

# Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

**Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»**

**Код эмитента: 55275-E**

**за 1 квартал 2014 г.**

Место нахождения эмитента: **690091 Россия, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19**

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

Генеральный директор

Дата: 14 мая 2014 г.

\_\_\_\_\_ В.В. Милуш  
подпись

И.о. главного бухгалтера

Дата: 14 мая 2014 г.

\_\_\_\_\_ О.С. Смольникова  
подпись

Контактное лицо: **Шалимова Анастасия Александровна, Главный специалист по корпоративным событиям отдела корпоративных событий и взаимодействия с акционерами**

Телефон: **(423) 265-7443**

Факс: **(423) 241-1251**

Адрес электронной почты: **fond3@dvec.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.dvec.ru; www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11385**

## Оглавление

Оглавление .....	2
Введение .....	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента .....	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента .....	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента .....	7
1.4. Сведения об оценщике эмитента .....	10
1.5. Сведения о консультантах эмитента .....	10
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	10
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента .....	10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	10
2.2. Рыночная капитализация эмитента .....	10
2.3. Обязательства эмитента .....	11
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность .....	11
2.3.2. Кредитная история эмитента .....	14
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам .....	14
2.3.4. Прочие обязательства эмитента .....	14
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг .....	14
2.4.1. Отраслевые риски .....	15
2.4.2. Страновые и региональные риски .....	15
2.4.3. Финансовые риски .....	16
2.4.4. Правовые риски .....	17
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	19
III. Подробная информация об эмитенте .....	19
3.1. История создания и развитие эмитента .....	19
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента .....	19
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	19
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	20
3.1.4. Контактная информация .....	20
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	21
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента .....	21
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	21
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента .....	21
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	22
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента .....	23
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	24
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ .....	24
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг .....	24
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых .....	24
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи .....	25

3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	25
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях .....	25
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение .....	25
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 .....	28
3.6.1. Основные средства.....	28
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	29
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	29
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	29
4.3. Финансовые вложения эмитента .....	30
4.4. Нематериальные активы эмитента .....	33
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	33
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	33
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	33
4.6.2. Конкуренты эмитента .....	35
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.....	36
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	36
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	42
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	42
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента .....	53
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....	54
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	58
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	59
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	61
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	69
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента .....	70
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	70
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность.....	71
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....	71
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	71
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') .....	72
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	72
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций .....	72
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность.....	75

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности .....	75
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация .....	77
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента .....	77
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента .....	120
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента .....	123
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	192
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж...	195
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года .....	195
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	196
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	196
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	196
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	196
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .....	196
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....	196
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций .....	198
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	203
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	203
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	203
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.	204
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены .....	204
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными .....	204
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....	204
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием .....	204
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	204
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .....	205
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	205
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	210
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента .....	210
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента .....	210
8.9. Иные сведения.....	210
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	210

## Введение

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

*В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг*

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.

# **I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет**

## **1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Акульшин Владимир Григорьевич	1970
Бай Алексей Евгеньевич	1978
Большаков Андрей Николаевич	1955
Власов Алексей Валерьевич (председатель)	1974
Грибановский Игорь Владимирович	1972
Коваленко Алексей Александрович	1977
Коптяков Станислав Сергеевич	1982
Кудряшов Валентин Геннадьевич	1977
Сорокин Игорь Юрьевич	1974
Сторожук Сергей Константинович	1982
Суворова Светлана Викторовна	1972
Тихомиров Сергей Васильевич	1959
Удалов Алексей Анатольевич	1976
Чурилов Дмитрий Викторович	1972
Яковлев Алексей Дмитриевич	1978

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Милуш Виктор Владимирович	1959

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Милуш Виктор Владимирович (председатель)	1959
Гусева Светлана Юрьевна	1964
Ефремов Александр Сергеевич	1977
Тюрина Елена Юрьевна	1953
Хитун Сергей Андреевич	1961
Правило Виталий Иванович	1965

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Дальневосточный филиал Открытого акционерного общества Акционерный коммерческий банк «Росбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *Дальневосточный филиал ОАО АКБ «Росбанк»*

Место нахождения: *690091, г. Владивосток, ул. Уборевича, 11*

ИНН: 7730060164  
БИК: 040507871  
Номер счета: 40702810045510000227  
Корр. счет: 30101810300000000871  
Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Дальневосточный филиал Открытого акционерного общества Акционерный коммерческий банк «Росбанк»*  
Сокращенное фирменное наименование: *Дальневосточный филиал ОАО АКБ «Росбанк»*  
Место нахождения: *690091, г. Владивосток, ул. Уборевича, 11*  
ИНН: 7730060164  
БИК: 040507871  
Номер счета: 40702810645510000753  
Корр. счет: 30101810300000000871  
Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал «Газпромбанк» (ОАО) г. Владивосток*  
Сокращенное фирменное наименование: *Ф-л ГПБ (ОАО) г. Владивосток*  
Место нахождения: *690091, г. Владивосток, ул. Уборевича 5 «а»*  
ИНН: 7744001497  
БИК: 040502886  
Номер счета: 40702810942000000041  
Корр. счет: 30101810400000000886  
Тип счета: *Расчетный счет*

### 1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

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

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)*  
Место нахождения: *125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10*  
ИНН: 7705051102  
ОГРН: 1027700148431  
Телефон: (495) 967-6000  
Факс: (495) 967-6001  
Адрес электронной почты: *pwc.russia@ru.pwc.com*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»*

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

**ЗАО «ПвК Аудит» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (СРО НП АПР) с 21.12.2009.**  
**Регистрационный номер ЗАО «ПвК Аудит» в реестре НП АПР – 870.**  
**Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.**

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2010		2012
2011		2013

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

**Выбор аудитора Общества осуществляется по результатам отбора среди аудиторских организаций на право оказания услуг по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности с учетом профессионального уровня аудитора и стоимости услуг.**

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

**Законодательство Российской Федерации не содержит каких-либо требований в отношении утверждения общим собранием акционеров акционерного общества аудитора для проведения обязательного аудита годовой консолидированной финансовой отчетности, в связи с чем кандидатура аудитора, привлекаемого для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности ОАО «ДЭК» в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), на рассмотрение Общего собрания акционеров ОАО «ДЭК» не выносится.**

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

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

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

**Размер вознаграждения аудитора определяется договорным путем из расчета времени, затраченного на проведение проверки, и количества сотрудников, занимающейся проверкой отчетности Эмитента.**

**Размер оплаты услуг ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» для обязательного аудита годовой консолидированной финансовой отчетности Общества за 2013 год, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), определен в сумме 1 652 000 руб.**

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:  
**Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»**

Место нахождения: **123610, г. Москва, Краснопресненская наб., 12**

ИНН: **7706118254**

ОГРН: **1027739314448**

Телефон: **(495) 967-0495**

Факс: **(495) 967-0497**

Адрес электронной почты: **vneshaudit@vneshaudit.ru**



Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»**

Место нахождения

**117420 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, 14 корп. 1**

Дополнительная информация:

**ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» является членом Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов» (НП «ИПАР») с 30.10.2009.**

**Основной регистрационный номер (ОРН) в реестре – 10202000095.**

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2009		
2012		
2013		

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

**Выбор аудитора Общества осуществляется по результатам отбора среди аудиторских организаций на право оказания услуг по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности с учетом профессионального уровня аудитора и стоимости услуг.**

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

**В соответствии с п.23.8 Устава «Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее Собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества».**

**Выдвижение кандидатуры аудитора производится в соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995 г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах». Поступившие предложения по кандидатурам аудитора рассматриваются Советом директоров и выносятся на рассмотрение годового Общего собрания акционеров Эмитента, на котором утверждается аудитор.**

**ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» утвержден аудитором Общества на 2013 год решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ДЭК» 30.05.2013 (Протокол от 03.06.2013 № 10).**

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

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

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

**Размер вознаграждения аудитора определяется договорным путем из расчета времени, затраченного на проведение проверки, и количества сотрудников, занимающейся проверкой отчетности Эмитента.**

**Определение размера оплаты услуг аудитора согласно пп. 14 п. 15.1. ст. 15, п. 23.9 ст. 23 Устава Эмитента относится к компетенции Совета директоров Эмитента.**

**Размер оплаты услуг ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» для проведения аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2013 год, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета, состоит из стоимости услуг специалистов компании-аудитора (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»), включая суммы**

командировочных и накладных расходов, которые понесет аудитор при оказании услуг по договору, и составил 1 416 000 (указанный размер определен решением Совета директоров ОАО «ДЭК» 15.08.2013 (Протокол заседания от 16.08.2013 № 191)).

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.**

#### 1.4. Сведения об оценщике эмитента

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

#### 1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

#### 1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: **Смольников Оксана Сергеевна**

Год рождения: **1968**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **ОАО «ДЭК»**

Должность: **Заместитель главного бухгалтера**

## 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	2013	2014, 3 мес.
Производительность труда	19 847 488	5 932 403
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.31	0.34
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.007	0.005
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	59.9	488
Уровень просроченной задолженности, %	5.23	3.73

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

**Производительность труда характеризует результативность использования трудовых ресурсов предприятия. В отчетном периоде производительность труда составила 5,93 млн. рублей на человека. Отношение размера задолженности к собственному капиталу показывает соотношение внешних и собственных источников финансирования. Значение показателя в отчетном периоде составило 0,34. Показатель «отношение размера долгосрочной задолженности к сумме собственного капитала и долгосрочной задолженности» отражает уровень риска компании при использовании заемных средств. Значение показателя в отчетном периоде составило 0,005. Значение показателя (0,5%) характеризует низкую долю риска Эмитента.**

**Показатель степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) показывает возможность погашения краткосрочных обязательств за счет полученных доходов. Значение показателя в отчетном периоде составило 488,0.**

**Уровень просроченной задолженности Эмитента в отчетном периоде составил 3,73%.**

### 2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

*бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	1 кв. 2014
Рыночная капитализация	8 599 498	9 031 798

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:

*Организатором торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществлен расчет рыночной капитализации эмитента, является ЗАО «ФБ ММВБ».*

*В настоящее время обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ДЭК» включены в Котировальный список «Б» ЗАО «ФБ ММВБ» (код – DVEC).*

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	4 743 000
в том числе:	
кредиты	4 743 000
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	6 966 223
из нее просроченная	619 525
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	370 888
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	4 540 210
из нее просроченная	584 209
перед персоналом организации	26 528

из нее просроченная	
прочая	2 028 597
из нее просроченная	35 317

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.

**Данная задолженность не является для Эмитента существенной. Отрицательные последствия для Эмитента отсутствуют.**

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: **Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ДГК»**

Место нахождения: **680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49**

ИНН: **1434031363**

ОГРН: **1051401746769**

Сумма задолженности: **2 130 385**

**тыс. руб.**

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

**Просроченной кредиторской задолженности нет.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ДРСК»**

Место нахождения: **675000, Россия, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28**

ИНН: **2801108200**

ОГРН: **1052800111308**

Сумма задолженности: **875 507**

**тыс. руб.**

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

**Просроченной кредиторской задолженности нет.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

За 3 мес. 2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	
в том числе:	
кредиты	

займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	7 143 000
в том числе:	
кредиты	7 143 000
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	5 657 828
из нее просроченная	483 075
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	75 682
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	4 248 746
из нее просроченная	462 937
перед персоналом организации	102 620
из нее просроченная	
прочая	1 230 780
из нее просроченная	20 138

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.

**Данная задолженность не является для Эмитента существенной. Отрицательные последствия для Эмитента отсутствуют.**

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: **Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ДГК»**

Место нахождения: **680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49**

ИНН: **1434031363**

ОГРН: **1051401746769**

Сумма задолженности: **1 668 177**

**тыс. руб.**

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

**Просроченной кредиторской задолженности нет.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ДРСК»**

Место нахождения: **675000, Россия, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28**

ИНН: **2801108200**

ОГРН: **1052800111308**

Сумма задолженности: **1 290 322**

**тыс. руб.**

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

**Просроченной кредиторской задолженности нет.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

### **2.3.2. Кредитная история эмитента**

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

**Эмитент не имел указанных обязательств**

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

**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) эмиссионных ценных бумаг**

Политика эмитента в области управления рисками:

**Управление рисками – актуальная задача для Эмитента. Эмитент стремится эффективно управлять рисками, обеспечивая тем самым стабильность финансового положения, поддержание стратегии развития бизнеса и реализацию миссии Эмитента, а именно – обеспечение надежности поставок электроэнергии конечному потребителю при максимальном учете интересов всех заинтересованных сторон.**

**Работа Эмитента по управлению рисками включает в себя не только работу с конкретными рисками, но и со сферами возникновения рисков в целом, то есть с производственными, социальными, экологическими, политическими, правовыми и другими аспектами, которые могут стать препятствиями для развития бизнеса.**

**Эмитент выделяет несколько этапов создания системы управления рисками:**

**Первый этап основывается на сборе и анализе существующей информации о возможных сферах возникновения рисков, идентификации и систематизации конкретных рисков с целью получения максимально полной картины рисков, влияющих на деятельность Эмитента.**

**Второй этап представляет собой классификацию рисков и принятие решения о методах работы с ними. На основе принимаемых решений по управлению различными типами рисков будет формироваться общая модель риск - менеджмента Эмитента, в которой будет учитываться как оптимистическая, так и пессимистическая оценка риска. Так, управление рисками будет заключаться в обеспечении результативности деятельности Эмитента с учетом возможных негативных последствий воздействия рисков ситуаций и при обязательном стремлении воспользоваться их потенциальными позитивными эффектами.**

**Третий этап создания системы управления рисками представляет собой выявление адекватных методов**

*управления рисками, соответствующих каждой конкретной бизнес-цели, установленной в стратегии развития Эмитента.*

*В настоящее время главной задачей для менеджмента Эмитента является формирование культуры управления рисками, при которой будут определены обязанности по управлению рисками и критерии качества работы каждого сотрудника, отвечающего за конкретный риск.*

#### **2.4.1. Отраслевые риски**

Сведения о влиянии возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли, а также предполагаемые действия эмитента в этом случае.

*Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» было создано в результате реформирования дальневосточной энергосистемы на базе региональных энергетических компаний Амурской области, ЕАО, Приморского и Хабаровского краев. Внутри Холдинга компании разделились по видам деятельности: ОАО «ДРСК» - отвечает за распределительные сети на территории действия Холдинга, ОАО «ДГК» - за электростанции региона, сам ОАО «ДЭК» - за сбыт электроэнергии. Головная компания также осуществляет корпоративное управление ОАО «ДГК» и ОАО «ДРСК», которые являются ее дочерними обществами. Поэтому одним из основных рисков эмитента являются отраслевые риски, влияющие на деятельность его дочерних обществ.*

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Эмитентом в своей деятельности, их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

*Риски, связанные с государственным регулированием тарифов на тепло и электроэнергию, в результате чего они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня. Деятельность Эмитента связана с высокой зависимостью от основных поставщиков электроэнергии (ОАО «ДГК» и ОАО «РусГидро»), ценообразование которых регулируется ФСТ. Создание полноценного оптового рынка и развитие конкуренции в генерации в долгосрочной перспективе снизит зависимость от поставщиков электроэнергии. Основными видами деятельности Эмитента являются покупка и продажа (реализация) электроэнергии на оптовых и розничных рынках электроэнергии, поэтому данные риски являются существенными для Эмитента. Эмитент полагает, что возникновение указанных рисков существенно на деятельность Эмитента и его исполнение по ценным бумагам не повлияет, так как действия, которые Эмитент планирует оперативно предпринять в этом случае, представляются эффективными и позволят уменьшить негативный эффект данного риска.*

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Эмитента, их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

*На розничном рынке действия эмитента связаны с взаимодействием с региональными органами исполнительной власти, устанавливающими тарифы потребителей на электроэнергию. Эмитент полагает, что возникновение указанных рисков существенно на деятельность Эмитента и его исполнение по ценным бумагам не повлияет, так как действия, которые Эмитент планирует оперативно предпринять в этом случае, представляются эффективными и позволят уменьшить негативный эффект данного риска.*

#### **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 заверченный отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала:

*Эмитент осуществляет свою деятельность на Дальнем Востоке Российской Федерации в изменяющихся условиях экономического и социального развития страны и регионов, при наличии рисков изменения политической и экономической ситуации в стране и в регионах. Основными политическими факторами, оказывающими влияние на электроэнергетику, являются проводимая государством политика, направленная на либерализацию энергетического сектора и создание конкурентного рынка электроэнергии и мощности, принятие в этой связи нормативных актов, обеспечивающих правовую поддержку преобразований и поэтапный переход к рыночному механизму ценообразования в электроэнергетике.*

*Важным политическим фактором, который оказывает положительное влияние на развитие ТЭК региона, можно считать утверждение Правительством РФ «Стратегии социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года». Постановлением Правительства РФ от 6 декабря 2013 года №1128 внесены изменения в ФЦП «Социальное и экономическое развитие ДВ и Забайкалья на период до 2018 г.».*

*Реализуется ряд крупных проектов крупными компаниями федерального уровня, оказывающих значительное влияние на развитие электроэнергетики региона:*

- Вывод на проектную мощность ОАО «Транснефть» нефтепровода Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО),*
- строительство силами ОАО «Роснефть» Приморского НПЗ (ОАО «Восточная нефтехимическая компания») в районе г. Находка,*

- реализация проектов строительства ГОКов и разработки месторождений металлов компанией «Петропавловск», в том числе Гаринского ГОКа в Амурской области, освоения Кимкано-Сутарского месторождения в ЕАО.
- строительство ОАО «Газпром» завода сжижения природного газа в Хасанском районе Приморском крае,
- реализация проекта портовой зоны в Советско-Гаванском районе Хабаровского края
- строительство космодрома в районе г. Свободный Амурской области.
- проект поставки электроэнергии в КНР.

Эмитент полагает, что экономический рост по зоне деятельности ОАО «ДЭК» приведет к росту спроса на электроэнергию, предпринимает все необходимые действия по анализу существующих тенденций и своевременной корректировке балансов энергии и мощности и соответственно бизнес-плана общества.

Эмитент полагает, что важную роль сыграет реализация мероприятий в рамках Федерального Закона №261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в области оснащения потребителей приборами учета, а также внедрения энергосберегающих технологий.

#### 2.4.3. Финансовые риски

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента и влияние вышеуказанных рисков:

*Реализация Эмитентом электроэнергии осуществляется на внутреннем рынке Российской Федерации с фиксацией цен на нее в валюте Российской Федерации. В связи с этим, Эмитент не подвержен рискам изменения курсов обмена иностранных валют в части текущей операционной деятельности.*

*Учитывая наличие заемных средств в пассиве баланса, стоимость кредитных ресурсов является значимым показателем, влияющим на финансовый результат Общества.*

*Поскольку сбытовая деятельность Эмитента связана с необходимостью покрытия текущих кассовых разрывов кредитными ресурсами, Общество подвержено риску изменения процентных ставок. Степень влияния данного риска на финансово-хозяйственную деятельность Общества средняя.*

Подверженность финансового состояния эмитента (его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п.) изменению валютного курса:

*Финансовое состояние Эмитента, его ликвидность, результаты текущей операционной деятельности мало зависят от изменений валютного курса, поскольку деятельность Эмитента осуществляется таким образом, чтобы его активы и обязательства были выражены в национальной валюте.*

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:

*Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок.*

*Предполагаемые действия Эмитента по минимизации отрицательного влияния риска:*

- привлечение кредитов и займов в национальной валюте;
- фиксирование размера процентной ставки в кредитном договоре;
- снижение доли кредитов и займов в оборотных средствах Эмитента.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность:

- сохранение и поддержание безупречной кредитной истории Компании, что дает преимущества при согласовании условий кредитования;
- регулярный мониторинг финансового рынка, поиск наиболее приемлемых способов привлечения финансовых ресурсов;
- привлечение заемных средств по кредитным договорам и договорам займа с фиксированной процентной ставкой.

Влияние инфляции:

*Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Эмитента связано со следующими основными рисками:*

- риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения затрат из-за увеличения расходов на услуги связи, аренды, транспортных расходов и др.;
- риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе от номинального уровня вследствие временных задержек в осуществлении инвестиций.

Критическое, по мнению эмитента, значение инфляции:

*Плановые темпы инфляции, устанавливаемые Правительством РФ в числе целей своей экономической политики, в целом выполняются.*

*Принимая во внимание уровень потенциальной доходности деятельности, по мнению Эмитента, значение инфляции, при которой у Эмитента возникнут трудности, составляет не менее 10% годовых.*



Предполагаемые действия эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

*В случае если значение инфляции превысит указанные критические значения, Эмитент планирует уделить особое внимание увеличению скорости оборачиваемости оборотных активов в части дебиторской задолженности, увеличить в своих активах долю краткосрочных финансовых инструментов и провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.*

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

*Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанным с финансовыми рисками, является прибыль Компании.*

Риски, влияющие на указанные показатели финансовой отчетности эмитента и вероятность их возникновения:

*Значительное увеличение процентных ставок и, как следствие, рост затрат на обслуживание долга. Вероятность их возникновения оценивается как средняя.*

Характер изменений в отчетности:

*При наступлении вышеуказанных рисков возможен рост прочих расходов, ухудшение финансовых результатов.*

#### **2.4.4. Правовые риски**

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

*Эмитент осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорта оказываемых услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента, возникают, в основном, при осуществлении деятельности на внутреннем рынке, что характерно для большинства субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации.*

Риск существенного изменения законодательства, регулирующего правоотношения на рынке электроэнергии: *основным видом деятельности Эмитента является покупка и продажа (реализация) электроэнергии на оптовом и розничном рынках электроэнергии. Эмитент учитывает в своей деятельности требования, отраженные в следующих нормативных актах:*

- 1. Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;*
- 2. Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 г. № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике»;*
- 3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 г. № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;*
- 4. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;*
- 5. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;*
- 6. Постановление Правительства РФ от 27.10.2006 г. № 628 «Об утверждении Правил осуществления контроля за соблюдением юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями запрета на совмещение деятельности по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с деятельностью по производству и купле-продаже электрической энергии и о внесении изменения в Положение о Федеральной антимонопольной службе, утвержденное Постановлением Правительства РФ от 30 июня 2004 года № 331»;*
- 7. Приказ ФСТ РФ от 30.11.2010 N 364-э/4 "Об утверждении Правил применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка"; (Зарегистрировано в Минюсте России от 27.01.11 г. № 19594)*
- 8. Постановление Правительства РФ от 06.05.2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг*

собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».

