность. Группа также проводит мониторинг просроченной дебиторской и кредиторской задолженности

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств с учетом ожидаемых процентных платежей и без учета влияния взаимозачетов. В отношении потоков денежных средств, включенных в анализ сроков погашения, не предполагается, что они могут возникнуть значительно раньше по времени или в значительно отличающихся суммах:

## 27. Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

### Риск ликвидности (продолжение)

31 декабря 2018 г.	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>								
Кредиты и займы	34 537 851	41 492 131	4 889 407	4 280 282	32 322 442	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11 938 875	11 957 857	11 870 429	61 827	1 800	1 800	1 800	20 201
	<u>46 476 726</u>	<u>53 449 988</u>	<u>16 759 836</u>	<u>4 342 109</u>	<u>32 324 242</u>	<u>1 800</u>	<u>1 800</u>	<u>20 201</u>
<b>31 декабря 2017 г.</b>								
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>								
Кредиты и займы	36 924 601	44 320 236	13 127 409	7 381 571	5 557 711	4 918 545	13 335 000	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13 967 633	13 991 882	13 873 321	91 160	1 800	1 800	1 800	22 001
	<u>50 892 234</u>	<u>58 312 118</u>	<u>27 000 730</u>	<u>7 472 731</u>	<u>5 559 511</u>	<u>4 920 345</u>	<u>13 336 800</u>	<u>22 001</u>

## 27. Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

### Рыночный риск

Рыночный риск представляет собой риск изменения рыночных цен, таких как обменные курсы иностранных валют, процентные ставки, цены на товары и стоимость капитала, которые окажут влияние на финансовые результаты деятельности Группы или стоимость удерживаемых финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

### Валютный риск

Большая часть доходов и расходов, а также монетарных активов и обязательств Группы выражена в российских рублях. Следовательно, влияние изменения курсов валют на доходы и расходы Группы незначительно.

### Процентный риск

В рамках осуществления финансово-хозяйственной деятельности Группа привлекает заёмные средства. При этом в связи с ростом ключевой ставки ЦБ РФ и нестабильностью на финансовых рынках существует вероятность увеличения процентных ставок по отдельным кредитам ввиду наличия в договорах прав банка увеличить ставку в одностороннем порядке.

Ниже представлен количественный анализ чувствительности изменения процентной ставки на прибыль до налогообложения:

	Изменение процентной ставки	Влияние на прибыль до налогообложения
Влияние на 2018 год	+1.25	(172 441)
	-1.40	193 134
Влияние на 2017 год	+0.75	(134 347)
	-1.75	313 477

В целях снижения процентных рисков Группа прибегает к следующим мерам:

- Осуществление бизнес-планирования с учётом возрастающих процентных ставок;
- Заключение долгосрочных соглашений о возобновляемых кредитных линиях со значительным лимитом заимствования и установленным ограничением максимальной процентной ставки по кредиту в зависимости от ставки рефинансирования ЦБ РФ;
- Отбор финансовых организаций для оказания услуг путем проведения открытых конкурентных процедур, что позволяет привлекать заёмные средства на наиболее выгодных для Группы условиях.

## 27. Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

### Справедливая и балансовая стоимость

Ниже приведена справедливая и балансовая стоимости финансовых и нефинансовых активов и обязательств:

	Прим.	31 декабря 2018		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Основные средства		182 584 797	182 584 797			182 584 797
Займы выданные и дебиторская задолженность (+)	18	4 866 337	4 866 337			4 866 337
Прочие финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		2 390 942	4 118 161			4 118 161
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	16	432 417	432 417			432 417
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	16	13 164	13 164			13 164
Денежные средства и их эквиваленты (+)	19	6 357 421	6 357 421	6 357 421		
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (-)	22	(34 537 851)	(32 772 135)		(2 400 000)	(30 372 135)
Торговая и прочая кредиторская задолженность (-)	25	(11 938 875)	(11 938 875)			(11 938 875)
<b>Итого:</b>		<b>150 168 352</b>	<b>153 661 287</b>	<b>6 357 421</b>	<b>(2 400 000)</b>	<b>149 703 866</b>

## 27. Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

### Справедливая и балансовая стоимость (продолжение)

Прим.	31 декабря 2017		Уровень иерархии справедливой стоимости		
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Основные средства	211 866 739	211 866 739			211 866 739
Займы выданные и дебиторская задолженность (+)	18 5 474 363	5 474 363			5 474 363
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (+)	16 680 666	680 666			680 666
Финансовые активы, удерживаемые до погашения (+)	16 2 206 322	2 206 322			2 206 322
Денежные средства и их эквиваленты (+)	19 3 422 416	3 422 416	3 422 416		
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (-)	22 (36 924 601)	(33 755 115)		(2 400 000)	(31 355 115)
Торговая и прочая кредиторская задолженность (-)	25 (13 967 633)	(13 967 633)			(13 967 633)
<b>Итого:</b>	<b>172 758 272</b>	<b>175 927 758</b>	<b>3 422 416</b>	<b>(2 400 000)</b>	<b>174 905 342</b>

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 31 декабря 2018 года составила 9.49% (на 31 декабря 2017 года: 10,25%).