9. Приказ ФСТ РФ от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»; (Зарегистрировано в Минюсте РФ 20.10.04 г. № 6076).

10. Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

11. Постановление правительства от 14.02.2012 г. № 124 «О правилах, обязательных при заключении договоров снабжения коммунальными ресурсами для целей оказания коммунальных услуг».

Риски, связанные с изменением валютного законодательства, *практически не будут сказываться на деятельности Эмитента, так как Эмитент не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации. Цены на услуги Эмитента устанавливаются в рублях. С учетом общей тенденции либерализации законодательного валютного регулирования, изменения в области валютного регулирования не должны повлечь повышения рисков Эмитента в его деятельности.*

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

*Эмитент внимательно следит за изменением налогового законодательства и ведет свою деятельность на основании действующих правовых норм в области налогообложения.*

*Налоговое законодательство Российской Федерации подвержено достаточно частым изменениям. По мнению Эмитента, данные риски влияют на Эмитента так же, как и на всех субъектов рынка.*

*Негативно отразиться на деятельности Эмитента могут, в числе прочих, следующие изменения, связанные с:*

- внесением изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;
- введением новых видов налогов;
- иными изменениями в российской налоговой системе.

*Данные существенные, так же как и иные, изменения в налоговом законодательстве могут привести к увеличению налоговых платежей и, как следствие, к снижению чистой прибыли Эмитента. Изменения российской налоговой системы могут оказать существенное негативное влияние на привлекательность инвестиций в акции Эмитента.*

*Российские общества выплачивают налоговые платежи по большому количеству налогов. Эти налоги, в частности, включают:*

- налог на прибыль;
- налог на добавленную стоимость;
- страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, обязательное медицинское страхование и обязательное социальное страхование;
- земельный налог;
- налог на имущество.

*Налоговая система в России часто изменяется, а налоговое законодательство иногда непоследовательно применяется на федеральном, региональном и местном уровнях.*

*Такие обстоятельства усложняют налоговое планирование и принятие соответствующих решений.*

*Нечеткость законодательства подвергает Эмитента риску выплаты существенных штрафов и пеней, несмотря на стремление соответствовать законодательству, и это может привести к повышению налогового бремени.*

*В России могут быть введены новые налоги. Соответственно, Эмитент может быть вынужден платить существенно более высокие налоги, что может оказать негативное влияние на деятельность Эмитента. В случае внесения изменений в законодательство, регулирующего налогообложение, Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.*

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

*ввиду того, что Эмитент осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорта оказываемых услуг и закупок оборудования у иностранных производителей, влияние возможных изменений таможенных правил на деятельность предприятия не может считаться существенным.*

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

*в связи с внесением изменений в Федеральный закон № 128-ФЗ от 08.08.2001 «О лицензировании отдельных видов деятельности» (Федеральный закон № 250-ФЗ от 04.11.2007 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию единой энергетической системы России») с 05.11.2007 г. не требуется лицензирование деятельности по продаже электрической энергии.*

*Деятельность Эмитента не предполагает использования объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), лицензии на право пользования такими объектами у Эмитента отсутствуют.*

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент: *Эмитент внимательно изучает и отслеживает изменения судебной практики, связанной с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования) с целью оперативного учета данных изменений в своей деятельности. Судебная практика анализируется как на уровне Верховного Суда РФ, Высшего Арбитражного Суда РФ, так и на уровне окружных федеральных арбитражных судов, анализируется правовая позиция Конституционного Суда РФ по отдельным вопросам правоприменительной практики. Эмитент полагает, что риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам связанным с деятельностью Эмитента, которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, не существенны. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную и производственную деятельность с учетом этих изменений.*

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

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

*Эмитент не участвует в настоящее время в судебных процессах, способных оказать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента.*

Риск отсутствия возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы): *В соответствии с Федеральным законом «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию Единой энергетической системы России» от 04.11.2007 № 250-ФЗ основная деятельность Эмитента не подлежит лицензированию. Эмитент в своей деятельности не использует и не предполагает использования объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), лицензии на право пользования такими объектами у Эмитента отсутствуют.*

Риск возможной ответственности эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:

*У Эмитента отсутствуют обязательства по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме гарантии, залога или поручительства.*

Риск возможной потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:

*Выручка от реализации электроэнергии составляет более 10% от общей выручки Эмитента только по одному потребителю Эмитента - ООО «Русэнергосбыт», действующему в интересах потребителя ОАО «РЖД». Эмитент полагает, что с учётом существующей нормативно-правовой базы, что риск, связанный с возможностью потери данного потребителя, достаточно высок.*

*С 1 января 2014 согласно балансовым решениям ФСТ предусмотрена работа на ОРЭ ООО «Русэнергосбыт» в интересах ОАО «РЖД» по объемам тяговых подстанций территории Хабаровского края, а также ООО «ГлавЭнергоСбыт» по объемам ЗАО «Дальтрансуголь», по Амурской области работа на ОРЭ ООО «Инженерные изыскания в интересах ООО «Березитовый рудник». В 2013 г. упомянутые потребители работали с ОАО «ДЭК» по договору на розничном рынке электроэнергии.*

### **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: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *01.02.2007*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «ДЭК»*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *01.02.2007*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

*Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось*

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

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1072721001660*

Дата государственной регистрации: **01.02.2007**

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция Федеральной налоговой службы по Центральному району г. Хабаровска**

### **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:

**ОАО «ДЭК» образовано 01.02.2007 путем слияния региональных энергосистем Дальнего Востока.**

**Компания видит свою миссию в долгосрочной деятельности на оптовом и розничном клиентских рынках по предоставлению потребителям надежного и бесперебойного энергетического снабжения, связанных с ним качественных клиентских сервисов, а также других продуктов и услуг в смежных (сопряженных с энергообеспечением) бизнесах.**

**Стратегия ОАО «ДЭК» состоит в последовательном решении задач Общества, направленных на удовлетворение нужд потребителей, сохранение и преумножение конкурентных преимуществ на рынке электрической энергии, что, в свою очередь, позволит обеспечить рентабельность деятельности Общества и, как результат, – получение прибыли, повышение капитализации Общества и дальнейшее эффективное развитие.**

**ОАО «ДЭК» является основным Гарантирующим поставщиком электроэнергии для населения и предприятий второй неценовой зоны оптового рынка электроэнергии, а также имеет статус Единого закупщика, выполняющего функцию покупки и продажи электроэнергии (мощности) участникам оптового рынка второй неценовой зоны.**

**Одна из основных задач Общества – способствовать становлению и развитию конкурентных рынков на территории второй неценовой зоны с учетом положительного и отрицательного опыта деятельности оптового рынка ценовых зон.**

**ОАО «ДЭК» – энергосбытовая организация, осуществляющая свою деятельность на территории Приморского и Хабаровского краев, Еврейской автономной и Амурской областей и поставяющая на розничный рынок более половины объема электрической энергии, потребляемой на территории Дальнего Востока.**

**Абонентами Общества являются свыше 45 тысяч предприятий и организаций Дальнего Востока и более 1,5 миллионов жителей региона. Ежегодное потребление электроэнергии на обслуживаемой территории составляет более 22 миллиардов киловатт-часов, и этот показатель постоянно растет.**

**Компания реализует ряд стратегических программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, сокращению затрат, клиентоориентированному подходу в сбыте электроэнергии, а также организации высокотехнологичных Центров обслуживания юридических и физических лиц, внедрение новых информационных сервисов для потребителей.**

**ОАО «ДЭК» является холдинговой компанией, объединяющей предприятия целевой структуры (ОАО «ДГК» и ОАО «ДРСК») и 16 ремонтно-сервисных и непрофильных дочерних и зависимых обществ.**

### **3.1.4. Контактная информация**

Место нахождения эмитента

**690091 Россия, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19**

Телефон: **(423) 240-68-45**

Факс: **(423) 265-74-43**

Адрес электронной почты: **priemn@dvec.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **[www.dvec.ru](http://www.dvec.ru); [www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11385](http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11385)**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Отдел корпоративных событий и взаимодействия с акционерами Департамента корпоративного управления ОАО «ДЭК»**

Место нахождения подразделения: **690091, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19, каб. 1/1**

Телефон: **(423) 241-12-51, 265-73-66, 265-73-65, 265-74-43, 265-72-88, 265-73-62**

Факс: **(423) 241-12-51**

Адрес электронной почты: **keg@dvec.ru; fond3@dvec.ru**

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

### 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

2723088770

### 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Наименование: *Амурэнергосбыт*

Место нахождения: *675000, г. Благовещенск, 50 лет Октября, д. 65/1*

Дата открытия: *01.02.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Стороженко Виталий Анатольевич*

Срок действия доверенности: *31.12.2014*

Наименование: *Дальэнергосбыт*

Место нахождения: *690091, г. Владивосток, ул. Октябрьская, д. 8*

Дата открытия: *01.02.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Беляева Ирина Иосифовна*

Срок действия доверенности: *31.12.2014*

Наименование: *Хабаровскэнергосбыт*

Место нахождения: *680007, г. Хабаровск, ул. Оборонная, д. 8Б*

Дата открытия: *01.02.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Макаров Георгий Иванович*

Срок действия доверенности: *31.12.2014*

Наименование: *Энергосбыт ЕАО*

Место нахождения: *679000, ЕАО, г. Биробиджан, ул. 60-летия СССР, д. 22А*

Дата открытия: *01.02.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Лопатина Сания Камитовна*

Срок действия доверенности: *31.12.2014*

Наименование: *Представительство ОАО «ДЭК» в г. Москве*

Место нахождения: *119602, г. Москва, ул. Академика Анохина, д. 2, кор. 1*

Дата открытия: *01.02.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Бедарев Александр Антонович*

Срок действия доверенности: *31.12.2014*

## 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

### 3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД: **40.10.3**

Коды ОКВЭД
74.84
80.22.22

### 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: **Реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам)**

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	59 975 090	61 943 711
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99.9	99.9

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	18 070 296	18 484 028
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99.91	99.96

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.*

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

**Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера**

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2013	2014, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0.16	0.11
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0.15	0.1
Топливо, %	0	0
Энергия, %	94.69	95.17
Затраты на оплату труда, %	2.86	2.62
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.06	0.05
Отчисления на социальные нужды, %	0.75	0.76
Амортизация основных средств, %	0.28	0.2
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.04	0.04
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %		
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %		
представительские расходы, %		
иное, %	1	0.96
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	100.02	99.94

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 и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

**Бухгалтерская отчетность Эмитента подготовлена в соответствии с Федеральным Законом №402-ФЗ от 06.12.2011 «О бухгалтерском учете» и ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», ПБУ 10/99 «Расходы организации», ПБУ 9/99 «Доходы организации», ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации».**

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

За 2013 г.

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»**

Место нахождения: **680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49**

ИНН: **1434031363**

ОГРН: **1051401746769**

Доля в общем объеме поставок, %: **59.11**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»**

Место нахождения: **660075, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, 51**

ИНН: **2460066195**

ОГРН: **1042401810494**

Доля в общем объеме поставок, %: **40.89**

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

**Импортные поставки отсутствуют**

За 3 мес. 2014 г.

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»**

Место нахождения: **680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49**

ИНН: **1434031363**

ОГРН: **1051401746769**

Доля в общем объеме поставок, %: **59**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»**

Место нахождения: **660075, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, 51**

ИНН: **2460066195**

ОГРН: **1042401810494**

Доля в общем объеме поставок, %: **41**

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

**Импортные поставки отсутствуют**

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

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

**Эмитент реализует свою продукцию (электроэнергию)**

**- на ОРЭ на территориях Приморского, Хабаровского краев, Амурской области и Еврейской автономной области РФ, и Южно – Якутского района.**

**- РРЭ на территориях Приморского, Хабаровского краев, Амурской области и Еврейской автономной области РФ.**

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

**К существенным событиям/факторам, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг):**

- снижение потребления электроэнергии;**
- высокий уровень технологических и коммерческих потерь;**
- ухудшение финансового положения потребителей, вызванное кризисными явлениями в экономике, и, как следствие - ухудшение платежеспособности.**

**В условиях финансовой нестабильности вероятность негативных изменений в потреблении электроэнергии и платежеспособности клиентов оценивается эмитентом как средняя.**

**Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:**

- планирование деятельности, в том числе оперативное, с учетом изменений в области тарифообразования и энергопотребления;**
- недопущение нарушений платежной дисциплины со стороны потребителей энергии;**
- обновление и совершенствование парка приборов учета;**
- повышение качества коммерческого учета электроэнергии;**
- повышение качества обслуживания потребителей ОАО «ДЭК» в соответствии с принятыми Стандартами.**

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

- совершенствование системы сбыта электрической энергии;**
- усиление финансового контроля;**
- разработка и выполнение программы по снижению издержек;**
- проведение мероприятий, направленных на сохранение статуса гарантирующего поставщика электрической энергии;**
- выстраивание устойчивой системы обратной связи с абонентами - потребителями электроэнергии.**

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

**Эмитент не имеет разрешений (лицензий) сведения которых обязательно указывать в ежеквартальном отчете**

### **3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг**

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

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

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых



### 3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

### 3.3. Планы будущей деятельности эмитента

*Основными приоритетами в развитии Эмитента являются:*

- 1) покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);*
- 2) реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);*
- 3) оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги;*
- 4) диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической энергии;*
- 5) оказание услуг по организации коммерческого учета;*
- 6) предоставление коммунальных услуг населению;*
- 7) разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;*
- 8) выполнение функций гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченных органов;*
- 9) инвестиционная деятельность;*
- 10) оказание консалтинговых и иных услуг, связанных с реализацией электрической энергии юридическим и физическим лицам;*
- 11) организация и проведение работы с кадрами, включая подготовку и переподготовку, проверку знаний персоналом правил технической эксплуатации, правил пожарной безопасности, техники безопасности и других;*
- 12) образовательная деятельность;*
- 13) обеспечение в пределах компетенции режима экономической, физической и информационной безопасности Общества;*
- 14) охранный деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и законодательством Российской Федерации;*
- 15) организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, предупреждения и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

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

*Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента существенно зависят от иных членов банковской группы, банковского холдинга, холдинга или ассоциации*

Подробное изложение характера зависимости результатов финансово-хозяйственной деятельности эмитента от иных членов банковской группы, банковского холдинга, холдинга или ассоциации:

*Результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества существенно зависят от следующих членов Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: ОАО «ДГК» (производителя электроэнергии) и ОАО «ДРСК» (транспортировщика электроэнергии), так расходы по покупке и транспортировке электроэнергии составляют основную долю в структуре себестоимости ОАО «ДЭК».*

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Холдинг ОАО «РАО Энергетические системы Востока»*

Срок участия эмитента: *с даты государственной регистрации ОАО «РАО Энергетические системы Востока» – 01.07.2008*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*Место эмитента в структуре Холдинга: дочернее общество*

*Функции эмитента в Холдинге: покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности), реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам).*

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

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ДГК»*

Место нахождения

*680000 Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49*

ИНН: *1434031363*

ОГРН: 1051401746769

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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:

**Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, производство электрической и тепловой энергии.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бай Алексей Евгеньевич	0	0
Большаков Андрей Николаевич	0	0
Колмогорова Елена Владимировна	0	0
Конев Евгений Юрьевич	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Мустафин Герман Олегович	0	0
Некрасов Игорь Николаевич	0	0
Орлов Эдуард Юрьевич	0	0
Телегин Андрей Сергеевич	0	0
Тихомиров Сергей Васильевич	0	0
Чурилов Дмитрий Викторович	0	0
Шамайко Андриян Валериевич	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич (председатель)	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная**

**сетевая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ДРСК»**

Место нахождения

**675000 Россия, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28**

ИНН: **2801108200**

ОГРН: **1052800111308**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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:

**Оказание услуг по передаче, распределению электрической энергии.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андреев Юрий Андреевич	0	0
Бай Алексей Евгеньевич	0	0
Большаков Андрей Николаевич	0	0
Емельяненко Денис Валерьевич	0	0
Колмогорова Елена Владимировна	0	0
Кораблев Артем Сергеевич	0	0
Мустафин Герман Олегович	0	0
Некрасов Игорь Николаевич	0	0
Телегин Андрей Сергеевич	0	0
Тютюков Герман Викторович	0	0
Холодова Жанна Геннадьевна	0	0
Чеботкевич Виталий Николаевич	0	0
Янко Константин Иванович (председатель)	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

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

### 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

#### 3.6.1. Основные средства

За 2013 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земля	5 001	0
Здания, сооружения, передаточные устройства	910 451	18 170
Машины, оборудование, транспортные средства	839 354	115 558
Производственный и хозяйственный инвентарь, и другие виды основных средств	99 257	13 721
ИТОГО	1 854 063	147 449

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

*В соответствии с Учетной политикой ОАО «ДЭК» начисление амортизации объектов основных средств производится линейным способом.*

Отчетная дата: *31.12.2013*

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земля	5 016	0
Здания, сооружения, передаточные устройства	914 936	4 151
Машины, оборудование, транспортные средства	856 176	27 853
Производственный и хозяйственный инвентарь, и другие виды основных средств	100 169	3 188
ИТОГО	1 876 297	35 192

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

*В соответствии с Учетной политикой ОАО «ДЭК» начисление амортизации объектов основных средств производится линейным способом.*

Отчетная дата: *31.03.2014*

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):

*Объектов основных средств, находящихся в обременении по состоянию на 31.03.2014 года на балансе ОАО «ДЭК» не имеется.*

*Эмитент не планирует приобретать, заменять, продавать и ликвидировать основные средства стоимостью более 10 процентов от общей стоимости основных средств.*

## 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	2013	2014, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	-1.135	-1.235
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	1.24	0.36
Рентабельность активов, %	-1.407	-0.448
Рентабельность собственного капитала, %	-1.843	-0.602
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-1 966 176	-2 194 488
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-3.93	-4.31

**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:

**По итогам 1 квартала 2014 г. Обществом получен убыток в размере (-) 228 312 тыс. руб.**

**Норма чистой прибыли по итогам отчетного периода имеет отрицательное значение (-) 1,235% вследствие полученного убытка.**

**Коэффициент оборачиваемости активов в отчетном периоде составил 0,36.**

**Рентабельность активов в отчетном периоде имеет отрицательное значение (-) 0,448%. Рентабельность собственного капитала в отчетном периоде имеет отрицательное значение (-) 0,602%.**

**Сумма непокрытого убытка в отчетном периоде составила (-) 2 194 488 тыс.руб. Соотношение непокрытого убытка и балансовой стоимости активов в отчетном периоде составило (-) 4,31%.**

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	2013	2014, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	-5 340 677	-5 621 005
Коэффициент текущей ликвидности	0.538	0.56
Коэффициент быстрой ликвидности	0.53	0.555

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

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

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

**Чистый оборотный капитал в отчетном периоде имеет отрицательное значение (-) 5 621 005 тыс. руб. вследствие превышения уровня краткосрочных обязательств над оборотными активами.**

**Коэффициент текущей ликвидности Общества на 31.03.2014 г. равен 0,560 и показывает, что оборотный капитал предприятия способен покрыть краткосрочные обязательства на 56%.**

**Коэффициент быстрой ликвидности Общества на 31.03.2014 г. равен 0,555 и показывает, что наиболее ликвидная часть оборотного капитала (денежные средства, краткосрочные обязательства, краткосрочная дебиторская задолженность) Общества способна покрыть краткосрочные обязательства на 55,5%.**

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

За 2013 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: **Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «ДГК»**

Место нахождения эмитента: **680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49**

ИНН: **1434031363**

ОГРН: **1051401746769**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
01.03.2006	1-01-32532-F	Федеральная служба по финансовым рынкам России
11.05.2007	1-01-32532-F-001D	Федеральная служба по финансовым рынкам России
02.06.2009	1-01-32532-F-002D	Федеральная служба по финансовым рынкам России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **3 104 139 086 400**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **31 041 390 864 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **30 899 071 983**

Единица измерения: **руб.**

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

**Привилегированные акции не размещались.**

**Решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям в текущем 2014 году, а также в 2013 году не принимались.**

Дополнительная информация:

**Нет.**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «ДРСК»**

Место нахождения эмитента: *Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28*

ИНН: *2801108200*

ОГРН: *1052800111308*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
22.02.2006	1-01-32531-F	Федеральная служба по финансовым рынкам России
12.09.2006	1-01-32531-F-001D	Федеральная служба по финансовым рынкам России
18.06.2009	1-01-32531-F-002D	Федеральная служба по финансовым рынкам России
31.10.2013	1-01-32531-F-003D	Банк России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *914 304 955 827*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *9 143 049 558,27 RUR x 1*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *9 657 984 836*

Единица измерения: *руб.*

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

*Привилегированные акции не размещались.*

*Решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям в текущем 2014 году, а также в 2013 году не принимались.*

Дополнительная информация:

*Нет.*

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 завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

*Резерв под обесценение ценных бумаг на 01.01.2013 составляет 13 999 тыс. руб.*

*Резерв под обесценение ценных бумаг на 31.12.2013 составляет 13 999 тыс. руб.*

Иные финансовые вложения

*Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет*

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

*Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, соответствует балансовой стоимости вложений. Риски, связанные с банкротством организаций (предприятий), указанных в настоящем пункте ежеквартального отчета, отсутствуют.*

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:

*ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений»*

На дату окончания отчетного квартала

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: **Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «ДГК»**

Место нахождения эмитента: **680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49**

ИНН: **1434031363**

ОГРН: **1051401746769**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
01.03.2006	1-01-32532-F	Федеральная служба по финансовым рынкам России
11.05.2007	1-01-32532-F-001D	Федеральная служба по финансовым рынкам России
02.06.2009	1-01-32532-F-002D	Федеральная служба по финансовым рынкам России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **3 104 139 086 400**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **31 041 390 864 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **30 899 071 983**

Единица измерения: **руб.**

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

**Привилегированные акции не размещались.**

**Решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям в текущем 2014 году, а также в 2013 году не принимались.**

Дополнительная информация:

**Нет.**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «ДРСК»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28**

ИНН: **2801108200**

ОГРН: **1052800111308**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
22.02.2006	1-01-32531-F	Федеральная служба по финансовым рынкам России
12.09.2006	1-01-32531-F-001D	Федеральная служба по финансовым рынкам России
18.06.2009	1-01-32531-F-002D	Федеральная служба по финансовым рынкам России
31.10.2013	1-01-32531-F-003D	Банк России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **966 090 999 800**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 660 909 998 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 657 984 836**

Единица измерения: **руб.**

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

**Привилегированные акции не размещались.**

**Решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям в текущем 2014 году, а также в 2013 году не принимались.**

Дополнительная информация:

**Нет.**



Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

*Величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленного за счет имущества такого акционерного общества*

Количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) акций, полученных эмитентом: *Количество акций ОАО "ДРСК" дополнительного выпуска (штук): 55 757 800 000, Номинальная стоимость каждой акции дополнительного выпуска (руб.): 0,01.*

*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:

*Резерв под обесценение ценных бумаг на 01.01.2013 составляет 13 999 тыс. руб.*

*Резерв под обесценение ценных бумаг на 31.12.2013 составляет 13 999 тыс. руб.*

Иные финансовые вложения

*Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет*

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

*Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, соответствует балансовой стоимости вложений. Риски, связанные с банкротством организаций (предприятий), указанных в настоящем пункте ежеквартального отчета, отсутствуют.*

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:

*ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений»*

#### 4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2013 г.

*Нематериальные активы у эмитента отсутствуют*

На дату окончания отчетного квартала

*Нематериальные активы у эмитента отсутствуют*

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

*С 31 августа 2011 г. ОАО «ДЭК» является членом Некоммерческого партнерства «Объединение независимых энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций» на основании решения Совета Директоров ОАО «ДЭК» от 17 мая 2011 г. Платежи за участие отражаются в бизнес-плане ОАО «ДЭК» как взносы. Ежемесячный размер взноса составляет 10 000 рублей.*

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

*За последние 5 лет можно выделить следующие тенденции, характерные для отрасли в целом:*

- В 2009 году снижение энергопотребления от уровня 2008 г. составило около 5%, за счет спада производства вследствие волны кризисных явлений в экономике.*
- В 2010г. отмечен устойчивый прирост электропотребления от уровня 2009 г. на 6,2%.*
- В 2011 г. прирост электропотребления от уровня 2010 г. составил 2,15%.*
- В 2012 г. прирост электропотребления от уровня 2011 г. составил 3,6%.*
- В 2013 г. снижение электропотребления от уровня 2012 г. составило 3,4%.*
- В 1 квартале 2014 г. снижение электропотребления от уровня аналогичного периода 2013 г. составило 4,1%. Основным фактором является сокращение энергопотребления по крупным потребителям вследствие спада производства, самостоятельного выхода потребителей на оптовый рынок.*

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

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

*отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:*

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

- *значительная степень государственного регулирования в отрасли, в том числе в части регулирования тарифов на электроэнергию;*
- *реформирование энергетики и связанное с ней продолжающееся изменение законодательства и правил работы на рынке, в том числе темпы либерализации рынка электроэнергии и мощности. Вступило в действие Постановление Правительства №442 от 04 мая 2012 года «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». С 1 июля 2013 г. эмитент согласно вступившим в силу требованиям п. 74 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» осуществляет на розничном рынке электроэнергии расчеты с конечными потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт только по трехставочному тарифу;*
- *рост энергопотребления в ряде регионов деятельности эмитента, связанный с реализацией инвестиционных проектов и ростом электропотребления населением;*

*Действие данных факторов будет оказывать влияние на деятельность эмитента на протяжении ближайших нескольких лет. К факторам, которые могут ухудшить результаты деятельности эмитента, относятся:*

1. Социальные факторы:

*Демографическая ситуация в регионах Дальнего Востока продолжает оставаться сложной. На протяжении последних лет по Приморскому краю, Хабаровскому краю и Амурской области продолжается естественная убыль населения.*

*В результате произошедшего летом 2013 г. самого крупного за последние 130 лет наводнения в Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского края нанесен урон жилым пунктам, попавшим в зону затопления, что сказалось на полезном отпуске и платежеспособности потребителей. Эмитентом обеспечена реализация всех решений органов власти при осуществлении мероприятий по ликвидации последствий наводнения, в том числе осушении жилых домов.*

2. Технологические факторы:

*Оборудование, используемое для производства энергии, имеет значительный физический износ, часть оборудования уже выработала парковый ресурс.*

*Ограничена пропускная способность магистральных электрических сетей.*

3. Экономические факторы:

*Тарифы на электроэнергию превышают среднероссийские, кроме того, перекрестное субсидирование между группами потребителей увеличивает тарифную нагрузку на промышленность. Кроме того, присутствует перекрестное субсидирование между видами энергии (электроэнергией и теплоэнергией).*

4. Политические факторы:

*В ближайшие 11-13 лет невозможно создание полноценного конкурентного рынка электроэнергии в силу несоответствия регулируемых тарифов затратам на производство энергии и больших объемов перекрестного субсидирования и выделяемых субвенций из Федерального и Региональных бюджетов.*

*К факторам, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, относятся:*

1. Экономические факторы:

*Ограничение динамики роста тарифов на электроэнергию на ОРЭ.*

2. Политические факторы:

*Основные политические факторы, оказывающие влияние на электроэнергетику это – проводимая государством политика направленная на либерализацию энергетического сектора и создание конкурентного рынка электроэнергии и мощности, принятие в этой связи нормативных актов обеспечивающих правовую поддержку преобразований и поэтапный переход к рыночному механизму ценообразования в электроэнергетике.*

3. Технологические факторы:

*Развитие ГЭС в ОЭС Востока, в том числе планы по сооружению Нижне-Бурейской ГЭС и Нижне-Зейской ГЭС в Амурской области, строительство ГЭС на территории Южно-Якутского района, позволит улучшить структуру генерирующих мощностей ОЭС Востока и повысить эффективность работы ТЭЦ. Имеется стратегия развития энергетического комплекса в соответствии с программой социально-экономического развития республики Якутия, согласно которому предусмотрено подключение центрального региона Якутии к ОЭС Востока. Реализуются приоритетные проекты по строительству Совгаванской ТЭЦ, а также расширению существующей Благовещенской ТЭЦ, в перспективе намечено строительство ряда новых тепловых станций, в том числе Уссурийской ТЭЦ, Восточной ТЭЦ в г. Владивостоке. Реализация планов сетевого строительства магистральных сетей внутри ОЭС ДВ и связей с ОЭС Сибири создаст в перспективе к 2016-2020 гг. технические возможности для оптимизации загрузки генерирующих мощностей.*

4. Социальные факторы:

*В связи с государственной политикой и планами Правительства РФ по развитию промышленности на территории Дальнего Востока, определением территорий для развития нефетранспортного и газотранспортного бизнеса, а также глубокой нефтепереработки, экспертами прогнозируется снижение темпов естественной убыли населения и увеличение притока мигрантов.*

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий: Имеется стратегия развития энергетического комплекса в соответствии с программой социально-экономического развития республики Якутия, согласно которому предусмотрено подключение центрального региона Якутии к ОЭС Востока. Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

- совершенствование системы сбыта электрической энергии;
- усиление финансового контроля;
- разработка и выполнение программы по снижению издержек;
- проведение мероприятий, направленных на сохранение статуса гарантирующего поставщика электрической энергии;
- выстраивание устойчивой системы обратной связи с абонентами - потребителями электроэнергии.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период: К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- снижение потребления электроэнергии;
- ухудшение финансового положения потребителей и, как следствие – ухудшение платежеспособности.

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния, по мнению эмитента, на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

- обширная зона деятельности эмитента, как гарантирующего поставщика;
- имя компании, ее авторитет на рынке;
- высокая техническая оснащенность и укомплектованность квалифицированным персоналом;
- эффективная организация приема платежей за электроэнергию от населения.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия: В числе таких событий/факторов можно назвать следующие:

- устранение перекрестного субсидирования;
- внесение поправок в действующую нормативную базу по расчету потребителей юридических лиц;
- реализация совместно с территориальными сетевыми компаниями программ установки и замены приборов учета;
- реализация мероприятий предусмотренных Федеральным Законом №261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» в части оснащения приборами учета;
- повышение платежной дисциплины потребителей электроэнергии;
- улучшение финансовых результатов деятельности эмитента, в т.ч. усиление финансового контроля и внедрение программ по снижению издержек.

Эмитент намерен добиться наступления указанных событий/факторов путем реализации разработанных мероприятий.

#### 4.6.2. Конкуренты эмитента

Структура конкуренции ОАО «ДЭК» - Холдинг:

1) Интенсивность конкуренции между традиционными конкурентами:

Интенсивность конкуренции между существующими в регионе производителями в ближайшие годы будет возрастать в связи с наращиванием мощностей более эффективной гидрогенерации и вытеснением с рынка генерации ТЭС ОАО «ДГК».

2) Угроза со стороны потенциальных конкурентов - новичков в данной сфере:

Высокие входные барьеры на рынок генерации электро- и теплоэнергии в ближайшей перспективе (5 лет) не дадут возможности появиться новым производителям. Уход потребителей на альтернативную выработку энергии собственной генерацией носит единичный, локальный характер: в настоящее время ОАО «Роснефть» определяет вариант строительства собственной ТЭЦ для дочерней компании ОАО «Восточная нефтехимическая компания» (в г. Находка, Приморский край).

3) Зависимость от покупателей:

С 2013 года согласно ПП РФ № 442 от 04.05.2012 г. вырос риск выхода крупных промышленных потребителей на ОРЭ, как самостоятельно, так и через независимые энергосбытовые компании, создает угрозу потери части потребителей на розничных рынках электроэнергии.

4) Зависимость от поставщиков:

Большая зависимость от поставщиков топлива (небольшое количество компаний, ОАО «СУЭК» - основной поставщик угля, ОАО «Газпром» - основной поставщик газа).

5) Угроза со стороны заменителей товара или услуги:

В ближайшее время отсутствует перспектива появления альтернативы электро- и теплоэнергии.

ОАО «ДЭК» - энергосбытовое направление:

1) Интенсивность конкуренции между традиционными конкурентами:

*Интенсивность конкуренции возрастет. Существуют планы по расширению доли на рынке и выводу на ОРЭ(М) новых потребителей энергосбытовыми компаниями: ООО «Русэнергосбыт», ООО «Русэнергоресурс», ООО «Транснефтьэнерго», ЗАО «Система», ЗАО «Альянс-энерго», ОАО «Оборонэнергосбыт» и других.*

*2) Угроза со стороны потенциальных конкурентов - новичков в данной сфере:*

*Высокие угрозы появления новых конкурентных энергосбытовых компаний из-за относительно низких входных барьеров. Так в интересах ООО «Березитовый рудник», Амурская область с 2014 г. начата работа на ОРЭМ ООО «Инженерные изыскания», по территории Хабаровского края ООО «ГлавЭнергоСбыт» в интересах ЗАО «Дальтрансуголь».*

*3) Зависимость от покупателей:*

*Зависимость от крупных потребителей существует в силу существующего объема перекрестного субсидирования между группами потребителей. Последствия ухода крупных потребителей к альтернативным энергосбытовым компаниям минимизированы дифференциацией с 1 января 2013 г. сбытовой надбавки в зависимости от максимальной мощности потребителя, а также выходом Федерального закона от 06.11.2013 г. №308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике», согласно которому с 1 января 2014 г. на территории Приморского и Хабаровского краев отменены договоры аренды «последней мили» объектов ЕНЭС.*

*4) Зависимость от поставщиков:*

*Высокая зависимость от основных поставщиков электроэнергии (ОАО «ДГК» и ОАО «ГидроОГК»). Создание оптового рынка и развитие конкуренции в генерации в перспективе снизит зависимость от поставщиков электроэнергии.*

*5) Угроза со стороны заменителей товара или услуги:*

*Угроза отказа от энергосбытовых услуг и ухода части платежеспособных потребителей на обслуживание к альтернативным энергосбытовым компаниям либо использование собственной генерации.*

*Издержки ОАО «ДЭК» - Холдинг:*

*Возможности по снижению издержек за счет увеличения масштабов производства, тендерных оптовых (для всей генерации) закупок, реализации программ по управлению издержками.*

*ОАО «ДЭК» - энергосбытовое направление: Возможности по снижению издержек за счет преимуществ перед конкурентами – большой охваченной доли рынка, технической оснащенности, тендерных оптовых (для всех энергосбытовых подразделений) закупок, реализации программ по управлению издержками, а также использования эффекта обучения.*

*Выводы: На основании изложенного анализа основными стратегическими приоритетами компаний Холдинга ОАО «ДЭК» должны стать обеспечение безубыточной деятельности компаний и стабилизации финансового положения, сохранение клиентской базы, с учетом перспективы увеличения интенсивности конкуренции в энергосбытовой сфере.*

## **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:

*В соответствии с Уставом ОАО «ДЭК» органами управления являются:*

*Органами управления Общества являются:*

- Общее собрание акционеров;*
- Совет директоров;*
- Правление;*
- Генеральный директор.*

*Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.*

*Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и Генеральному директору Общества. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах» (п.10.3. Устава ОАО «ДЭК»).*

*«10.2. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:*

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;*
- 2) реорганизация Общества;*
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав,*

*предоставляемых этими акциями;*

*5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;*

*6) 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;*

*7) дробление и консолидация акций Общества;*

*8) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;*

*9) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;*

*10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;*

*11) утверждение Аудитора Общества;*

*12) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);*

*13) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;*

*14) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;*

*15) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;*

*16) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*

*17) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*

*18) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;*

*19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;*

*20) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;*

*21) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;*

*22) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».*

*В соответствии с п. 15.1 статьи 15 Устава ОАО «ДЭК» Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.*

*«К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:*

*1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, стратегии Общества;*

*2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;*

*3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;*

*4) избрание секретаря Общего собрания акционеров;*

*5) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;*

*6) вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 8, 12-21 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава, а также уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;*

*7) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;*

*8) утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета 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;*

*9) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 11, 24, 42 пункта 15.1. статьи 15 настоящего 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) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;
- 13) определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с ними;
- 14) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- 15) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 16) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;
- 17) принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;
- 18) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
- 19) утверждение годового бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), ежеквартальное утверждение отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества;
- 20) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;
- 21) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
- 22) определение основных принципов и условий выплаты вознаграждений, установления льгот и компенсаций руководящему составу Общества, утверждение перечня должностей, относящихся к руководящему составу Общества, и предварительное согласование кандидатур, назначаемых на данные должности;
- 23) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, а также внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;
- 24) об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество и прекращении участия Общества в других организациях;
- 25) определение кредитной политики Общества и принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений 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 Общества;
- 26) предварительное одобрение сделок, связанных с передачей Обществом в доверительное управление акций (долей) дочерних и зависимых хозяйственных обществ;
- 27) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;
- 28) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 29) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 30) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 31) избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 32) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 33) избрание Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 34) 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;

35) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

36) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а так же привлечение его к дисциплинарной ответственности;

37) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества, членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;

38) рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

39) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

40) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или « воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров (участников) ДЗО выполняет Совет директоров Общества), и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров (участников) ДЗО, когда функции общих собраний акционеров (участников) ДЗО выполняет Совет директоров Общества):

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об увеличении уставного капитала ДЗО 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) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов создаваемых организаций), а также о совершении ДЗО сделок (в том числе приобретение, отчуждение, передача в залог или иное обременение путем совершения одной или нескольких взаимосвязанных сделок) с акциями и долями организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), с имуществом, составляющим основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

л) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

м) об избрании Председателя Совета директоров и досрочном прекращении его полномочий;

н) об избрании Генерального директора ДЗО и досрочном прекращении его полномочий;

о) об определении условий трудового договора с Генеральным директором ДЗО или об определении лица, уполномоченного Советом директоров ДЗО на определение условий трудового договора с Генеральным директором ДЗО и подписание трудового договора с Генеральным директором ДЗО;

п) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;

р) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;

с) об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;

т) об утверждении бизнес – плана (скорректированного бизнес – плана) ДЗО и утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении бизнес – плана ДЗО;

у) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам финансового года ДЗО;

ф) о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ДЗО и порядку его выплаты;

х) о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, а также по результатам финансового года ДЗО;

ц) об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО и об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО, в том числе рассмотрение вопросов, связанных с реализацией крупных инвестиционных проектов ДЗО (в соответствии с внутренним документом ДЗО,

регулирующим инвестиционную деятельность ДЗО);

ч) об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты ДЗО, а также об утверждении страховщиков (утверждение результатов выбора страховщиков) ДЗО и страхового брокера, осуществляющего выбор страховщиков ДЗО;

ш) об утверждении Программы страховой защиты ДЗО и изменений в Программу страховой защиты ДЗО; и) о рассмотрении отчета единоличного исполнительного органа ДЗО об обеспечении страховой защиты ДЗО.

41) 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 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 порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

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;

42) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости внеоборотных активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, составляющее 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, а также одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры) не определены;

в) сделок, в соответствии с которыми третьи лица получают права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом Общества (в том числе, отчуждение, аренда, залог) в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров, а также в случаях, когда вышеуказанные случаи Советом директоров не определены;

г) сделок, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров, а также в случаях, когда вышеуказанные случаи Советом директоров не определены;

43) предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельным решением Совета директоров Общества путем утверждения соответствующего реестра указанного имущества;

44) утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение в нее изменений;

45) исключен;

46) 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;

47) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу;

48) создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий, избрание и досрочное прекращение полномочий председателей комитетов Совета директоров Общества, а также утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

49) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;

50) утверждение кандидатуры независимого 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;
- 51) принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;
- 52) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;
- 53) 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;
- 54) 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 её предоставления не определен жилищной политикой Общества;
- 55) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом».

*В соответствии с п. 21.2 статьи 21 Устава ОАО «ДЭК»:*

*«К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:*

- 1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;*
- 2) подготовка бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение и корректировка движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров контрольными показателями движения потоков наличности Общества;*
- 3) подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;*
- 4) принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 1 до 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки (с учетом подпункта 42 пункта 15.1 настоящего Устава);*
- 5) утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;*
- 6) установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;*
- 7) 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;*
- 8) утверждение (корректировка) целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества;*
- 9) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, вынесенных на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества».*

*В соответствии с п. 22.1 статьи 22 Устава ОАО «ДЭК» Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров и Правления Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией.*

*В соответствии с п. 22.2 статьи 22 Устава ОАО «ДЭК» к компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.*

*В соответствии с п. 22.3 статьи 22 Устава ОАО «ДЭК»:*

*«Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, настоящим Уставом и решениями Совета директоров Общества:*

- 1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;*
- 2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;*
- 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) в соответствии с организационной структурой исполнительного аппарата Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;*
- 7) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;*
- 8) осуществляет функции Председателя Правления Общества;*

9) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;

10) представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;

11) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;

12) разрабатывает и представляет на утверждение Правлению Общества целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и несет ответственность за их выполнение;

13) представляет Совету директоров отчеты об утвержденных Правлением для подразделений (должностных лиц) Общества целевых значениях ключевых показателей эффективности (КПЭ) и результатов их выполнения;

14) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

**Кодекс корпоративного управления ОАО «ДЭК» утвержден решением Совета директоров Общества 12.11.2007 (Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» от 12.11.2007 № 29).**

## 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

### 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Акульшин Владимир Григорьевич**

Год рождения: **1970**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ОАО «СУЭК»	Начальник Управления - заместитель директора по сбыту, Директор по сбыту
2013	настоящее время	ООО «СУЭК Хакасия»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо по 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: **Бай Алексей Евгеньевич**

Год рождения: **1978**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО «СУЭК»	Начальник Управления корпоративного взаимодействия с обществами энергетики
2009	2011	ООО «УК Сибирская генерирующая компания»	Директор по корпоративным активам
2011	2014	ООО «Сибирская генерирующая компания»	Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам
2014	настоящее время	ОАО «Квадра»	Директор по развитию
2013	настоящее время	ОАО «ДГК»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ДРСК»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «МРСК Сибири»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Энергосервисная компания Сибири»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Сибирьэлектросетьсервис»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Большаков Андрей Николаевич**

Год рождения: **1955**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ООО «КОИМТЭК»	Директор по проектам в топливно-энергетическом комплексе
2008	2008	ОАО «СУЭК»	Эксперт по вопросам топливно-энергетического комплекса (совместительство)
2009	2012	ООО «ЭкоПрог»	Заместитель директора Департамента промышленных объектов по энергетике
2012	настоящее время	ООО «Сибирская генерирующая компания»	Начальник Управления перспективного развития
2013	настоящее время	ОАО «Кузбассэнерго»	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Красноярская ТЭЦ-1»	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ДГК»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ДРСК»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

**ФИО: Власов Алексей Валерьевич**

**(председатель)**

Год рождения: **1974**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2008	ОАО «ОГК-3»	Главный эксперт отдела

			коммерческого диспетчирования и анализа
2008	2012	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник Департамента оптового рынка электроэнергии
2012	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Директор по развитию розничного рынка энергии
2013	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Председатель Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента  
**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

**ФИО: Грибановский Игорь Владимирович**

Год рождения: **1972**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ОАО «СУЭК»	Заместитель генерального директора - Коммерческий директор
2008	настоящее время	SUEK POLSKA Sp. Zo.o	Председатель наблюдательного совета
2008	настоящее время	СУЭК АГ	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента  
**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за

преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Коваленко Алексей Александрович**

Год рождения: **1977**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ОАО «СУЭК»	Заместитель начальника Управления по поставкам на предприятия ЖКХ
2012	настоящее время	ОАО «СУЭК»	Начальник Управления по работе с дебиторской задолженностью и взаимодействию с антимонопольным органом
2013	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Коптяков Станислав Сергеевич**