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их балансовой стоимости.

В течение 2018 года переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

## 27. Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

### Управление капиталом

Основной целью политики по управлению капиталом Группы является обеспечение прочной основы для финансирования и осуществления хозяйственной деятельности посредством осмотрительных инвестиционных решений и сохранения доверия инвесторов, рынка и кредиторов для поддержания ее деятельности. Группа контролирует динамику показателей структуры капитала (заемного и собственного), включая коэффициент доли заемных средств (целевой лимит по финансовому рычагу), рассчитанных на основе данных бухгалтерской отчетности по РСБУ.

В соответствии с кредитной политикой, компании Группы должны поддерживать коэффициент доли заемных средств, рассчитанный как отношение общей суммы заемных средств к общей величине капитала, на уровне не выше 1.

Компания и ее дочерние предприятия обязаны выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость их чистых активов, определенная в соответствии с российскими принципами бухгалтерского учета, должна превышать размер уставного капитала.

Для Группы соотношение заемного и собственного капитала было следующим:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Совокупные обязательства	(75 862 141)	(85 119 859)
Минус: денежные средства и их эквиваленты	6 357 421	3 422 416
Задолженность, нетто	(69 504 720)	(81 697 443)
Капитал	129 960 450	149 483 692
Доля заемных средств	<b>53%</b>	<b>55%</b>

## 28. Операционная аренда

Расходы по операционной аренде за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, отражены в составе операционных расходов в сумме 476 658 (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, в сумме 447 421)

Платежи по договорам нерасторжимой операционной аренды подлежат уплате в следующем порядке:

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Менее 1 года	677 069	644 429
От 1 года до 5 лет	1 423 839	2 740 458
Свыше 5 лет	2 383 941	749 728
	<b>4 484 849</b>	<b>4 134 615</b>



## **29. Обязательства капитального характера**

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств по состоянию на 31 декабря 2018 г. составляет 43 746 285 (По состоянию на 31 декабря 2017 г.: 65 906 942).

## **30. Условные обязательства**

### **Страхование**

В Группе действуют единые требования в отношении объемов страхового покрытия, надежности страховых компаний и порядка организации страховой защиты. Группа осуществляет страхование активов, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Основные производственные активы Группы имеют страховое покрытие, включая покрытие на случай повреждения или утраты основных средств. Тем не менее, существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы в случае нанесения ущерба третьим лицам, а также в результате утраты или повреждения активов, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

### **Условные налоговые обязательства**

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы положений законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами.

В 2018 году имело место дальнейшее внедрение механизмов, направленных против уклонения от уплаты налогов с использованием низконалоговых юрисдикций и агрессивных структур налогового планирования, а также общая настройка отдельных параметров налоговой системы Российской Федерации. Кроме этого с 2019 года общая ставка НДС увеличивается до 20%, а также иностранные поставщики электронных услуг обязаны регистрироваться в российских налоговых органах для уплаты НДС.

Российские налоговые органы продолжают активно сотрудничать с налоговыми органами иностранных государств в рамках международного обмена налоговой информацией, что делает деятельность компаний в международном масштабе более прозрачной и требующей детальной проработки с точки зрения подтверждения экономической цели организации международной структуры в рамках проведения процедур налогового контроля.

Указанные изменения, а также последние тенденции в применении и интерпретации отдельных положений российского налогового законодательства указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные налоги, пени и штрафы. Определение сумм претензий по возможным, но не предъявленным искам, а также оценка вероятности неблагоприятного исхода, не представляются возможными. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние налоговые периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2018 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Группа в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

### 30. Условные обязательства (продолжение)

#### Судебные разбирательства

Группа является участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует неурегулированных претензий или иных исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной финансовой отчетности.

#### Обязательства по охране окружающей среды

Группа осуществляет деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации продолжает развиваться, обязанности уполномоченных государственных органов по надзору за его соблюдением пересматриваются. Потенциальные обязательства по охране окружающей среды, возникающие в связи с изменением интерпретаций существующего законодательства, судебными исками или изменениями в законодательстве не могут быть оценены. По мнению руководства, при существующей системе контроля и при текущем законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Группы.

### 31. Операции со связанными сторонами

#### Отношения контроля

Связанными сторонами являются акционеры, аффилированные лица и организации, находящиеся под общим владением и контролем Группы, члены Совета Директоров и ключевой управленческий персонал Компании. По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года контроль над Компанией принадлежал ПАО «Россети». Конечной контролирующей стороной является Государство в лице Федерального Агентства по Управлению имуществом, владеющее контрольным пакетом акций ПАО «Россети».

#### Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными предприятиями

Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными компаниями включают операции с ПАО «Россети», его дочерними и ассоциированными компаниями:

Выручка, чистые прочие доходы, финансовые доходы	Сумма отраженная в Отчете о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря		Сумма дебиторской задолженности, отраженная в Отчете о финансовом положении на 31 декабря	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Материнская компания</b>				
Прочая выручка	1 821	1 821	-	-
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>				
Аренда	217	-	-	-
Доходы от реализации МПЗ	56 680	-	-	-
Прочая выручка	44 394	1 450	68 236	1 067
<b>Итого выручка</b>	<b>103 112</b>	<b>3 271</b>	<b>68 236</b>	<b>1 067</b>

### 31. Операции со связанными сторонами (продолжение)

#### Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными предприятиями (продолжение)

Операционные расходы, финансовые расходы	Сумма отраженная в Отчете о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря		Сумма кредиторской задолженности, отраженная в Отчете о финансовом положении на 31 декабря	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Материнская компания</b>				
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	(179 900)	-	33 274	-
Прочие работы и услуги производственного характера	(25 138)	(111 611)	-	-
Дивиденды к уплате	(794 335)	-	-	-
Прочие расходы	-	(2 179)	98	6 183
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(81 836)	(115 930)	-	94 931
	<u>(1 081 209)</u>	<u>(229 720)</u>	<u>33 372</u>	<u>101 114</u>
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>				
Услуги по передаче электроэнергии	(9 236 145)	(8 167 491)	749 974	1 292 120
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	(2 367)	(11 141)	15	1 662
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	(22 696)	(27 883)	-	-
Аренда	(37 716)	(26 028)	10 831	-
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	-	-	7 205	9 722
Информационные услуги	-	-	-	141 784
Расход от долевого участия в других организациях	227	-	-	-
Дивиденды к уплате	(317 484)	-	-	-
Прочие расходы	(244 728)	(723 766)	189 240	84 565
	<u>(9 860 909)</u>	<u>(8 956 309)</u>	<u>957 265</u>	<u>1 529 853</u>
	<u><b>(10 839 006)</b></u>	<u><b>(9 182 758)</b></u>	<u><b>1 058 873</b></u>	<u><b>1 632 034</b></u>

### 31. Операции со связанными сторонами (продолжение)

#### Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными предприятиями (продолжение)

	Балансовая стоимость	
	2018 года	2017 года
<b>Материнская компания</b>		
Кредиты и займы	2 480 760	2 494 931
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>		-
Авансы выданные	292 589	66 723
Авансы полученные	1 639	1 639
<b>Итого</b>	<b>2 774 988</b>	<b>2 563 293</b>

Сумма дивидендов, приходящихся на долю материнской компании за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, составила 794 335. По состоянию на 31 декабря 2017 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует.

#### Операции с ключевым управленческим персоналом

Ключевой управленческий персонал состоит из генерального директора Компании и его заместителей, включая финансового директора и главного бухгалтера, а также членов Совета директоров. Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, представленная краткосрочными вознаграждениями работникам (заработная плата, годовая премия, пенсии) и выходными пособиями и включенная в строку «Расходы на вознаграждения работникам» (Примечание 10) представлена в таблице ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2018 года	Год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	79 587	112 039
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения	4 478	15 366
	<b>84 066</b>	<b>127 405</b>

На 31 декабря 2018 года текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 2 639 (на 31 декабря 2017 года: 3 831).

### **31. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

#### **Операции с компаниями, связанными с государством**

В ходе осуществления деятельности Группа совершает значительное количество операций с компаниями, связанными с государством. Данные операции осуществляются согласно регулируемым тарифам либо в соответствии с рыночными ценами.

Выручка от компаний, связанных с государством, помимо компаний, находящихся под общим контролем с ПАО «Россети», составляет 68% от общей выручки Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года (2017 год: 63%), включая 67% выручки от передачи электроэнергии (2017 год: 60%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанным с государством, составляют 57% от общих затрат по передаче электроэнергии за год, закончившийся 31 декабря 2018 года (2017 год: 58%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, составили 100% от общей суммы начисленных процентов (за 2016: 97%).

По состоянию на 31 декабря 2018 г. остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 4 793 690 (по состоянию на 31 декабря 2017 г. 2 519 693)

Информация о кредитах и займах, полученных от банков, связанных с государством, раскрыта в Примечании 22.

### **32. События после отчетной даты**

Решения о выплате промежуточных дивидендов за 2018 год Группой не принимались. Решение о распределении прибыли по итогам 2018 года, в том числе о выплате дивидендов за 2018 год будет принято на годовом общем собрании акционеров Группы.

Существенных событий после даты подписания бухгалтерской отчетности за 2018 год, которые могут оказать существенное влияние на отчетность Группы, не выявлено.