Год рождения: **1982**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО «РАО Энергетические системы	Заместитель генерального директора

		Востока»	по корпоративному управлению
2009	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Директор по корпоративному управлению
2013	настоящее время	ОАО «Камчатскэнерго»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Передвижная энергетика»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Чукотскэнерго»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «СЭК»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ДГК»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента  
*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Кудряшов Валентин Геннадьевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО «Интер РАО ЕЭС»	Руководитель дирекции аудита экономики и управления Департамента внутреннего аудита
2010	2012	ОАО «РусГидро»	Руководитель Департамента внутреннего контроля
2012	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник Департамента внутреннего аудита
2013	настоящее время	ОАО АК «Якутскэнерго»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента  
***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Сорокин Игорь Юрьевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ООО «УК Сибирская генерирующая компания»	Заместитель технического директора – Директор по инвестициям
2011	2012	ООО «Сибирская генерирующая компания»	Заместитель технического директора – Директор по инвестициям
2013	2013	ООО «Сибирская генерирующая компания»	Директор по инвестиционному развитию
2013	настоящее время	ООО «Управляющая компания объектов коммерческой недвижимости»	Генеральный директор
2013	настоящее время	ОАО «МРСК Сибири»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента  
***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Сторожук Сергей Константинович**

Год рождения: **1982**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2008	ОАО «ОГК-3»	Главный специалист
2008	2009	ОАО «ОГК-3»	Ведущий эксперт
2009	2009	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Главный эксперт
2009	2010	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник отдела разработки договоров электроэнергетики и мощности
2010	2013	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник отдела нормативного регулирования и анализа Департамента оптового рынка электроэнергии
2013	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник Департамента оптового рынка электроэнергии
2013	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Суворова Светлана Викторовна**

Год рождения: **1972**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

с	по		
2009	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник Юридического департамента, Директор по правовым вопросам - начальник Юридического департамента
2013	настоящее время	ОАО «Передвижная энергетика»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента  
*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: Тихомиров Сергей Васильевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО «ТГК-10», ОАО «Фортум»	Директор Тюменской ТЭЦ-1
2010	2011	ОАО «Фортум»	Директор Тюменской ТЭЦ-2
2012	2012	ЗАО «Кварц - Новые технологии»	Заместитель технического директора
2012	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Технический директор
2013	настоящее время	ОАО «ДГК»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Камчатскэнерго»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Чукотскэнерго»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Сахалинэнерго»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Дальтехэнерго»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента  
*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Удалов Алексей Анатольевич**

Год рождения: **1976**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ООО «Новгородаудит»	Заместитель генерального директора
2009	2010	ЗАО «КЭС»	Заместитель начальника Департамента тарифной политики
2010	2011	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Руководитель Дирекции тарифообразования
2011	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник Департамента стратегических проектов и программ развития
2013	настоящее время	ОАО АК «Якутскэнерго»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «СКК»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента  
*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Чурилов Дмитрий Викторович**

Год рождения: **1972**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО «Интер РАО ЕЭС»	Руководитель Дирекции по организации топливообеспечения
2009	2010	ОАО «Интер РАО ЕЭС»	Заместитель руководителя Департамента топливно-ресурсного обеспечения
2010	2011	ОАО «Интер РАО ЕЭС»	Руководитель Департамента топливно-ресурсного обеспечения
2011	2013	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Директор по топливообеспечению и закупкам
2013	2014	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Заместитель Генерального директора по управлению ресурсами
2013	настоящее время	ОАО «ВОСТЭК»	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Энерготрансснаб»	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ДГК»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Яковлев Алексей Дмитриевич**

Год рождения: **1978**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее

время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник Департамента финансовой политики
2011	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Финансовый директор
2013	настоящее время	ОАО «ДГК»	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «Сахалинэнерго»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо по 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: *Милуш Виктор Владимирович*

Год рождения: *1959*

Образование:

*Высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО «ДГК»	Директор филиала «ЛутЭК»
2009	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Генеральный директор
2009	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Председатель Правления
2013	настоящее время	НП ФК «Луч-Энергия»	Председатель Правления

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

### 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Милуш Виктор Владимирович**

**(председатель)**

Год рождения: **1959**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО «ДГК»	Директор филиала «ЛуТЭК»
2009	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Генеральный директор
2009	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Председатель Правления
2013	настоящее время	НП ФК «Луч-Энергия»	Председатель Правления

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Гусева Светлана Юрьевна**

Год рождения: **1964**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО «ДГК»	Начальник управления персоналом филиала «ЛуТЭК»
2010	2012	ОАО «ДЭК»	Заместитель генерального директора по управлению персоналом
2012	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Заместитель генерального директора по персоналу и общественным коммуникациям
2012	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Правления

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо по 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: **Ефремов Александр Сергеевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению
2011	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Правления

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: **Тюрина Елена Юрьевна**

Год рождения: **1953**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО «ДЭК»	Первый заместитель генерального директор по финансам
2010	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Первый заместитель генерального директор по экономике и финансам
2008	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Правления

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: **Хитун Сергей Андреевич**

Год рождения: **1961**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству



Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Заместитель генерального директора по сбыту
2010	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Правления
2013	настоящее время	ЗАО «ЖКУ»	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001716**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001716**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Правило Виталий Иванович**

Год рождения: **1965**

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		
2007	2010	ОАО «ДГК»	Заместитель директора филиала аппарата управления филиала «ЛуТЭК»
2010	2011	ОАО «ДГК»	Директор структурного подразделения Владивостокская ТЭЦ-2 филиала «Приморская генерация»
2011	2012	ОАО «ДЭК»	Заместитель генерального директора по общим вопросам
2012	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Заместитель генерального директора по техническим вопросам, закупкам и инвестициям
2013	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Правления
2013	настоящее время	ОАО «АТП ЛуТЭК»	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО «АвтотранспортЭнерго»	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО «ЖКУ»	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента  
*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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, льгот 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:

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 310	362
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов	164	
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	1 474	362

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*Размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров эмитента регламентируются Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ДЭК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением собрания акционеров Общества.*

*В соответствии с Положением, утв. решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ДЭК» 21.06.2012 (Протокол от 22.06.2012 № 8), за участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (тридцати) дней с даты заседания Совета директоров. Размер вознаграждения Председателя Совета директоров увеличивается на 30%.*

*При этом общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения (100 000 (Сто тысяч) рублей).*

*Вознаграждения и компенсации Председателю и членам Совета директоров Общества, являющимися лицами, в отношении которых законодательством предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.*

*Членам Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.), в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а*

*также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членов Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества. В случае, если в Обществе предусмотрены несколько норм возмещения командировочных расходов, то применяется норма, предусматривающая максимальный размер возмещения командировочных расходов, установленная для соответствующей территории Российской Федерации или территории за пределами Российской Федерации. Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.*

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления		
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
<b>ИТОГО</b>		

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*В соответствии с решением Совета директоров ОАО «ДЭК» (Протокол заседания от 27.10.2008 № 65) вознаграждения и компенсации членам Правления Общества не выплачиваются.*

#### **5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

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 со ст. 23 Устава ОАО «ДЭК» для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.*

*В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества.*

*Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.*

*По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.*

*К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:*

- *подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;*
- *анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
- *организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:*
  - *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, внутренним и иным документам Общества;*
  - *контроль за сохранностью и использованием основных средств;*
  - *контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*
  - *контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;*
  - *контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;*
  - *проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;*
  - *проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных*

предыдущими проверками (ревизиями);

- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово- хозяйственной деятельности Общества.

Все решения по вопросам, отнесенным к компетенции Ревизионной комиссии, принимаются простым большинством голосов от общего числа ее членов.

Ревизионная комиссия Общества вправе, а в случае выявления серьезных нарушений в финансово- хозяйственной деятельности Общества, обязана потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется внутренним документом Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества.

Ревизионная комиссия в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе для проведения проверки (ревизии) привлекать специалистов в соответствующих областях права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других, в том числе специализированные организации.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 (Десятью) процентами голосующих акций Общества.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Срок работы службы внутреннего аудита: с даты государственной регистрации ОАО «ДЭК» (с 01.02.2007 функции службы внутреннего аудита Общества были возложены на Управление финансового аудита, непосредственно Служба внутреннего аудита создана 01.02.2008)

Ключевые сотрудники Службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»: руководитель - Маслов Василий Геннадьевич, заместитель руководителя - Павленко Татьяна Ивановна.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Основные функции Службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»:

- контроль за соответствием совершенных в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях финансовых и хозяйственных операций интересам Общества с целью защиты активов Общества;
- проверка бухгалтерской и оперативной информации, предоставляемой подразделениями исполнительного аппарата, филиалами и представительствами Общества, включая экспертизу средств и способов, используемых для идентификации, оценки, классификации такой информации и составление на ее основе отчетности, а также специальное изучение отдельных статей отчетности, включая детальные проверки операций, остатков по бухгалтерским счетам;
- проверка наличия, состояния и обеспечения сохранности имущества Общества, включая оценку организации процессов учета, эффективности использования, исполнения решений органов управления Общества, в отношении использования активов, оценку текущей ликвидности активов;
- независимая оценка и анализ финансового состояния Общества в целом, его филиалов и структурных подразделений;
- контроль за сделками, в совершении которых имеется заинтересованность и крупными сделками;
- контроль за исполнением процедур внутреннего контроля и анализ эффективности системы внутреннего контроля в целом, а также и эффективности контроля отдельных стратегических проектов и направлений деятельности Общества;
- оценка адекватности уровня рисков деятельности Общества, а также отдельных проектов, процессов, решений и сделок целям деятельности и требованиям нормативной базы Общества;
- разработка методологий по организации системы внутреннего контроля в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях и оказание консультаций по их внедрению;
- активное содействие Совету директоров Общества, Комитету по аудиту и менеджменту Обществу, путем оказания соответствующих консультаций;
- выявление, классификация и анализ рисков в сфере финансово-экономической деятельности в ходе внутренних аудиторских проверок, разработка предложений по их снижению;
- оценка адекватности уровня рисков деятельности Общества, а также отдельных проектов, процессов, решений и сделок целям деятельности и требованиям нормативной базы Общества;
- взаимодействие с Ревизионной комиссией Общества и внешними аудиторами, осуществляемое при посредстве Комитета по аудиту Общества;
- обеспечение достаточной уверенности в отношении достоверности финансовой отчетности Общества и соблюдения процедур ее подготовки, а также соблюдения требований ведения бухгалтерского учета в Обществе;
- своевременное информирование Комитета по аудиту и генерального директора о выявленных отклонениях

- и нарушениях в деятельности Общества, а также представление предложений по устранению выявленных в ходе проведения проверок и мониторинга нарушений, недостатков и рекомендаций по повышению эффективности управления;
- анализ и разработка рекомендаций по повышению эффективности и результативности бизнес-процессов Общества, оценка применимости стандартов, регламентов и методик, утвержденных и действующих в Обществе;
- оценка соответствия действий сотрудников Общества, принятым нормам корпоративной и деловой этики, стратегическим целям Общества, интересам акционеров;
- подтверждение достоверности данных финансовой отчетности, входящих в состав информации, которая подлежит раскрытию Обществом;
- осуществление внутреннего контроля в дочерних и зависимых компаниях (ДЗО) Общества через избранных в состав Ревизионных комиссий ДЗО представителей Общества;
- обеспечение эффективных коммуникаций, в рамках своих функций, с Советом директоров Общества, Комитетом по аудиту, в целях обеспечения Совета директоров Общества и Комитета по аудиту объективной, своевременной, полной и качественной информацией для принятия решений и получения обоснованной уверенности в оценке степени достижения Обществом поставленных целей;
- оказание консультаций менеджменту Общества, по вопросам, входящим в компетенцию внутреннего аудита, при условии сохранения независимости и объективности внутреннего аудита;
- оценка соответствия действующих в Обществе, внутренних организационно-распорядительных документов действующему законодательству, требованиям регулирующих организаций, лучшей мировой практике, решениям органов управления, стратегическим целям Общества, интересам акционеров.
- оценка размера упущенной выгоды и ущерба, причиненного Обществу, действиями сотрудников и третьих лиц.

**Подотчетность Службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»:** Служба внутреннего аудита ОАО «ДЭК» в своей деятельности находится в функциональном подчинении Комитета по аудиту Совета директоров Общества, в административном подчинении Генерального директора (в соответствии с п. 1.4 Положения о Службе внутреннего аудита ОАО «ДЭК»).

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

**Взаимодействие Службы внутреннего аудита с Ревизионной комиссией Общества и внешними аудиторами осуществляется при посредстве Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ДЭК».** Внешние аудиторы являются потребителями результатов деятельности внутреннего аудита в части информации, необходимой при проведении аудита либо снижающей объем аудиторских процедур.

**Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего 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:

**Решением Совета директоров ОАО «ДЭК» (Протокол от 27.01.2014 № 204) утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «ДЭК» в новой редакции.**

## 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: **Ажимов Олег Евгеньевич**

(председатель)

Год рождения: **1977**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО «МРСК Урала»	Заместитель начальника Департамента внутреннего контроля и аудита, Начальник Департамента внутреннего контроля и аудита
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Начальник Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, Начальник Департамента внутреннего аудита

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Жабина Светлана Анатольевна**

Год рождения: **1981**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2011	ОАО «СУЭК»	Главный специалист-эксперт по корпоративному управлению Службы внутреннего контроля и аудита филиала в г. Ленинск- Кузнецкий
2011	2012	ОАО «Кузбассэнерго»	Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита
2013	настоящее время	ООО «СГК»	Заместитель руководителя Регионального управления Службы внутреннего аудита Кузбасского филиала

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Кочанов Андрей Александрович**

Год рождения: **1972**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ОАО «РусГидро»	Начальник Управления организации и проведения контрольных мероприятий в Обществе Департамента внутреннего аудита и управления рисками, Начальник Управления методологии внутреннего контроля Департамента внутреннего контроля
2012	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента  
**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Рохлина Ольга Владимировна**

Год рождения: **1974**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО «Холдинг МРСК»	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита
2010	настоящее время	ОАО «РусГидро»	Начальник Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента  
**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Шариков Александр Сергеевич**

Год рождения: **1975**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Директор Департамента внутреннего контроля
2010	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник отдела внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Служба внутреннего аудита**

ФИО: **Владимирова Светлана Алексеевна**

Год рождения: **1956**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		



2008	2012	ОАО «ДЭК»	Начальник отдела аудита энергосбытовой деятельности Службы внутреннего аудита
2012	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Руководитель сектора аудита энергосбытовой деятельности Службы внутреннего аудита

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: Грибанова Анна Владимировна**

**Год рождения: 1962**

**Образование:**

***Высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ОАО «ДЭК»	Главный специалист отдела аудита энергосбытовой деятельности Службы внутреннего аудита
2012	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Главный специалист сектора аудита энергосбытовой деятельности Службы внутреннего аудита

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Колокольникова Мария Николаевна**

Год рождения: **1977**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ОАО «ДЭК»	Ведущий специалист отдела финансового и управленческого аудита Службы внутреннего аудита
2012	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Ведущий специалист сектора финансового и управленческого аудита Службы внутреннего аудита

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо по 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: **Кошелева Антонина Викторовна**

Год рождения: **1959**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ОАО «ДЭК»	Начальник отдела финансового и управленческого аудита Службы внутреннего аудита
2012	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Руководитель сектора финансового и управленческого аудита Службы внутреннего аудита

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Лысенко Ольга Сергеевна**

Год рождения: **1982**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ОАО «ДЭК»	Ведущий специалист отдела аудита энергосбытовой деятельности Службы внутреннего аудита
2012	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Ведущий специалист сектора аудита энергосбытовой деятельности Службы внутреннего аудита

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Маслов Василий Геннадьевич**

Год рождения: **1975**

Образование:

**Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Руководитель Службы внутреннего аудита

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента  
**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: Павленко Татьяна Ивановна**

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		
2008	2010	ОАО «ДГК»	Заместитель директора филиала «Приморская генерация»
2010	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента  
**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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**

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

## 5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный календарный год, предшествующий первому кварталу, и за первый квартал:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	257	
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов	366	
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	623	

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*Размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии эмитента регламентируются Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ДЭК» вознаграждений и компенсаций, утверждаемым решением собрания акционеров эмитента.*

*В соответствии с указанным Положением (утв. решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ДЭК» 20.05.2009 (Протокол от 27.05.2009 № 4)) за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семикратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением. Выплата указанного вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).*

*За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцатикратной минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной Соглашением на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением. Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.*

*Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии Общества, увеличивается на 50%.*

*Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов. Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.*

*Выплата вознаграждений и компенсаций привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам), не являющимся членами Ревизионной комиссии Общества, производится Обществом на основании заключаемых ими с Обществом договоров. Условия таких договоров утверждаются Советом директоров Общества.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Служба внутреннего аудита*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Заработная плата	8 358	1 841
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	8 358	1 841

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*Выплаты производятся в соответствии с условиями договоров с работниками Службы внутреннего аудита.*

**5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	3 227	3 197
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	1 774 755.8	484 633.9
Выплаты социального характера работников за отчетный период	64 955.1	15 147.9

*Средняя численность за 2013 год. по отношению к 2012 году снизилась на 61 чел., в том числе:*

- численность списочного состава снизилась на 40 чел. за счет проведения в 2012г. мероприятий по оптимизации численности в соответствии с утвержденной организационной структурой ОАО «ДЭК» и филиалов;*
- численность несписочного состава снизилась на 21 чел. в связи с передачей работ по ежемесячному съему показаний в г. Владивосток, г. Артем, г. Находка, г. Уссурийск и с передачей работ по установке (замене) приборов учета электроэнергии в г. Владивосток подрядной организации.*

*Средняя численность за I квартал 2014 года по отношению к аналогичному периоду прошлого года снизилась на 30 чел., в том числе:*

- численность списочного состава снизилась на 5 чел. за счет естественного движения персонала;*
- численность несписочного состава снижена на 25 чел. в связи с необходимостью оптимизации затрат.*

*Сотрудниками (работниками) ОАО «ДЭК» создан профсоюзный орган.*

**5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента**

*Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента*

## **VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела 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: **51 709**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **10**

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): **54 111**

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): **16.04.2013**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **54 111**

### **6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

#### **1.**

##### **Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Р.О.С.Т. Корпоративные Проекты»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Р.О.С.Т. проект»**

Место нахождения

**107996 Россия, г. Москва, ул. Стромынка, 18 корп. 13**

ИНН: **5503039596**

ОГРН: **1025500736238**

Телефон: **(495) 980-9045**

Факс: **(495) 937-5857**

Адрес электронной почты: **office@rostcp.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **077-06547-000100**

Дата выдачи: **14.10.2003**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **8 789 417 300**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

#### **2.**

##### **Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения

**125009 Россия, г. Москва, Средний Кисловский переулок, 1/13 стр. 8**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 234-4280**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **info@ndc.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **7 337 929 231**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

### **6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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

**Муниципальная собственность**

Наименование: **Комитет по управлению государственным имуществом при Администрации г. Якутска**

Место нахождения: **677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, пр. Ленина, д. 15**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.0001**

**Собственность субъектов Российской Федерации**

Наименование: **Республика Саха (Якутия) в лице Министерства имущественных и земельных отношений Республики Саха (Якутия)**

Место нахождения: **677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Аммосова, д. 8**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.0762**

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 (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента**

**Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет**

### **6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций**

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем



собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчётного 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: **27.01.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество энергетики «РАО Энергетические системы Востока»**

Сокращённое фирменное наименование: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**

Место нахождения: **675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **51.03**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **51.03**

Полное фирменное наименование: **DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД)**

Сокращённое фирменное наименование: -

Место нахождения: **Kunr, NICOSIA, ARCH. MACARIOU, 9SEVERIS BUILDING, 3 RD FLOOR, P.C. 1065**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15.8**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **15.8**

Полное фирменное наименование: **MADAKE ENTERPRISES COMPANY LIMITED (МАДЭЙК ЭНТЕРПРАЙЗЕС КОМПАНИ ЛИМИТЕД)**

Сокращённое фирменное наименование: -

Место нахождения: **Georgiou Katsounotou, 3 KITALLIDES BUILDING, Flat/Office 2V P.C.3036, Limassol, Cyprus (Георгиу Катсуноту, 3 КИТАЛИДЕС БИЛДИНГ Квартира/Офис 2Б, П.К. 3036, Лимассол, Кипр)**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.83**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.83**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Приморскуголь»**

Сокращённое фирменное наименование: **ОАО «Приморскуголь»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Приморский край, город Владивосток, улица Тигровая, дом 29**

ИНН: **2540016954**

ОГРН: **1022502259636**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.44**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.44**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество энергетики «РАО Энергетические системы Востока»**

Сокращённое фирменное наименование: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**

Место нахождения: **675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **51.03**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **51.03**

Полное фирменное наименование: **DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД)**

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: **Georgiou Katsounotou, 3 KITALLIDES BUILDING, Flat/Office 2V P.C.3036, Limassol, Cyprus (Георгиу Катсуноту, 3 КИТАЛИДЕС БИЛДИНГ Квартира/офис 2Б 3036, Лимассол, Кипр)**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **31.73**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **31.73**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **25.09.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество энергетики «РАО Энергетические системы Востока»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**

Место нахождения: **675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **51.03**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **51.03**

Полное фирменное наименование: **DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД)**

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: **Georgiou Katsounotou, 3 KITALLIDES BUILDING, Flat/Office 2V P.C.3036, Limassol, Cyprus (Георгиу Катсуноту, 3 КИТАЛИДЕС БИЛДИНГ Квартира/офис 2Б 3036, Лимассол, Кипр)**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **31.73**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **31.73**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «МЕТКОМБАНК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «МЕТКОМБАНК»**

Место нахождения: **623406, Российская Федерация, Свердловская область, г. Каменск-Уральский, ул. Октябрьская, 36**

ИНН: **6612010782**

ОГРН: **1026600000195**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.53**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.53**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **16.04.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество энергетики «РАО Энергетические системы Востока»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**

Место нахождения: **675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28**

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **51.03**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **51.03**

Полное фирменное наименование: **DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД)**

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: **Georgiou Katsounotou, 3 KITALLIDES BUILDING, Flat/Office 2V P.C.3036, Limassol,**

*Cyprus (Георгиу Катсуноту, 3 КИТАЛИДЕС БИЛДИНГ Квартира/офис 2Б 3036, Лимассол, Кипр)*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **31.86**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **31.86**

Полное фирменное наименование: **Lamesa Holding S.A.**

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: **Панама, Р.Н. Plaza 2000 Building, 50th Street, Panama, Republic of Panama**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.78**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.78**

#### **6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность**

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	10	439 635 400
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	10	439 635 400
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

**Указанных сделок не совершалось**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имела заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

**Указанных сделок не совершалось**

#### **6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности**

За 2013 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 339 174 799
в том числе просроченная	2 432 010 036
Дебиторская задолженность по векселям к получению	

в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	498 598 952
в том числе просроченная	336 182 869
Общий размер дебиторской задолженности	5 837 773 750
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	2 768 192 905

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

**Указанных дебиторов нет**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 258 335 021
в том числе просроченная	3 452 319 897
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	611 178 456
в том числе просроченная	340 599 220
Общий размер дебиторской задолженности	6 869 513 477
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	3 792 919 117

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

**Указанных дебиторов нет**

**По состоянию на 31.03.2014 г. размер дебиторской задолженности составил 6 869 513 477 руб., в том числе просроченная – 3 792 919 117 руб. Доля покупателей и заказчиков составляет 91,1%, прочая дебиторская задолженность – 8,9% в структуре дебиторской задолженности.**

## VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

### 7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2013

#### Бухгалтерский баланс на 31.12.2013

<b>Организация: Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»</b> <b>Идентификационный номер налогоплательщика</b> <b>Вид деятельности: Распределение и торговля электроэнергией</b> <b>Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности</b> <b>Единица измерения: тыс. руб.</b> <b>Местонахождение (адрес): 690091 Россия, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19</b>	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710001</b>
	по ОКПО	<b>31.12.2013</b>
	ИНН	<b>98111286</b>
	по ОКВЭД	<b>2723088770</b>
	по ОКОПФ / ОКФС	<b>40.10.3</b>
	по ОКЕИ	<b>47 / 41</b>
		<b>384</b>

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
3.1	Основные средства	1150	1 263 820	1 305 865	1 308 964
3.2	в т.ч. незавершенное строительство	1151	166 529	195 851	180 780
3.3	Доходные вложения в материальные ценности	1160	209 355	277 776	278 085
3.4	Финансовые вложения	1170	42 177 339	41 816 061	41 962 619
3.5	Отложенные налоговые активы	1180	7 179	4 789	4 455
3.6	Прочие внеоборотные активы	1190	69 916	77 619	98 519
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>43 727 609</b>	<b>43 482 110</b>	<b>43 652 642</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
3.7	Запасы	1210	59 605	110 231	131 426
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	37 446	198	3 781
3.8	Дебиторская задолженность	1230	5 837 773	5 814 821	5 202 355
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	63 185	73 913	84 770
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	5 774 588	5 740 908	5 117 585
	в т.ч. покупатели и заказчики	123201	5 339 174	5 333 722	4 789 428
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	59 259	39 286	49 936
3.9	Прочие оборотные активы	1260	296 086	264 204	130 651
	<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>6 290 169</b>	<b>6 228 740</b>	<b>5 518 149</b>
	<b>БАЛАНС (актив)</b>	<b>1600</b>	<b>50 017 778</b>	<b>49 710 850</b>	<b>49 170 791</b>

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
3.10	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	17 223 108	17 223 108	17 223 108
3.11	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	22 907 292	22 907 292	22 907 292
3.12	Резервный капитал	1360	17 909	17 909	16 526
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-1 966 176	-1 262 359	-1 017 890
	<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>38 182 133</b>	<b>38 885 950</b>	<b>39 129 036</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.5	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 769	1 741	2 020
3.15	Прочие обязательства	1450	265 055	415 331	715 607
	в т.ч. поставщики и подрядчики	1451	265 055	415 331	715 607
	<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>266 824</b>	<b>417 072</b>	<b>717 627</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.14	Заемные средства	1510	4 743 000	3 143 000	3 378 000
	в т.ч. кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	4 743 000	3 143 000	3 378 000
3.15	Кредиторская задолженность	1520	6 701 165	7 117 016	5 754 316
	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	4 275 155	4 987 512	4 108 279
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1522	26 527	48 675	64 140
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	33 096	30 151	23 127
	задолженность по налогам и сборам	1524	337 792	272 293	580 991
	авансы полученные	1525	1 933 699	1 730 845	854 499
	прочие кредиторы	1527	94 896	47 540	123 280
	Доходы будущих периодов	1530	1 160	1 232	1 305
3.16	Оценочные обязательства	1540	123 496	146 580	190 507
	<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>11 568 821</b>	<b>10 407 828</b>	<b>9 324 128</b>
	<b>БАЛАНС (пассив)</b>	<b>1700</b>	<b>50 017 778</b>	<b>49 710 850</b>	<b>49 170 791</b>

Генеральный директор \_\_\_\_\_ **В.В. Милуш**  
21 февраля 2014 г.

**Отчет о финансовых результатах  
за 2013 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество  
«Дальневосточная энергетическая компания»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Распределение и торговля электроэнергией**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое  
акционерное общество / Смешанная российская собственность с  
долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **690091 Россия, г. Владивосток, ул.  
Тигровая, 19**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /  
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

**0710002**

**31.12.2013**

**98111286**

**2723088770**

**40.10.3**

**47 / 41**

**384**

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2013 г.	За 12 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
3.17.1	Выручка	2110	62 003 554	60 036 654
3.17.2	Себестоимость продаж	2120	-41 055 906	-39 553 919
	Валовая прибыль (убыток)	2100	20 947 648	20 482 735
3.17.2	Коммерческие расходы	2210	-20 931 614	-19 792 794
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	16 034	689 941
	Доходы от участия в других организациях	2310	636	14 525
	Проценты к получению	2320	17 436	12 367
	Проценты к уплате	2330	-459 287	-390 120
3.17.1	Прочие доходы	2340	713 593	1 262 038
3.17.2	Прочие расходы	2350	-932 173	-1 815 232
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-643 761	-226 481
3.18.2	Текущий налог на прибыль	2410	-34 001	-17 142
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	160 634	38 475
3.18.2	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-573	-67
3.18.2	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 693	-1 807
3.18.2	Прочее	2460	-28 175	2 416
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-703 817	-243 081
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-703 817	-243 081
3.13	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-0.041	-0.014

**Генеральный директор** \_\_\_\_\_ **В.В. Милуш**  
**21 февраля 2014 г.**

**Отчет об изменениях капитала  
за 2013 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество  
«Дальневосточная энергетическая компания»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Распределение и торговля электроэнергией**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое  
акционерное общество / Смешанная российская собственность с  
долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **690091 Россия, г. Владивосток, ул.  
Тигровая, 19**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /  
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

**0710003**

**31.12.2013**

**98111286**

**2723088770**

**40.10.3**

**47 / 41**

**384**

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собстве нные акции, выкупле нные у акционе ров	Добавочн ый капитал	Резервн ый капитал	Нераспред еленная прибыль (непокрыт ый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря 2011 год	3100	17 223 108		22 907 292	16 526	-1 017 890	39 129 036
За 2012 год:	3210						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-243 086	-243 081
в том числе:							
убыток	3221					-243 081	-243 081
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223					-5	-5
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240				1 383	-1 383	
Величина капитала на 31 декабря 2012 год	3200	17 223 108		22 907 292	17 909	-1 262 359	38 885 950
За 2013 год:							
Увеличение капитала – всего:	3310						
в том числе:							
чистая прибыль	3311						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-703 817	-703 817
в том числе:							
убыток	3321					-703 817	-703 817
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
Изменение добавочного	3330						



капитала							
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря 2013 год	3300	17 223 108		22 907 292	17 909	-1 966 176	38 182 133

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2011 г.	Изменения капитала за 2012 г.		На 31.12.2012 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	39 129 036	-113 893	-5	39 015 138
корректировка в связи с:					
исправлением ошибок	3420		-129 188		-129 188
после корректировок	3500	39 129 036	-243 081	-5	38 885 950
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-1 017 890	-113 893	-1 388	-1 133 171
корректировка в связи с:					
исправлением ошибок	3421		-129 188		-129 188
после корректировок	3501	-1 017 890	-243 081	1 388	-1 262 359

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	38 183 293	38 887 182	39 130 341

Генеральный директор \_\_\_\_\_ **В.В. Милуш**  
21 февраля 2014 г.

**Отчет о движении денежных средств  
за 2013 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество  
«Дальневосточная энергетическая компания»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Распределение и торговля электроэнергией**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое  
акционерное общество / Смешанная российская собственность с  
долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **690091 Россия, г. Владивосток, ул.  
Тигровая, 19**

Форма № 4 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /  
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

**0710004**

**31.12.2013**

**98111286**

**2723088770**

**40.10.3**

**47 / 41**

**384**

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2013 г.	За 12 мес.2012 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	62 584 085	59 516 984
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	61 399 052	59 276 587
возмещение убытков от реализации товаров по государственным ценам	4114		114 891
прочие поступления	4119	1 185 033	125 506
Платежи - всего	4120	-63 894 114	-59 204 727
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-59 551 826	-55 661 719
в связи с оплатой труда работников	4122	-1 768 676	-1 622 690
процентов по долговым обязательствам	4123	-453 335	-393 012
налога на прибыль организаций	4124	-122 237	-344 892
прочие платежи	4129	-1 998 040	-1 182 414
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	-1 310 029	312 257
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	55 526	29 879
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	54 888	14 484
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	638	15 395
Платежи - всего	4220	-325 524	-117 781
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-325 524	-117 781

Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-269 998	-87 902
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	13 725 000	14 353 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	13 725 000	14 353 000
Платежи - всего	4320	-12 125 000	-14 588 005
в том числе:			
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322		-5
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-12 125 000	-14 588 000
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	1 600 000	-235 005
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	19 973	-10 650
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	39 286	49 936
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	59 259	39 286
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Генеральный директор \_\_\_\_\_ **В.В. Милуш**  
21 февраля 2014 г.

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**  
**«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**  
**Пояснения к бухгалтерскому балансу**  
**и отчету о финансовых результатах за 2013 год**

**1. Общие сведения**

Полное наименование – Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (далее по тексту – «Общество»). Сокращенное наименование – ОАО «ДЭК».

Юридический адрес Общества с 03.06.2010 г. – 690091, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19.

Дата и номер государственной регистрации Общества – 01.02.2007 г.

ОГРН 1072721001660

ОКАТО с 03.06.2010 г. – 05401376000

ОКТМО с 03.06. 2010 г. – 05701000

ОКФС с 03.06. 2010 г. – 41

ОКВЭД с 03.06. 2010 г. – 40.10.3

ОАО «ДЭК» создано 01.02.2007 в результате реорганизации ОАО «Амурэнерго», ОАО «Дальэнерго», ЗАО «ЛуТЭК», ОАО «Хабаровскэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» в форме слияния, 25.01.2008 реорганизовано в форме присоединения ОАО «ЮЯЭК» и является правопреемником реорганизованных обществ по всем правам и обязанностям в соответствии с соответствующими передаточными актами.

ОАО «ДЭК» является дочерним обществом ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее по тексту – ОАО «РАО ЭС Востока»). Конечной головной организацией Общества является ОАО «РусГидро».

Уставный капитал Общества на 31.12.2013 г. составляет 17 223 108 тыс. рублей, в том числе 17 223 107 804 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре владельцев именных ценных бумаг Общества по состоянию на 31.12.2013, составило 51 720, в т.ч.: физические лица – 51 567, юридические лица – 143, номинальные держатели – 10

(на 31.12.2012 общее количество лиц, зарегистрированных в реестре, составляло 51 821, в т.ч.: физические лица – 51 668, юридические лица – 141, номинальные держатели – 12).

Обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ДЭК» включены в Котировальный список «Б» ЗАО «ФБ ММВБ» (код – DVEC).

Держателем реестра владельцев именных ценных бумаг Общества является ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.».

Основными направлениями деятельности Общества являются:

- покупка электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности);
- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);
- выполнение функций гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченных органов.

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2013 г. составила 3 308 человек (на 31.12.2012 г. – 3 311 человека).

В состав Общества входят Представительство и четыре филиала, осуществляющие сбыт электрической энергии, в том числе:

- Дальэнергосбыт (690091, Приморский край, г. Владивосток, улица Октябрьская, 8);
- Хабаровскэнергосбыт (680007, Хабаровский край, г. Хабаровск, улица Слободская, 12);
- Амурэнергосбыт (675000, Амурская область, г. Благовещенск, улица 50 лет Октября, 65/1);
- Энергосбыт ЕАО (679016, Еврейская автономная область, г. Биробиджан, проспект 60-летие СССР, 22А);
- Представительство ОАО «ДЭК» в г. Москва (119602, Москва, ул. Академика Анохина, 2 корп. 1).

Общество имеет дочерние зависимые предприятия:

- ОАО «АвтотранспортЭнерго»

Место нахождения: 680009 Россия, г. Хабаровск, пер. Краснодарский, 33

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: транспортные услуги

- ОАО «СК «Агроэнерго»

Место нахождения: 680505 Россия, Хабаровский край, Хабаровский район, село Ракитное, Производственный проезд, 1

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: сельскохозяйственная

□      ОАО «ОЛ «Амурская жемчужина»

Место нахождения: 682651 Россия, Хабаровский край, Амурский район, с. Омми

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: организация отдыха

□      ОАО «АТП ЛуТЭК»

Место нахождения: 692001 Россия, Приморский край, п. Лучегорск

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: транспортные услуги

□      ОАО «ВОСТЭК»

Место нахождения: 119034 Россия, г. Москва, ул. Льва Толстого, 5 стр. 1

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: транспортные услуги

□      ОАО «Губеровский РМЗ»

Место нахождения: 692010 Россия, Приморский край, Пожарский район, п. Новостройка, ул. Заводская, 17

Доля в уставном капитале, %: 90.81

Вид деятельности: монтаж, ремонт и техническое обслуживание оборудования

□      ОАО «ДГК»

Место нахождения: 680000 Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: производство тепло- и электроэнергии

□      ОАО «ДРСК»

Место нахождения: 675000 Россия, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: распределение электроэнергии

□      ОАО «ДЭСР»

Место нахождения: 690105 Россия, Приморский край, г. Владивосток, ул. Бородинская, 4а

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: строительство

□      ОАО «ДЭТК»

Место нахождения: 119021 Россия, г. Москва, ул. Тимура Фрунзе, 11 стр. 68

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: оптовая торговля производственным электрическим и электронным оборудованием

□      ЗАО «ЖКУ»

Место нахождения: 692001 Россия, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск, 2 микрорайон 1

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: жилищно-коммунальные услуги

□      ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»

Место нахождения: 678995 Россия, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, пос. Серебряный Бор

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: обеспечение работоспособности электростанций

□      ОАО «ПРП Приморэнергоремонт»

Место нахождения: 692001 Россия, Приморский край, Пожарский район, п. Лучегорск

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: обеспечение работоспособности энергоустановок

□ **ОАО «Родник здоровья»**

Место нахождения: 680013 Россия, г. Хабаровск, ул. Дикопольцева, 10 «А»

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: организация отдыха

□ **ОАО «ХПРК»**

Место нахождения: 680006 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Урицкого, 23

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: обеспечение работоспособности энергоустановок

□ **ОАО «ХРМК»**

Место нахождения: 680033 Россия, г. Хабаровск, ул. Адмиральская, 10

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: капитальный ремонт энергоустановок

□ **ОАО «ХРСК»**

Место нахождения: 680032 Россия, г. Хабаровск, ул. Автономная, 18

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: строительно-монтажные работы

□ **ОАО «ХЭТК»**

Место нахождения: 680030 Россия, г. Хабаровск, ул. Шеронова, 75

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: проектирование, изыскательные работы, инженеринговые услуги

**Органы управления Общества**

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров.

Органами управления и контроля Общества являются Совет директоров, Правление, генеральный директор, ревизионная комиссия.

**Совет директоров Общества:**

ФИО	Должность
Акулышин Владимир	ОАО "СУЭК" Начальник Управления - заместитель



<b>ФИО</b>	<b>Должность</b>
Григорьевич	директора по сбыту, Директор по сбыту
Бай Алексей Евгеньевич	ООО "Сибирская генерирующая компания" Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам
Большаков Андрей Николаевич	ООО "Сибирская генерирующая компания" Начальник Управления перспективного развития
Власов Алексей Валерьевич	ОАО "РАО Энергетические системы Востока" Директор по развитию розничного рынка энергии
Грибановский Игорь Владимирович	ОАО "СУЭК" Заместитель генерального директора - Коммерческий директор
Коваленко Алексей Александрович	ОАО "СУЭК" Начальник Управления по работе с дебиторской задолженностью и взаимодействию с антимонопольным органом
Коптяков Станислав Сергеевич	ОАО "РАО Энергетические системы Востока" Директор по корпоративному управлению
Кудряшов Валентин Геннадьевич	ОАО "РАО Энергетические системы Востока" Начальник Департамента внутреннего аудита
Сорокин Игорь Юрьевич	ООО "Управляющая компания объектов коммерческой недвижимости" Генеральный директор
Сторожук Сергей Константинович	ОАО "РАО Энергетические системы Востока" Начальник Департамента оптового рынка электроэнергии
Суворова Светлана Викторовна	ОАО "РАО Энергетические системы Востока" Начальник Юридического департамента, Директор по правовым вопросам - начальник Юридического департамента
Тихомиров Сергей Васильевич	ОАО "РАО Энергетические системы Востока" Технический директор
Удалов Алексей Анатольевич	ОАО "РАО Энергетические системы Востока" Начальник Департамента стратегических проектов и программ развития
Чурилов Дмитрий Викторович	ОАО "РАО Энергетические системы Востока" Директор по топливообеспечению и закупкам
Яковлев Алексей Дмитриевич	ОАО "РАО Энергетические системы Востока" Финансовый директор

**Правление Общества:**

<b>ФИО</b>	<b>Должность</b>
Милуш Виктор Владимирович	Председатель Правления ОАО «ДЭК», Генеральный директор ОАО «ДЭК»
Гусева Светлана Юрьевна	Заместитель генерального директора по персоналу и общественным коммуникациям ОАО «ДЭК»
Ефремов Александр Сергеевич	Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению ОАО «ДЭК»
Тюрина Елена Юрьевна	Первый заместитель генерального директор по экономике и финансам ОАО «ДЭК»
Хитун Сергей Андреевич	Заместитель генерального директора по сбыту ОАО «ДЭК»

Правило Виталий Иванович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам, закупкам и инвестициям с 27.09.2013 – по настоящее время
--------------------------	--

Ревизионная комиссия Общества \* :

ФИО	Должность
Ажимов Олег Евгеньевич	ОАО "РусГидро" Начальник Департамента внутреннего аудита
Жабина Светлана Анатольевна	ООО "СГК" Заместитель руководителя Регионального управления Службы внутреннего аудита Кузбасского филиала
Кочанов Андрей Александрович	ОАО "РАО Энергетические системы Востока" Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита
Рохлина Ольга Владимировна	ОАО "РусГидро" Начальник Управления финансового аудита
Шарилов Александр Сергеевич	ОАО "РАО Энергетические системы Востока" Начальник отдела внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита

Генеральный директор ОАО «ДЭК» – Милуш Виктор Владимирович.

*Действующие составы Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества избраны 30.05.2013 соответствующими решениями годового Общего собрания акционеров ОАО «ДЭК» (Протокол от 03.06.2013 № 10)*

## **2. Учетная политика**

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

### **2.1 Основа составления**

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

### **2.2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения

(погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

## 2.3 Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины и оборудования, транспортные средства и другие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев. Объекты основных средств приняты к учету:

- от реорганизованных АО–энерго по остаточной стоимости в соответствии с п. 7 Методических указаний по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций (Приказ Министерства финансов РФ от 20.05.2003 г. №44н), п.9 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01);

- по фактическим затратам на приобретение и сооружение в текущем отчетном периоде.

Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, фактически эксплуатируются, учитываются обособленно в составе основных средств.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Переоценка основных средств не проводилась.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом в соответствии с классификацией основных средств, утвержденной Постановлением № 1 Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г.

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	15 – 100
Сооружения	5 – 25
Машины и оборудование	5 – 20
Транспортные средства	5 – 15
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	2 – 25
Прочие	2 – 25

Амортизация не начисляется по земельным участкам, объектам жилищного фонда приобретенным до 01.01.2006 г., полностью амортизированным объектам, числящимся на балансе.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. рублей за единицу, принятые к учету с 01.01.2011г., учитываются в составе материально-производственных запасов.

Арендованные основные средства отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

## **2.4 Незавершенное строительство**

В составе незавершенного строительства числятся объекты незавершенные капитальным строительством, оборудование к установке, требующее монтажа и предназначенное для строящихся объектов.

Объекты незавершенные строительством принимаются к учету по фактическим затратам, оборудование к установке и объекты, не требующие монтажа – по фактической себестоимости приобретения, складывающейся из стоимости по ценам приобретения и расходов по приобретению и доставке.

## **2.5 Финансовые вложения**

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, переоцениваются ежегодно по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской межбанковской валютной бирже ([www.micex.ru](http://www.micex.ru)).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений в дочерние общества, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации о величине чистых активов дочерних зависимых обществ на отчетную дату определена расчетная стоимость таких финансовых вложений. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений, общая сумма которого относится на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражается в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется исходя из первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Расшифровка финансовых вложений приведена в разделе 3.4. Пояснительной записки.

## **2.6 Материально-производственные запасы**

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Затраты по покупке энергии для перепродажи складываются из стоимости мощности и объемов электроэнергии, приобретаемых в рамках договоров купли – продажи по цене, определяемой ОАО «АТС» в соответствии с Регламентами оптового рынка на основании регулируемых цен (тарифов), установленных Федеральной службой по тарифам для поставщиков по зонам деятельности ОАО «ДЭК» с учетом расчета стоимости отклонений в соответствии с утверждаемыми Федеральной службой по тарифам методическими указаниями по расчету стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка электроэнергии, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка электроэнергии, от объемов их планового почасового производства (потребления);

Оценка запасов сырья и материалов при отпуске в производство и ином выбытии осуществляется по себестоимости каждой единицы.

## **2.7 Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат отнесению на счета расходов равномерно в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы».

Общество к расходам будущих периодов относит:

- ☐ расходы по страхованию;
- ☐ расходы по программному обеспечению;
- ☐ лицензии;
- ☐ дополнительные расходы по кредитам и займам.

## **2.8 Задолженность покупателей и заказчиков**

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисление резервов сомнительных долгов отнесено на увеличение прочих расходов.

## **2.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств**

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, а также высоколиквидные векселя.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- ☐ поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам;

- ☐ платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости;

- ☐ суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

## **2.10 Кредиты и займы полученные**

Основная сумма обязательств по полученным займам (кредитам) отражается в бухгалтерском учете в соответствии с условиями договоров займа (кредитных договоров) в суммах, указанных в договорах.

Расходы по займам (кредитам) отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в том отчетном периоде, к которому они относятся. Расходы по займам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива. Задолженность по основному долгу отражается по строкам 1410, 1510 Бухгалтерского баланса.

Проценты, причитающиеся к оплате, включаются в состав прочих расходов равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита).

Начисленные суммы процентов учитываются обособленно. Задолженность по процентам начисленным отражается по строке 1527, как прочая кредиторская задолженность.

Дополнительные расходы по займам (в том числе комиссия за открытие ссудного счета) включаются равномерно в состав прочих расходов в течение срока займа (кредита).

## **2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал**

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе Общества.

Добавочный капитал в соответствии с п.19 Методических указаний по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций (Приказ Министерства финансов РФ от 20.05.2003 г. №44н) сформирован на разницу между стоимостью чистых активов реорганизованных в результате слияния АО–энерго и размером уставного капитала Общества.

В соответствии с законодательством и Уставом в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

Согласно уставу Общества отчисления в резервный фонд производятся в размере 5% от чистой прибыли соответствующего года до достижения установленной величины.

## **2.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы**

### *2.12.1 Оценочные обязательства*

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- ☐ оценочное обязательство по выплате годового вознаграждения;
- ☐ оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам;
- ☐ оценочное обязательство на покрытие иных предвиденных затрат и другие цели, предусмотренные законодательством Российской Федерации, нормативными правовыми актами Министерства финансов Российской Федерации.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату.

### *2.12.2 Условные обязательства и условные активы*

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в пояснительной записке, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

### **2.13 Признание доходов**

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Основным видом деятельности Общества является реализация электрической энергии потребителям по установленным тарифам, с целью получения дохода.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- ☐ доходы от реализации имущества – в момент реализации;
- ☐ доходы от реализации ценных бумаг – в момент реализации;
- ☐ дивиденды от участия в других организациях – по мере объявления;
- ☐ субвенции на ликвидацию межтерриториального субсидирования в электроэнергетике – по мере оплаты;
- ☐ прибыль прошлых лет – по мере выявления;
- ☐ прочие доходы.

### **2.14 Признание расходов**

Себестоимость проданной продукции складывается из стоимости покупной электроэнергии и затрат по инфраструктурным услугам.

Затраты по инфраструктурным услугам включают услуги:

- ☐ коммерческого оператора по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, определению объемов и стоимости электрической энергии и мощности, покупаемой/продаваемой для участника оптового рынка;
- ☐ системного оператора по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и обеспечения функционирования технологической



инфраструктуры оптового рынка электрической энергии (мощности), а также в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики;

□ ЗАО «ЦФР» по расчету требований и обязательств участников оптового рынка.

Коммерческие расходы признаются в себестоимости проданных товаров, работ, услуг полностью в периоде их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.

Все остальные расходы, связанные со сбытом электроэнергии, в том числе затраты на услуги по передаче электроэнергии и затраты на оплату труда, отражаются в составе коммерческих расходов по мере начисления.

В составе прочих расходов учитываются:

- проценты к уплате – по мере начисления;
- расходы от реализации активов – в момент реализации;
- расходы от реализации ценных бумаг – в момент реализации;
- списание дебиторской задолженности – по мере списания;
- создание резерва по сомнительным долгам – по мере создания;
- расходы на благотворительность – по мере осуществления;
- другие расходы.

## **2.15 Налогообложение**

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с Законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов регионального и местного управления.

Учет расчетов по налогам, платежам и сборов, уплачиваемых в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно, в разрезе видов налогов и уровней бюджета, а также по видам начислений:

- текущие начисления;
- доначисления по актам проверок;
- пени, штрафы.

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражается по строкам 2430, 2450 отчета о прибылях и убытках.

## **2.16 Изменения в учетной политике Общества на 2013 год**

Изменения в учетную политику Общества на 2013 год не вносились.

## 2.17 Изменения в учетной политике Общества на 2014 год

Изменения в учетную политику Общества на 2014 год не вносились.

## 2.18 Корректировка данных прошлых отчетных периодов

*2.18.1 Корректировки данных прошлых отчетных периодов, обусловленные обнаружением ошибки за 2012 год.*

Отдельные показатели граф «На 31 декабря 2012 года» бухгалтерского баланса, а также показатели других форм бухгалтерской отчетности сформированы с учетом корректировки в связи с обнаружением ошибок, связанных:

- с признанием дебиторской задолженности невозможной к взысканию по состоянию на 31.12.2012г. (в том числе контрагентов, исключенных из ЕГРЮЛ) в размере 129 188 тыс. рублей,

*2.18.2 Корректировки данных прошлых отчетных периодов, обусловленные изменением подхода к отражению объектов НЗС, непланируемых к завершению строительством.*

К прочим внеоборотным активам Общество в текущем периоде отнесло стоимость объектов НЗС, непланируемых к завершению строительством, которые ранее числило в составе незавершенного строительства и в отношении которых принято решение об их реализации. В Бухгалтерском балансе соответственно были скорректированы данные за аналогичные периоды.

Корректировки показателей 2011 и 2012 гг. в годовой бухгалтерской отчетности за 2013год

тыс. рублей

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
<b>Корректировки показателей 2011 года</b>				
<b>Бухгалтерский баланс</b>				
1150	Основные средства	1 363 686	-54 722	1 308 964
1190	Прочие внеоборотные активы	43 797	54 722	98 519
<b>Корректировки показателей 2012 года</b>				
<b>Бухгалтерский баланс</b>				
1150	Основные средства	1 360 599	-54 734	1 305 865
1190	Прочие внеоборотные активы	22 885	54 734	77 619
1232	Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	5 870 096	-129 188	5 740 908

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(1 133 171)	-129 188	(1 262 359)
<b>Отчет о финансовых результатах</b>				
2350	Прочие расходы	1 686 044	129 188	1 815 232
<b>Отчет об изменениях капитала</b>				
3600	Чистые активы	39 016 370	-129 188	38 887 182

### **3. Раскрытие существенных показателей**

#### **3.1 Основные средства**

Первоначальная стоимость основных средств на 31.12.2013 г. составила 1 854 061 тыс. рублей, на 31.12.2012 г. – 1 732 215 тыс. рублей. Остаточная стоимость на конец отчетного периода составляет 1 097 291 тыс. рублей, на 31.12.2012 г. – 1 110 014 тыс. рублей.

В течение 2013 года поступило основных средств, введено в эксплуатацию объектов законченного строительства на общую сумму 158 621 тыс. рублей (в 2012 году – 120 972 тыс. рублей).

За отчетный период выбыло по учетной стоимости объектов основных средств на 36 775 тыс. рублей (в 2012 году – 2 628 тыс. рублей), в том числе в результате реализации 16 955 тыс. рублей (в 2012 году – 627 тыс. рублей).

Начислено амортизации за отчетный период 147 447 тыс. рублей, в 2012 году 138 560 тыс. рублей. Накопленный износ по состоянию на 31.12.2013г. составил 756 769 тыс. рублей, прирост накопленного износа к 31.12.2012 г. составил 134 568 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2013г. стоимость основных средств, взятых в аренду Обществом, составляет 200 114 тыс. рублей, в том числе: стоимость арендуемых земельных участков 194 806 тыс. рублей, прочих основных средств – 5 308 тыс. рублей.

На 31.12.2012г. было арендовано основных средств на сумму 171 486 тыс. рублей, в том числе: стоимость арендуемых земельных участков – 164 783 тыс. рублей, прочих основных средств – 6 703 тыс. рублей.

Наличие и движение основных средств:

тыс. рублей

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступило	Выбыло		начислено амортизации	На конец года	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
<b>Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего</b>	<b>2013</b>	<b>1 732 215,00</b>	<b>-622 201,00</b>	<b>158 621,00</b>	<b>-36 775,00</b>	<b>12 879,00</b>	<b>-147 447,00</b>	<b>1 854 061,00</b>	<b>-756 769,00</b>
	<b>2012</b>	<b>1 613 871,00</b>	<b>-485 687,00</b>	<b>120 972,00</b>	<b>-2 628,00</b>	<b>2 046,00</b>	<b>-138 560,00</b>	<b>1 732 215,00</b>	<b>-622 201,00</b>
в том числе:									
Здания	2013	845 331,00	-55 396,00	58 012,00	-14 770,00	1 176,00	-13 923,00	888 573,00	-68 143,00
	2012	801 234,00	-42 277,00	44 623,00	-525,00	40,00	-13 159,00	845 332,00	-55 396,00
Земельные участки	2013	5 001,00						5 001,00	0,00
	2012	5 001,00						5 001,00	0,00
Сооружения	2013	19 815,00	-5 357,00	1 092,00	-15 122,00	6 114,00	-3 083,00	5 785,00	-2 326,00
	2012	19 037,00	-2 251,00	441,00			-3 017,00	19 478,00	-5 268,00
Машины и оборудование	2013	604 529,00	-396 433,00	81 724,00	-5 066,00	3 949,00	-100 752,00	681 187,00	-493 236,00
	2012	559 219,00	-314 031,00	51 429,00	-1 652,00	1 647,00	-88 042,00	608 996,00	-400 426,00
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	2013	87 474,00	-50 058,00	6 190,00	-1 148,00	1 148,00	-12 875,00	92 516,00	-61 785,00
	2012	41 138,00	-22 988,00	21 030,00	-74,00	74,00	-7 446,00	62 094,00	-30 360,00
Транспортные средства	2013	146 749,00	-99 752,00	11 603,00	-187,00	187,00	-14 805,00	158 165,00	-114 370,00
	2012	144 345,00	-79 718,00	2 742,00	-338,00	246,00	-20 280,00	146 749,00	-99 752,00
Прочие основные фонды	2013	23 316,00	-15 205,00		-482,00	305,00	-2 009,00	22 834,00	-16 909,00
	2012	43 897,00	-24 422,00	707,00	-39,00	39,00	-6 616,00	44 565,00	-30 999,00
<b>Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего</b>	<b>2013</b>	<b>324 508,00</b>	<b>-46 732,00</b>	<b>220 479,00</b>	<b>-334 730,00</b>	<b>74 378,00</b>	<b>-28 548,00</b>	<b>210 257,00</b>	<b>-902,00</b>
	<b>2012</b>	<b>300 802,00</b>	<b>-22 717,00</b>	<b>23 706,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-24 014,00</b>	<b>324 508,00</b>	<b>-46 732,00</b>
в том числе:								0,00	0,00
Здания	2013	20 578,00	-2 954,00	66 247,00	-20 578,00	4 431,00	-1 546,00	66 247,00	-69,00
	2012	20 578,00	-1 477,00				-1 477,00	20 578,00	-2 954,00
Сооружения	2013	185 481,00	-27 463,00	100 521,00	-190 635,00	45 317,00	-18 384,00	95 367,00	-530,00
	2012	235 353,00	-17 758,00	23 706,00			-19 055,00	259 059,00	-36 813,00
Машины и оборудование	2013	117 445,00	-16 014,00	49 777,00	-122 513,00	24 191,00	-8 409,00	44 709,00	-232,00
	2012	43 833,00	-3 324,00				-3 325,00	43 833,00	-6 649,00
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	2013	61,00	-31,00		-61,00	36,00	-5,00	0,00	0,00
	2012	95,00	-23,00				-23,00	95,00	-46,00
Транспортные средства	2013	943,00	-270,00	3 934,00	-943,00	403,00	-204,00	3 934,00	-71,00
	2012	943,00	-135,00				-135,00	943,00	-270,00

## 3.2 Незавершенное строительство

На отчетную дату в учете числятся затраты по незавершенному строительству на сумму 221 299 тыс. рублей, на 31.12.2012 г. – 250 585 тыс. рублей.

В бухгалтерском балансе затраты по незавершенному строительству отражены в составе основных средств в сумме 166 529 тыс. рублей и в составе прочих внеоборотных активов в сумме 54 770 тыс. рублей.

В составе незавершенного строительства оборудование к установке составляет 761 тыс. рублей (на 31.12.2012 г. – 866 тыс. рублей), объекты незавершенного строительства 220 538 тыс. рублей (на 31.12.2012 г. – 249 719 тыс. рублей).

В 2013 году затраты в незавершенное строительство составили 352 138 тыс. рублей (в 2012 году – 159 568 тыс. рублей). Введено в эксплуатацию, реализовано незавершенного строительства на сумму 381 424 тыс. рублей (в 2012 году – 144 485 тыс. рублей).

## 3.3 Доходные вложения в материальные ценности

В отчетном периоде в аренде у ОАО «ДРСК» находилось имущество электросетевого хозяйства Общества первоначальной стоимостью 544 987 тыс. рублей. Накоплено амортизации за 2013 год 75 280 тыс. рублей.

В 2012 году первоначальная стоимость имущества электросетевого комплекса, сдаваемого в аренду, составляла 324 508 тыс. рублей, амортизация – 46 732 тыс. рублей.

Стоимость доходных вложений увеличилась за счет модернизации, произведенной в отчетном периоде и приобретения электросетевого комплекса в Приморском крае.

В декабре 2013 года в счет оплаты дополнительной эмиссии акций ОАО «ДРСК» были переданы электросетевые комплексы, расположенные в Амурской области и Хабаровском крае с первоначальной стоимостью 334 729 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2013 г. стоимость доходных вложений в материальные ценности составила 210 257 тыс. рублей, накопленной амортизации – 902 тыс. рублей.

### 3.4 Долгосрчные финансовые вложения

#### 3.4.1 Информация о финансовых вложениях

По состоянию на 31.12.2013 г. размер долгосрчных финансовых вложений составил 42 177 339 тыс. рублей (в 2012 г. – 41 816 061 тыс. рублей), которые в основном представляют собой вложения в уставные капиталы дочерних организаций.

Расшифровка финансовых вложений в акции дочерних обществ:

тыс. рублей

Наименование предприятия	Балансовая стоимость финансовых вложений		
	На 31.12.2013г	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «ДГК»	30 899 072	30 899 072	30 899 072
ОАО «ДРСК»	9 657 985	9 100 407	9 100 407
ОАО «СК-Агроэнерго»	331 899	331 899	331 899
ОАО «ХПРК»	272 894	272 894	272 894
ОАО «ХРСК»	214 787	214 787	214 787
ОАО «Родник здоровья»	123 798	123 798	123 798
ОАО «ХРМК»	94 532	94 532	94 532
ОАО «Дальэнергоспецремонт»	83 000	83 000	83 000
ЗАО «ЖКУ»	66 442	66 442	66 442
ОАО «ВОСТЭК»	59 700	59 700	59 700
ОАО «Автотранспортэнерго»	47 828	47 828	47 828
ОАО «АТП ЛуТЭК»	43 297	43 297	43 297
ОАО «Дальэнерготехкомплект»	40 500	40 500	40 500
ОАО «ОЛ Амурская жемчужина»	29 847	29 847	29 847
ОАО «ПРП Приморэнергоремонт»	13 999	13 999	13 999
ОАО «ХЭТК»	10 171	10 171	10 171
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	10 055	10 055	10 055
ОАО «Губеровский РМЗ»	3	3	3
ИТОГО	41 999 809	41 442 232	41 442 232

Общество владеет только обыкновенными акциями дочерних обществ. Доля Общества в уставных капиталах дочерних обществ составляет 100% за исключением ОАО «Губеровский РМЗ», где доля участия составляет 90,81% , и в отчетном году по отношению к 2012 году не изменилась.

В 2013 году проведена допэмиссия акций ОАО «ДРСК» на сумму 557 578 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2013 г. было произведено обесценение акций ОАО «ФСК ЕЭС» до уровня рыночной стоимости с отнесением на финансовый результат. Убыток от уценки составил 184 166 тыс. рублей (за 2012 год – 129 651 тыс. рублей). Уценка акций ОАО «РусГидро» составила 12 133 тыс. рублей (в 2012 году – 16 907 тыс. рублей).

По состоянию на 31.12.2013 г. в учете числится резерв, созданный в 2011 году, под обесценение финансовых вложений ОАО «ПРП Приморэнергоремонт» в размере 13 999 тыс. рублей на всю сумму уставного капитала в связи с существенным снижением чистых активов и инициированием в отношении предприятия процедуры банкротства.

Расшифровка финансовых вложений в акции прочих обществ:

Наименование предприятия	Балансовая стоимость инвестиций		
	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
ОАО «ФСК ЕЭС»	150 041	334 207	463 858
ОАО «РусГидро»	41 488	53 621	70 528
ИТОГО	191 528	387 828	534 386

Балансовая стоимость ценных бумаг ОАО «ФСК ЕЭС» на конец отчетного периода составила 150 041 тыс. рублей (0,090 рублей за 1 акцию). Доля Общества в уставном капитале ОАО «ФСК» в отчетном году не изменилась по сравнению с 2012 годом и составляет 0,1309%.

Балансовая стоимость ценных бумаг ОАО «РусГидро» на конец отчетного периода составила 41 488 тыс. рублей (0,568 руб. за 1 акцию). Доля Общества в уставном капитале ОАО «РусГидро» в отчетном году составляет 0,0230% и не изменилась по сравнению с 2012 годом.

### 3.5 Отложенные налоговые активы и обязательства

По состоянию на 31.12.2013 отложенные налоговые активы (ОНА) составили 7 179 тыс. рублей (на 31.12.2012 года - 4 789 тыс. рублей), отложенные налоговые обязательства (ОНО) – 1 769 тыс. рублей (на 31.12.2012 года – 1 741 тыс. рублей). За отчетный период было начислено ОНА в размере 2 693 тыс. рублей, ОНО – 573 тыс. руб.

В 2013 году в связи с выбытием имущества произведено списание отложенного налогового актива в сумме 302 тыс. рублей, и списание отложенного налогового обязательства в сумме 545 тыс. рублей.

### 3.6 Прочие внеоборотные активы

По состоянию на 31.12.2013 года размер прочих внеоборотных активов составил 69 916 тыс. рублей (на 31.12.2012 года – 77 619 тыс. рублей). В составе прочих внеоборотных активов отражены расходы будущих периодов

(программное обеспечение, лицензии) со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты, объекты НЗС, по которым Общество не планирует затраты на завершение строительства.

#### Расходы будущих периодов

Тыс. рублей					
Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец года
			Поступило	Выбыло	
<i>долгосрочная часть</i>	<i>за 2013 г.</i>	<i>21 726</i>	<i>0</i>	<i>7 288</i>	<i>14 438</i>
	<i>за 2012 г.</i>	<i>34 196</i>	<i>0</i>	<i>12 470</i>	<i>21 726</i>

### 3.7 Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 59 605 тыс. рублей, на 31.12.2012 года – 110 231 тыс. рублей.

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость сырья и материалов, товаров, а также расходов будущих периодов, подлежащих списанию в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

За отчетный год приобретено запасов на сумму 41 094 988 тыс. рублей (в 2012 году – 39 588 605 тыс. рублей), в том числе электроэнергии и мощности на сумму 40 955 353 тыс. рублей (в 2012 году – 39 457 620 тыс. рублей).

Выбыло в 2013 году запасов в сумме 41 145 624 тыс. рублей (в 2012 году – 39 609 800 тыс. рублей), в том числе электроэнергии и мощности на сумму 40 955 353 тыс. рублей (в 2012 году – 39 457 620 тыс. рублей).

#### Движение материально-производственных запасов:

Тыс. рублей					
Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец года
			Поступило	Выбыло	
<b>Запасы - всего, в том числе:</b>	<b>за 2013 г.</b>	<b>86 437</b>	<b>41 074 561</b>	<b>41 115 799</b>	<b>45 199</b>
	<b>за 2012 г.</b>	<b>105 218</b>	<b>39 563 706</b>	<b>39 582 487</b>	<b>86 437</b>
<i>Сырье и материалы</i>	<i>за 2013 г.</i>	<i>25 188</i>	<i>118 896</i>	<i>123 746</i>	<i>20 338</i>
	<i>за 2012 г.</i>	<i>35 262</i>	<i>105 034</i>	<i>115 108</i>	<i>25 188</i>
<i>Товары</i>	<i>за 2013 г.</i>	<i>61 249</i>	<i>40 955 665</i>	<i>40 992 053</i>	<i>24 861</i>
	<i>за 2012 г.</i>	<i>69 956</i>	<i>39 458 672</i>	<i>39 467 379</i>	<i>61 249</i>

#### Расходы будущих периодов

<i>краткосрочная часть</i>	<i>за 2013 г.</i>	<i>23 794</i>	<i>20 437</i>	<i>29 825</i>	<i>14 406</i>
	<i>за 2012 г.</i>	<i>26 208</i>	<i>24 899</i>	<i>27 313</i>	<i>23 794</i>

### 3.8 Дебиторская задолженность

По отношению к началу отчетного периода дебиторская задолженность увеличилась на 22 952 тыс. рублей, из них задолженность покупателей и заказчиков снизилась на 5 276 тыс. рублей, задолженность прочих дебиторов снизилась на 12 869 тыс. рублей, авансы выданные увеличились на 41 097 тыс. рублей.

Расшифровка дебиторской задолженности:

тыс. рублей

Наименование показателя	Период	На начало периода		На конец периода	
		Сумма задолженности	в том числе просроченная	Сумма задолженности	в том числе просроченная
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность - всего, в том числе:</b>	за 2013 г.	<b>73 913</b>	<b>0</b>	<b>63 185</b>	<b>0</b>
	за 2012 г.	<b>84 770</b>	<b>0</b>	<b>73 913</b>	<b>0</b>
<i>Покупатели и заказчики</i>	за 2013 г.	73 913	0	63 185	0
	за 2012 г.	84 770	0	73 913	0
<i>Прочая дебиторская задолженность</i>	за 2013 г.	0	0	0	0
	за 2012 г.	0	0	0	0
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность - всего, в том числе:</b>	за 2013 г.	<b>5 740 908</b>	<b>986 934</b>	<b>5 774 588</b>	<b>713 810</b>
	за 2012 г.	<b>5 117 585</b>	<b>989 493</b>	<b>5 740 908</b>	<b>986 934</b>
<i>Покупатели и заказчики</i>	за 2013 г.	5 333 722	476 130	5 339 174	595 788
	за 2012 г.	4 789 428	980 944	5 333 722	476 130
<i>авансы выданные</i>	за 2013 г.	6 671	72	47 768	72
	за 2012 г.	13 465	72	6 671	72
<i>Прочая дебиторская задолженность</i>	за 2013 г.	400 515	510 732	387 646	117 950
	за 2012 г.	314 692	8 477	400 515	510 732
<b>ИТОГО:</b>	за 2013 г.	<b>5 814 821</b>	<b>986 934</b>	<b>5 837 773</b>	<b>713 810</b>
	за 2012 г.	<b>5 202 355</b>	<b>989 493</b>	<b>5 814 821</b>	<b>986 934</b>

В составе дебиторской задолженности долгосрочная задолженность составляет 63 185 тыс. рублей (на 31.12.2012г. – 73 913 тыс. рублей), в том числе задолженность дочерних обществ, информация по которым раскрывается в разделе «Связанные стороны»:

- ОАО «ДРСК» – сумма задолженности 21 449 тыс. рублей;
- ОАО «ВОСТЭК» – сумма задолженности 37 152 тыс. рублей

По отношению к началу года произошло снижение долгосрочной дебиторской задолженности в результате переклассификации в краткосрочную на 10 728 тыс. рублей.

По отношению к началу отчетного периода рост краткосрочной задолженности составил 33 680 тыс. рублей, в том числе рост задолженности покупателей и заказчиков на 5 452 тыс. руб., снижение прочей дебиторской задолженности на 12 869 тыс. рублей, рост авансов выданных на 41 097 тыс. рублей.

Основными дебиторами по состоянию на 31.12.2013 являются:



- ОАО «ДРСК» – сумма задолженности 238 126 тыс. рублей;
- ОАО «Интер РАО ЕЭС» – сумма задолженности 515 991 тыс. рублей;
- ОАО «ФСК ЕЭС» – сумма задолженности 97 548 тыс. рублей;
- ООО «Энергокомфорт» Единая Амурская Сбытовая компания» - сумма задолженности 312 286 тыс. рублей;
- ОАО «Якутскэнерго» - сумма задолженности 62 645 тыс. рублей.

В отчетном периоде было списано дебиторской задолженности в размере 19 900 тыс. рублей контрагентов исключенных из ЕГРЮЛ. Списанная дебиторская задолженность отражается на забалансовом счете 007 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в течении 5 лет с момента списания. Задолженность контрагентов, исключенных из ЕГРЮЛ, на забалансовом счете не отражается. На 31.12.2013 числится списанной дебиторской задолженности на сумму 1 324 066 тыс. рублей.

Расшифровка движения резерва по сомнительным долгам:

тыс. рублей

Наименование показателя	Период	На начало периода	Изменения за период			На конец периода
		Сумма резерва по сомнительным долгам	Движение резерва			Сумма резерва по сомнительным долгам
			Начисление резерва	Восстановление резерва	Использование резерва	
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность - всего, в том числе:</b>	<b>за 2013 г.</b>	<b>986 934</b>	<b>30 250</b>	<b>210 086</b>	<b>93 216</b>	<b>713 810</b>
	<b>за 2012 г.</b>	<b>989 493</b>	<b>507 482</b>	<b>457 084</b>	<b>52 957</b>	<b>986 934</b>
<i>Покупатели и заказчики</i>	<i>за 2013 г.</i>	<i>476 130</i>	<i>392 185</i>	<i>179 240</i>	<i>93 215</i>	<i>595 860</i>
	<i>за 2012 г.</i>	<i>980 944</i>	<i>3 259</i>	<i>455 593</i>	<i>52 480</i>	<i>476 130</i>
<i>Авансы выданные</i>	<i>за 2013 г.</i>	<i>72</i>				<i>72</i>
	<i>за 2012 г.</i>	<i>72</i>				<i>72</i>
<i>Прочая дебиторская задолженность</i>	<i>за 2013 г.</i>	<i>510 732</i>	<i>-361 935</i>	<i>30 846</i>	<i>1</i>	<i>117 950</i>
	<i>за 2012 г.</i>	<i>8 477</i>	<i>504 223</i>	<i>1 491</i>	<i>477</i>	<i>510 732</i>

В отчетном периоде произошло движение резерва по сомнительным долгам. По отношению к началу отчетного периода резерв уменьшился на 273 124 тыс. рублей в результате оплаты долга покупателями и списания дебиторской задолженности контрагентов, исключенных из ЕГРЮЛ. На 31.12.2013 г. резерв по сомнительным долгам составил 713 810 тыс. рублей.

### 3.9 Прочие оборотные активы

К прочим оборотным активам Общество относит суммы НДС при получении авансов и предоплат. По состоянию на 31.12.2013г. размер прочих оборотных активов составил 296 086 тыс. рублей, что на 31 882 тыс. рублей выше по отношению к началу отчетного периода.

### 3.10 Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2013г. Уставный капитал Общества составляет 17 223 108 тыс. рублей, представляя собой 17 223 107 804 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль. По состоянию на 31.12.2013г. уставный капитал Общества полностью оплачен.

Базовый убыток на одну акцию составил 0,041 руб.

### 3.11 Добавочный капитал

Добавочный капитал в соответствии с п.19 Методических указаний по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций (Приказ Министерства финансов РФ от 20.05.2003 г. №44н) сформирован на разницу между стоимостью чистых активов реорганизованных в результате слияния АО–энерго и размером уставного капитала ОАО «ДЭК».

Добавочный капитал на отчетную дату составил 22 907 292 тыс. рублей. В 2013 году изменений добавочного капитала не было.

### 3.12 Резервный капитал

В соответствии с законодательством и уставом Общества создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества. Резервный капитал по состоянию на 31.12.2013г. составляет 17 909 тыс. рублей. В 2013 году изменений резервного капитала не было.

### 3.13 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года.

По результатам работы в 2013 году получен убыток в размере 703 817 тыс. рублей, величина убытка на одну акцию составила 4,1 копейки (1,7 копейки в 2012 году). Показатель за 2012 год пересчитывался ретроспективно (см. п. 2.18).

Показатель	2013	2012
Базовый убыток за отчетный год (тыс. рублей)	(703 817)	(243 081)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс. шт.)	17 223 108	17 223 108
Базовый убыток на акцию (рублей)	(0,041)	(0,017)

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

### 3.14 Кредиты и займы

По состоянию на 31.12.2013г. задолженность по кредитам составила 4 743 000 тыс. рублей, прирост задолженности к началу отчетного периода – 1 600 000 тыс. рублей.

Кредитные средства привлекались в целях пополнения оборотных средств.

Расшифровка движения задолженности перед кредитными организациями:

тыс. рублей

Наименование	На 31.12.2012	Привлечено	Погашено	На 31.12.2013	Срок погашения
ОАО «Сбербанк России»	1 573 000	8 590 000	8 648 000	1 515 000	11.2014
ОАО «Росбанк»	1 570 000	2 885 000	2 147 000	2 308 000	09.2014
ОАО «Газпромбанк»	-	980 000	980 000	-	-
ОАО Банк ВТБ	-	1 270 000	350 000	920 000	08.2014
ИТОГО	3 143 000	13 725 000	12 125 000	4 743 000	

В отчетном периоде привлечено кредитных ресурсов в объеме 13 725 000 тыс. рублей (в 2012 году – 14 353 000 тыс. рублей), погашено 12 125 000 тыс. рублей (в 2012 году – 14 588 000 тыс. рублей). Кредитные средства привлекались в валюте Российской Федерации.

По состоянию на 31.12.2013 г. задолженность по кредитам отражена в полном объеме в составе краткосрочной задолженности.

Расходы по кредитам в виде процентов в 2013 г. составили 459 287 тыс. рублей, в 2012 году – 390 120 тыс. рублей.

Процентные ставки по кредитным договорам в течение 2013 года находились в пределах от 7,21% до 10,36%.

Задолженность по процентам начисленным отражена в составе прочей краткосрочной кредиторской задолженности в сумме 9 781 тыс. рублей (на 31.12.2012г. – 3 829 тыс. рублей).

В отчетном году совокупная величина открытых кредитных линий и заключенных кредитных договоров составила 7 650 000 тыс. рублей.

С ОАО АКБ «Росбанк» заключены кредитные договоры на общую сумму 2 885 000 тыс. рублей, по ставкам от 7,4 до 7,98% годовых, сроком до 12 месяцев. Все выделенные кредитные средства Обществом использованы в полном объеме. На гашение основного долга перед Банком направлено 2 147 000 тыс. рублей. Общая сумма начисленных процентов в отчетном периоде составила 156 598 тыс. рублей.

В 2013г. между Обществом и ОАО «Сбербанк России» заключены следующие кредитные продукты:

договоры об открытии возобновляемой и невозобновляемой кредитной линии на общую сумму 4 288 000,0 тыс. рублей, по ставкам от 7,61% до 10,36% годовых, сроком до 12 месяцев;

договоры об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии, в рамках которых Общество заключило отдельные кредитные сделки на общую сумму 5 875 000 тыс. рублей, по ставке от 7,21% до 8,1% годовых, сроком до 30 дней.

На гашение основного долга по всем кредитным обязательствам перед Банком было направлено 8 648 000 тыс. рублей (в т.ч. кредиты на срок до 30 дней в сумме 5 875 000 тыс. рублей), общая сумма начисленных процентов составила 213 721 тыс. рублей.

В отчетном периоде Общество привлекло кредитные средства в ОАО «Газпромбанк» по заключенным кредитным соглашениям в 2013г.:

в рамках заключенных кредитных соглашений об открытии кредитных линий были получены транши на общую сумму 680 000 тыс. рублей, по ставке 10,0% годовых, сроком до 12 месяцев;

в рамках заключенного кредитного соглашения об открытии кредитной линии был получен транш на сумму 300 000 тыс. рублей, по ставке 7,24% годовых, сроком до 30 дней.

Кредитные обязательства перед ОАО «Газпромбанк» в 2013г. погашены в полном объеме в сумме 980 000 тыс. рублей. Общая сумма начисленных процентов в отчетном периоде составила 32 671 тыс. рублей.

С ОАО Банк ВТБ Обществом были заключены договоры об открытии кредитных линий на сумму 970 000 тыс. рублей и 300 000 тыс. рублей, по ставке 7,97% годовых, сроком до 12 месяцев. Кредитные средства были погашены в сумме 350 000 тыс. рублей. Сумма начисленных процентов составила 36 308 тыс. рублей.

Все кредитные обязательства исполнены своевременно и в полном объеме.

### 3.15 Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность на отчетную дату составила 6 966 220 тыс. рублей, в том числе долгосрочная 265 055 тыс. рублей (на 31.12.2012г. – 415 331 тыс. рублей), краткосрочная – 6 701 165 тыс. рублей (на 31.12.2012г. – 7 117 016 тыс. рублей).

В составе долгосрочной кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2013 г. учтена реструктуризированная задолженность за поставку электроэнергии ОАО «ДГК» в сумме 260 090 тыс. рублей (на 31.12.2012г. – 410 090 тыс. рублей).

Основными кредиторами – по состоянию на 31.12.2013 являются компании, которые относятся к связанным сторонам Общества:

□ ОАО «ДГК» – сумма задолженности 1 870 280 тыс. рублей (на 31.12.2012 г. – 2 285 746 тыс. рублей);

□ ОАО «ДРСК» – сумма задолженности 875 505 тыс. рублей (на 31.12.2012 г. – 2 078 217 тыс. рублей);

□ ОАО «РусГидро» – сумма задолженности 689 954 тыс. рублей (на 31.12.2012 г. – 502 725 тыс. рублей).

Расшифровка кредиторской задолженности:

тыс. рублей

Наименование показателя	Период	На начало года	На конец года
-------------------------	--------	----------------	---------------

<b>Долгосрочная кредиторская задолженность всего, в том числе:</b>	<b>за 2013 г.</b>	<b>415 331</b>	<b>265 055</b>
	<b>за 2012 г.</b>	<b>715 607</b>	<b>415 331</b>
<i>Прочие обязательства</i>	<i>за 2013 г.</i>	<i>415 331</i>	<i>265 055</i>
	<i>за 2012 г.</i>	<i>715 607</i>	<i>415 331</i>
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность всего, в том числе</b>	<b>за 2013 г.</b>	<b>7 117 016</b>	<b>6 701 165</b>
	<b>за 2012 г.</b>	<b>5 754 316</b>	<b>7 117 016</b>
<i>Поставщики и подрядчики</i>	<i>за 2013 г.</i>	<i>4 987 512</i>	<i>4 275 155</i>
	<i>за 2012 г.</i>	<i>4 108 279</i>	<i>4 987 512</i>
<i>Задолженность по оплате труда</i>	<i>за 2013 г.</i>	<i>48 675</i>	<i>26 527</i>
	<i>за 2012 г.</i>	<i>64 140</i>	<i>48 675</i>
<i>Задолженность перед государственными и внебюджетными фондами</i>	<i>за 2013 г.</i>	<i>30 151</i>	<i>33 096</i>
	<i>за 2012 г.</i>	<i>23 127</i>	<i>30 151</i>
<i>Задолженность по налогам и сборам</i>	<i>за 2013 г.</i>	<i>272 293</i>	<i>337 792</i>
	<i>за 2012 г.</i>	<i>580 991</i>	<i>272 293</i>
<i>Авансы полученные</i>	<i>за 2013 г.</i>	<i>1 730 845</i>	<i>1 933 699</i>
	<i>за 2012 г.</i>	<i>854 499</i>	<i>1 730 845</i>
<i>Прочие кредиторы</i>	<i>за 2013 г.</i>	<i>47 540</i>	<i>94 896</i>
	<i>за 2012 г.</i>	<i>123 280</i>	<i>47 540</i>

### **3.16 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы**

#### **3.16.1. Оценочные обязательства**

В соответствии с Учетной политикой в течение отчетного периода в Обществе создавались оценочные обязательства под выплату годового вознаграждения, оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам.

На 31.12.2013 г. сумма оценочных обязательств составила 123 496 тыс. рублей (146 580 тыс. рублей – по состоянию на 31.12.2012 г.), в том числе оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на 31.12.2013г. сформировано в объеме 110 395 тыс. рублей.

#### **3.16.2. Условные обязательства**

Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов. По мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2013г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

### 3.16.3. Условные активы

Общество является истцом по ряду арбитражных процессов, однако достаточная уверенность, что взыскание средств с ответчиков будет вероятным, у Общества отсутствует.

## 3.17 Доходы и расходы

### 3.17.1 Доходы организации

Реализация товаров (работ, услуг) и активов сторонним организациям и физическим лицам отражается по мере отгрузки товаров (оказания услуг), передачи активов и предъявления покупателю расчетных документов, если договором не предусмотрен иной порядок перехода права собственности.

Структура доходов:

тыс. рублей		
Наименование	2013	2012
<b>Выручка всего, в т.ч.:</b>	<b>62 003 554</b>	<b>60 036 654</b>
электроэнергия всего, в т.ч.:	61 943 711	59 975 090
потребители оптового рынка электроэнергии	8 264 402	6 076 295
потребители розничного рынка электроэнергии	49 041 881	48 993 576
компенсация потерь электроэнергии сетевыми организациями	4 637 428	4 957 670
прочая деятельность	59 843	61 564
<b>Прочие доходы всего, в т.ч.:</b>	<b>731 665</b>	<b>1 288 930</b>
проценты к получению	17 436	12 367
дивиденды полученные	636	14 525
доходы от реализации активов, дебиторской задолженности	88 401	461 137
восстановление резерва по сомнительным долгам	179 835	457 084
доходы от передачи имущества в оплату допэмиссии акций	287 802	0
субвенция на ликвидацию межтерриториального субсидирования в электроэнергетике	0	135 571

Основными покупателями электроэнергии и мощности на оптовом рынке в 2013 году являлись компании:

- ОАО «Якутскэнерго» – реализация на сумму 1 513 919 тыс. рублей (в 2012 – 1 576 136 тыс. рублей);
- ОАО «ФСК ЕЭС» – реализация на сумму 1 4023 612 тыс. рублей (в 2012 – 1 374 779 тыс. рублей);
- ОАО «Интер РАО ЕЭС» - реализация на сумму 4 222 611 тыс. рублей (в 2012 – 3 013 846 тыс. рублей).

Основными покупателями электроэнергии и мощности на розничном рынке в 2013 году являлись:

- ОАО «Русэнергосбыт» – реализация на сумму 6 071 321 тыс. рублей (в 2012 году – 6 225 802 тыс. рублей);

□ ОАО «Оборонэнергосбыт» – реализация на сумму 2 425 381 тыс. рублей (в 2012 году – 2 371 293 тыс. рублей);

□ ОАО «ДРСК» – реализация на сумму 2 853 603 тыс. рублей (в 2012 году 3 016 601 тыс. рублей);

□ Население – реализация на сумму 10 113 704 тыс. рублей (в 2012 – 8 673 671 тыс. рублей).

### 3.17.2 Расходы организации

В себестоимость реализованной электроэнергии включена стоимость покупки электрической энергии и мощности на оптовом и розничном рынке электроэнергии и стоимость инфраструктурных услуг.

Остальные расходы, связанные с покупкой и реализацией электроэнергии, осуществленные в текущем периоде, включаются в состав коммерческих расходов.

Структура расходов:

тыс. рублей		
Наименование	2013	2012
<b>Себестоимость всего, в т.ч.:</b>	<b>41 055 906</b>	<b>39 553 919</b>
электроэнергия	19 676 749	20 090 027
мощность	21 269 654	19 357 412
инфраструктурные платежи	65 055	62 769
затраты по прочей деятельности	44 448	43 710
<b>Коммерческие расходы всего, в т.ч.:</b>	<b>20 931 614</b>	<b>19 792 794</b>
услуги по передаче электроэнергии	17 748 123	16 824 278
отчисления во внебюджетные фонды	462 644	423 557
амортизация	143 400	133 751
другие расходы	2 577 447	2 411 208
<b>Прочие расходы всего, в т.ч.:</b>	<b>1 391 460</b>	<b>2 205 352</b>
проценты к уплате	459 287	390 120
расходы от реализации активов	53 440	456 930
резерв по сомнительным долгам	30 249	507 482
списание дебиторской задолженности нереальной к взысканию	19 900	36 691
расходы на благотворительность	312 162	227 389

Основными поставщиками электроэнергии (мощности) в 2013 году являлись компании, которые относятся к связанным сторонам Общества:

□ ОАО «ДГК» – расходы по закупке составили 35 503 143 803 тыс. рублей (в 2012 году – 34 281 803 тыс. рублей);

□ ОАО «РусГидро» – расходы по закупке составили 5 435 497 тыс. рублей (в 2012 году – 5 162 049 тыс. рублей).

Основным поставщиком услуг по передаче электроэнергии является ОАО «ДРСК». ОАО «ДРСК» оказано услуг по транспортировке электроэнергии в отчетном периоде на сумму 14 328 434 тыс. рублей (в 2012 году – 13 764 845 тыс. рублей).

### **3.18 Налоги**

#### **3.18.1 Налог на добавленную стоимость**

Моментом определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость (НДС) является наиболее ранняя из следующих дат:

- Адень отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
- Адень оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

Сумма НДС исчисленного по реализованным товарам, услугам к уплате в бюджет в 2013 году составила 14 430 052 тыс. рублей (в 2012 году – 13 950 074 тыс. рублей).

Сумма НДС по приобретенным товарам, услугам принятого к вычету в 2013 году составила 13 811 354 тыс. рублей (в 2012 году – 13 229 095 тыс. рублей).

#### **3.18.2 Налог на прибыль**

Для целей налогообложения Общество признавало выручку от продажи для расчета налога на прибыль по методу начисления.

За отчетный период сумма налога на прибыль в целях налогового учета составила 34 001 тыс. рублей, в 2012 году – 17 142 тыс. рублей. Начислен условный доход по налогу на прибыль, определенный исходя из бухгалтерского убытка, в размере 128 752 тыс. рублей.

Постоянное налоговое обязательство сформировано в размере 160 634 тыс. рублей, в 2012 году постоянный налоговый актив составил 38 475 тыс. рублей.

Отложенный налоговый актив в 2013 году сформирован в сумме 2 693 тыс. рублей, в 2012 году – (1 807) тыс. рублей. Вычитаемые временные разницы возникли в результате различий в признании в бухгалтерском и налоговом учете начисления амортизации основных средств, признания расходов по взносам в НПФЭ.

Отложенное налоговое обязательство начислено в сумме 573 тыс. рублей, в 2012 году – 67 тыс. рублей. Налогооблагаемые временные разницы возникли в результате различий в признании в бухгалтерском и налоговом учете начисления амортизации основных средств.

В 2013 году в результате выбытия имущества произведено списание отложенного налогового актива в сумме 302 тыс. рублей, и списание отложенного налогового обязательства в сумме 545 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2013 г. отложенные налоговые обязательства сформированы в объеме 1 769 тыс. рублей (на 31.12. 2012 г. – 1 742 тыс. рублей),



отложенные налоговые активы в размере 7 179 тыс. рублей (на 31.12. 2012 г. – 4 789 тыс. рублей).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2013 год составила 170 006 тыс. рублей (за 2012 год – 85 707 тыс. рублей).

### 3.18.3 Прочие налоги и сборы

Сумма начисленных прочих налогов, отнесенных на затраты производства, составила 27 854 тыс. рублей (в 2012 году – 27 032 тыс. рублей). В составе прочих налогов учитываются налог на имущество, земельный налог, транспортный налог.

## 3.19 Связанные стороны

### 3.19.1 Головная организация и преобладающие общества

Общество контролируется Открытым акционерным обществом «РАО Энергетические системы Востока», которому по состоянию на 31.12.2013 принадлежит 51,03% обыкновенных акций Общества (по состоянию на 31.12.2012 – 51,03%).

DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД) принадлежит 31,86% обыкновенных акций Общества (по состоянию на 31.12.2012 DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД) имело право распоряжаться 31,73%).

Конечной головной организацией Группы связанных сторон, в которую входит Общество, является Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро». ОАО «РусГидро» имеет право распоряжаться 52,07% обыкновенных акций Общества (1,04 – прямой контроль, 51,03 – косвенный контроль). Подробная информация о связанных сторонах ОАО «РусГидро» приведена на официальном сайте компании по адресу: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

ОАО «ДЭК» входит в группу ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Подробная информация о лицах, входящих в указанную группу, приведена на официальном сайте ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по адресу: <http://www.rao-esv.ru/spisok-affilirovannyh-lic>.

Лица, перечисленные в списке аффилированных лиц ОАО «ДЭК» по состоянию на 31.12.2013, размещенном на официальном сайте ОАО «ДЭК» ([http://www.dvec.ru/stockholder/disclosure\\_documents/affiliated\\_persons/](http://www.dvec.ru/stockholder/disclosure_documents/affiliated_persons/)), включая изменения на текущую дату, являются связанными сторонами Общества.

### 3.19.2 Продажи связанным сторонам

Со стороны Общества предприятиям, относящимся к связанным сторонам, в отчетном периоде реализовано товаров (услуг) по рыночным ценам на сумму 5 576 693 тыс. рублей, в 2012 году – 5 915 042 тыс. рублей (без НДС).

тыс. рублей (без НДС)

Наименование связанной стороны	2013	2012
Конечная головная организация	4 466	4 479

Наименование связанной стороны	2013	2012
ОАО «РусГидро»	4 466	4 479
Головная организация	300	265
ОАО «РАО ЭС Востока»	300	265
Дочерние общества, в т.ч.:	3 983 941	4 153 187
ОАО «ДГК»	1 023 448	1 017 992
ОАО «ДРСК»	2 882 880	3 047 555
ЗАО «ЖКУ»	10 071	11 898
Прочие	67 542	75 742
Другие связанные стороны, в т. ч.:	1 587 986	1 757 111
ОАО «Якутскэнерго»	1 513 918	1 576 136

Электроэнергия и мощность продавалась Обществом связанным сторонам в 2012 и 2013 году - по ценам, исходя из установленных тарифов с учетом правил применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

### 3.19.3 Приобретение товаров (услуг) у связанных сторон

Связанными сторонами реализовано Обществу товаров (услуг) на сумму 55 334 917 тыс. рублей, в 2012 году – 51 691 968 тыс. рублей (без НДС).

тыс. рублей (без НДС)

Наименование связанной стороны	2013	2012
Конечная головная организация	5 435 497	5 062 049
ОАО «РусГидро»	5 435 497	5 062 049
Головная организация	38 705	42 808
ОАО «РАО ЭС Востока»	38 705	42 808
Дочерние общества	49 849 885	48 086 710
ОАО «ДГК»	35 510 578	34 289 238
ОАО «ДРСК»	14 334 452	13 794 154
Прочие	10 830	3 182

Операции закупок у ОАО «ДГК», ОАО «РусГидро», ОАО «ДРСК» осуществлялись по регулируемым ценам, установленными Федеральной службой по тарифам РФ и региональными энергетическими комиссиями субъектов федерации по зоне деятельности Общества, у остальных связанных сторон закупки проводились на обычных коммерческих условиях.

### 3.19.4 Состояние расчетов со связанными сторонами

тыс. рублей (с НДС)

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Конечная головная организация	-	-	-	690 329	503 231	459 577
ОАО «РусГидро»	-	-	-	690 329	503 231	459 577
Головная организация	-	16	-	37 674	22 541	12 393
ОАО «РАО ЭС Востока»	-	16	-	37 674	22 541	12 393
Дочерние общества, в т.ч.:	630 052	979 117	627 684	3 010 303	4 365 916	3 919 159
ОАО «ДГК»	82 860	35 208	46 773	2 130 385	2 285 746	2 605 977
ОАО «ДРСК»	266 092	676 399	309 366	875 506	2 078 219	1 311 706
ЗАО «ЖКУ»	64 270	64 973	64 423	33	-	-
ОАО «ВОСТЭК»	43 780	43 780	43 780	47	62	9
ОАО «СК-Агроэнерго»	152 058	142 186	144 669	-	6	1
Прочие	20 992	16 571	18 643	4 332		1 466
Другие связанные стороны, в т.ч.:	77 327	76 859	72 987	21 173	20 412	-
ОАО «Якутскэнерго»	76 814	66 267	71 684	20 338	18 237	-

### 3.19.5 Денежные потоки со связанными сторонами

тыс. рублей (без НДС)

Наименование связанной стороны	Поступления		Платежи	
	2013	2012	2013	2012
Конечная головная организация:	5 269	5 285	6 226 658	6 048 060
ОАО «РусГидро»	5 269	5 285	6 226 658	6 048 060
Головная организация:	565	311	30 551	32 659
ОАО «РАО ЭС Востока»	565	311	30 551	32 659
Дочерние общества, в т.ч.:	5 128 792	4 558 856	60 370 552	56 578 120
ОАО «ДГК»	1 234 160	1 216 877	42 207 813	41 081 399
ОАО «ДРСК»	3 807 555	3 232 420	18 157 090	15 492 732
ЗАО «ЖКУ»	12 586	13 489	33	-
Прочие	74 491	96 070	5 616	3 989
Другие связанные стороны, в т.ч.:	1 855 739	2 068 222	4 074	2 590
ОАО «Якутскэнерго»	1 805 047	1 865 257	2 101	-

В отчетном периоде все денежные потоки, осуществленные между Обществом и связанными сторонами, приходились на текущие операции.

### 3.19.6 Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Правления Общества. Их списки приведены в разделе «Органы управления Общества» пояснительной записки.

Общая сумма краткосрочных вознаграждений (заработная плата, премии) начисленных основному управленческому персоналу составила в 2013 году 70 140 тыс. рублей, в 2012 году – 77 800 тыс. рублей (без взносов во внебюджетные фонды).

### **3.20 События после отчетной даты**

В обществе отсутствуют факты хозяйственной деятельности, которые могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности организации на дату подписания бухгалтерской отчетности.

### **3.21 Информация по сегментам**

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является реализация электрической энергии потребителям на розничных рынках, продажа которых составляет 99,9% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют ни вместе, ни по отдельности отдельных отчетных сегментов.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

Генеральный директор  
ОАО «ДЭК»

В. В. Милуш

«21» февраля 2014 года



## **Аудиторское заключение**

**Адресат:** акционеры Открытого акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» и иные пользователи бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания».

**Сведения об аудируемом лице:**

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания».

Сокращенное наименование: ОАО «ДЭК».

Основной государственный регистрационный номер: 1072721001660 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 27 № 001409388 от 1 февраля 2007 года, выданное Инспекцией Федеральной налоговой службы по Центральному району г. Хабаровска).

Место нахождения: Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19.

**Сведения об аудиторе:**

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».

Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

Основной государственный регистрационный номер: 1027739314448 (свидетельство о государственной регистрации № 470.740 от 17 февраля 1992 года, выданное Московской регистрационной палатой; свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве).

Место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 8-495-967-0495, факс 8-495-967-0497).

Почтовый адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 3, офис 701.

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

Основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10202000095.

**Global in Reach, Local in Touch**

ЗАО "Эйч Эл Би Внешаудит"

Россия, 123610, Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 3, офис 701. Тел.: (495) 967-04-95, факс: (495) 967-04-97, e-mail: info@vneshaudit.ru, www.vneshaudit.ru  
ИНН 7706118254 Р/с 40702810538040102385 в Московском банке Сбербанка России ОАО г. Москва К/с 30101810400000000225 БИК 044525225

HLB Внешаудит - член  International - международный орган профессиональных бухгалтерских фирм и бизнес-консультантов



*Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2013 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.*

*Ответственность аудируемого лица  
за бухгалтерскую (финансовую) отчетность*

*Руководство Открытого акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.*

*Ответственность аудитора*

*Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.*

*Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.*

*Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Открытого акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания», а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.*

*Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.*

*Мнение*

*По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Российской Федерации.*

*Генеральный директор ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»*

*(квалификационный аттестат аудитора № 02-000366 от 27.12.2012, Л.М. Митрофанов  
основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов  
и аудиторских организаций — 29702002487)*

*Дата аудиторского заключения — 21 февраля 2014 г.*



## 7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

### Бухгалтерский баланс на 31.03.2014

Организация: <b>Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»</b> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: <b>Распределение и торговля электроэнергией</b> Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности</b> Единица измерения: <b>тыс. руб.</b> Местонахождение (адрес): <b>690091 Россия, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19</b>	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	<b>31.03.2014</b>
	по ОКПО	<b>98111286</b>
	ИНН	<b>2723088770</b>
	по ОКВЭД	<b>40.10.3</b>
	по ОКОПФ / ОКФС	<b>47 / 41</b>
	по ОКЕИ	<b>384</b>

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
3.1	Основные средства	1150	1 246 156	1 263 820	1 305 865
3.2	в т.ч. незавершенное строительство	1151	161 270	166 529	195 851
3.3	Доходные вложения в материальные ценности	1160	206 649	209 355	277 776
3.4	Финансовые вложения	1170	42 177 339	42 177 339	41 816 061
3.5	Отложенные налоговые активы	1180	8 000	7 179	4 789
3.6	Прочие внеоборотные активы	1190	67 939	69 916	77 619
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>43 706 083</b>	<b>43 727 609</b>	<b>43 482 110</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
3.7	Запасы	1210	59 177	59 605	110 231
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	183	37 446	198
3.8	Дебиторская задолженность	1230	6 869 513	5 837 773	5 814 821
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	61 726	63 185	73 913
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	6 807 787	5 774 588	5 740 908
	в т.ч. покупатели и заказчики	123201	6 258 335	5 339 174	5 333 722
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	16 000		
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	77 112	59 259	39 286
3.9	Прочие оборотные активы	1260	179 608	296 086	264 204
	<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>7 201 593</b>	<b>6 290 169</b>	<b>6 228 740</b>
	<b>БАЛАНС (актив)</b>	<b>1600</b>	<b>50 907 676</b>	<b>50 017 778</b>	<b>49 710 850</b>



Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.03.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.10	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	17 223 108	17 223 108	17 223 108
3.11	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	22 907 292	22 907 292	22 907 292
3.12	Резервный капитал	1360	17 909	17 909	17 909
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-2 194 488	-1 966 176	-1 262 359
	ИТОГО по разделу III	1300	37 953 821	38 182 133	38 885 950
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.5	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 856	1 769	1 741
3.15	Прочие обязательства	1450	189 986	265 055	415 331
	в т.ч. поставщики и подрядчики		189 986	265 055	415 331
	ИТОГО по разделу IV	1400	191 842	266 824	417 072
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.14	Заемные средства	1510	7 143 000	4 743 000	3 143 000
	в т.ч. кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	7 143 000	4 743 000	3 143 000
3.15	Кредиторская задолженность	1520	5 467 841	6 701 165	7 117 016
	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	4 058 760	4 275 155	4 987 512
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1522	102 620	26 527	48 675
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	47 735	33 096	30 151
	задолженность по налогам и сборам	1524	27 945	337 792	272 293
	авансы полученные	1525	1 175 602	1 933 699	1 730 845
	прочие кредиторы	1527	55 176	94 896	47 540
	Доходы будущих периодов	1530	1 141	1 160	1 232
3.16	Оценочные обязательства	1540	150 031	123 496	146 580
	ИТОГО по разделу V	1500	12 762 013	11 568 821	10 407 828
	БАЛАНС (пассив)	1700	50 907 676	50 017 778	49 710 850

Генеральный директор \_\_\_\_\_ **В.В. Милуш**  
28 апреля 2014 г.

**Отчет о финансовых результатах  
за 3 месяца 2014 г.**

		Форма № 2 по ОКУД	Коды
		Дата	<b>0710002</b>
		по ОКПО	<b>31.03.2014</b>
Организация: <b>Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»</b>		ИНН	<b>98111286</b>
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКВЭД	<b>2723088770</b>
Вид деятельности: <b>Распределение и торговля электроэнергией</b>		по ОКОПФ / ОКФС	<b>40.10.3</b>
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности</b>		по ОКЕИ	<b>47 / 41</b>
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>			<b>384</b>
Местонахождение (адрес): <b>690091 Россия, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19</b>			

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 3 мес.2014 г.	За 3 мес.2013 г.
1	2	3	4	5
3.17.1	Выручка	2110	18 491 300	18 085 966
3.17.2	Себестоимость продаж	2120	-11 883 112	-11 857 108
	Валовая прибыль (убыток)	2100	6 608 188	6 228 858
3.17.2	Коммерческие расходы	2210	-6 620 097	-5 898 728
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-11 909	330 130
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	6 562	4 749
	Проценты к уплате	2330	-131 667	-107 402
3.17.1	Прочие доходы	2340	20 507	26 730
3.17.2	Прочие расходы	2350	-112 540	-102 224
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-229 047	151 983
3.18.2	Текущий налог на прибыль	2410		-58 324
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	45 075	27 766
3.18.2	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-86	-126
3.18.2	Изменение отложенных налоговых активов	2450	821	287
3.18.2	Прочее	2460		855
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-228 312	94 675
	СПРАВОЧНО:			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-228 312	-94 675
3.13	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-0.013	-0.005

**Генеральный директор** \_\_\_\_\_ **В.В. Милуш**  
**28 апреля 2014 г.**

### 7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

*Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал*

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

**МСФО**

2013 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2013**

Квартал:

**Группа «Дальневосточная  
энергетическая компания»**

Консолидированная финансовая отчетность,  
подготовленная в соответствии с  
Международными стандартами финансовой  
отчетности и аудиторское заключение

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года,  
и по состоянию на эту дату

## СОДЕРЖАНИЕ

### Аудиторское заключение

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2013 года,  
и по состоянию на эту дату

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ.....	5
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ.....	6
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ .....	7
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ.....	8
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ В КАПИТАЛЕ.....	10

### Примечания к финансовой отчетности

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ВВЕДЕНИЕ.....	11
ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ .....	13
ПРИМЕЧАНИЕ 3. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ.....	23
ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ .....	34
ПРИМЕЧАНИЕ 5. АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПРЕКРАЩАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....	38
ПРИМЕЧАНИЕ 6. ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ .....	38
ПРИМЕЧАНИЕ 7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА .....	43
ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ .....	46
ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ .....	48
ПРИМЕЧАНИЕ 10. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ.....	49
ПРИМЕЧАНИЕ 11. КАПИТАЛ .....	49
ПРИМЕЧАНИЕ 12. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ .....	50
ПРИМЕЧАНИЕ 14. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА .....	54
ПРИМЕЧАНИЕ 15. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПЕНСИОННОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ.....	55
ПРИМЕЧАНИЕ 16. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕНИЯ .....	55
ПРИМЕЧАНИЕ 17. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ.....	59
ПРИМЕЧАНИЕ 18. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ .....	59
ПРИМЕЧАНИЕ 19. ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СУБСИДИИ .....	60
ПРИМЕЧАНИЕ 20. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ .....	60
ПРИМЕЧАНИЕ 21. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ .....	61
ПРИМЕЧАНИЕ 22. БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ.....	62
ПРИМЕЧАНИЕ 23. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА.....	62
ПРИМЕЧАНИЕ 24. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И АКТИВЫ .....	62
ПРИМЕЧАНИЕ 25. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ .....	63
ПРИМЕЧАНИЕ 27. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ.....	66
ПРИМЕЧАНИЕ 29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ.....	67

## **Аудиторское заключение**

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 года и консолидированных отчетов о прибылях и убытках, совокупном доходе, изменении в капитале и движении денежных средств за 2013 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

### **Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность**

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### **Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

---

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Российская Федерация, 125047  
Т: +7 495 967 6000, Ф: +7 495 967 6001, [www.pwc.ru](http://www.pwc.ru)



**Аудиторское заключение (продолжение)**

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

**Мнение**

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

18 марта 2014 г.

Москва, Российская Федерация



И.Е. Еремеева, Директор (квалификационный аттестат № 01-000058),  
ЗАО «ПрайвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 1072721001660,  
выдано 1 февраля 2007 г.

Ул. Титровая, д. 19, г. Владивосток, Российская Федерация,  
690091

Независимый аудитор: ЗАО «ПрайвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890  
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа  
2002 г. за № 1027700148431


Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации  
аудиторов НП «Аудиторская Палата России» № 870. ОРНЗ в  
реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683



Группа «Дальневосточная энергетическая компания»  
 Консолидированный отчет о финансовом положении  
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года (пересчитано)	01 января 2012 года (пересчитано)
<b>Активы</b>				
<b>Внеоборотные активы</b>				
Основные средства	7	47 001	27 834	25 832
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		192	388	534
Отложенный актив по налогу на прибыль	12	505	130	155
Прочие внеоборотные активы		369	246	260
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>48 067</b>	<b>28 598</b>	<b>26 781</b>
<b>Оборотные активы</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	8	3 161	995	301
Дебиторская задолженность покупателей, заказчиков и авансы выданные	9	14 290	12 895	11 171
Предоплата по налогу на прибыль		205	89	26
Товарно-материальные запасы	10	7 488	6 189	6 240
Прочие оборотные активы		13	243	208
<b>Итого оборотные активы от продолжающейся деятельности</b>		<b>25 157</b>	<b>20 411</b>	<b>17 946</b>
Активы по прекращаемой деятельности	5	-	19 657	15 690
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>25 157</b>	<b>40 068</b>	<b>33 636</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>73 224</b>	<b>68 666</b>	<b>60 417</b>
<b>Капитал и обязательства</b>				
<b>Капитал</b>				
Уставный капитал за минусом собственных выкупленных акций	11	17 207	17 207	17 207
Резерв объединения	11	6 304	6 304	6 304
Резерв по переоценке пенсионных обязательств		2 274	2 066	532
Накопленный убыток		(27 353)	(29 045)	(29 213)
<b>ИТОГО КАПИТАЛ, ОТНОСЯЩИЙСЯ К АКЦИОНЕРАМ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ</b>		<b>(1 568)</b>	<b>(3 468)</b>	<b>(5 170)</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Отложенные налоговые обязательства	12	610	75	12
Долгосрочные заемные средства	13	35 068	21 393	23 932
Обязательства по пенсионному плану	15	4 491	4 572	5 851
Прочие долгосрочные обязательства	14	1 562	599	416
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>41 731</b>	<b>26 639</b>	<b>30 211</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	13 667	16 390	12 889
Кредиторская задолженность и начисления	16	16 157	11 422	8 946
Текущие обязательства по налогу на прибыль		-	2	106
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	3 237	2 450	1 760
<b>Итого краткосрочные обязательства от продолжающейся деятельности</b>		<b>33 061</b>	<b>30 264</b>	<b>23 701</b>
Обязательства по прекращаемой деятельности	5	-	15 231	11 675
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>33 061</b>	<b>45 495</b>	<b>35 376</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>74 792</b>	<b>72 134</b>	<b>65 587</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>73 224</b>	<b>68 666</b>	<b>60 417</b>

Утверждено и подписано:  
  
 Милун В.В., Генеральный директор  
 18 марта 2014 года

  
 Кучеева И.В., Главный бухгалтер  
 18 марта 2014 года

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности



**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Консолидированный отчет о прибылях и убытках**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За год, закончившийся 31 декабря	
	Примечание	2013 года	2012 года (пересчитано)
<b>Выручка</b>			
Продажа электроэнергии и мощности		58 295	56 222
Продажа тепловой энергии		15 488	14 357
Передача электроэнергии		4 907	4 755
Прочие доходы	18	12 526	11 049
<b>Итого выручка</b>	6	<b>91 216</b>	<b>86 383</b>
Государственное финансирование	19	2 760	520
Операционные расходы	20	(88 057)	(81 759)
Убыток от обесценения основных средств	7	(49)	(516)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>5 870</b>	<b>4 628</b>
Финансовые доходы		174	46
Финансовые расходы	21	(4 756)	(4 477)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>1 288</b>	<b>197</b>
Доходы по налогу на прибыль	12	600	118
<b>Прибыль за период, причитающаяся акционерам Группы</b>		<b>1 888</b>	<b>315</b>
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам Группы – базовая и разводненная на одну акцию (руб.)	22	0,11	0,02

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Консолидированный отчет о совокупном доходе**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>Примечание</b>	<b>2013 года</b>	<b>2012 года (пересчитано)</b>
<b>Прибыль за период</b>		<b>1 888</b>	<b>315</b>
<b>Прочий совокупный доход после налога на прибыль:</b>			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств	15	208	1 534
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>		<b>208</b>	<b>1 534</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>			
<i>Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи</i>			
		(196)	(147)
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>		<b>(196)</b>	<b>(147)</b>
<b>Итого совокупный доход за период, причитающийся акционерам Группы</b>		<b>1 900</b>	<b>1 702</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Консолидированный отчет о движении денежных средств**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За год, закончившийся 31 декабря	
		2013 года	2012 года (пересчитано)
Примечание			
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		1 288	197
<i>Корректировки прибыли/убытка до налогообложения:</i>			
Амортизация основных средств	20	2 171	1 963
Эффект от переклассификации	20	3 287	-
Начисление/(Восстановление) убытка от обесценения дебиторской задолженности	20	353	(540)
Уменьшение стоимости запасов	10	(16)	(5)
Убыток от обесценения основных средств	7	49	516
Финансовые расходы, нетто		4 582	4 437
Убыток от выбытия основных средств		(50)	(13)
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	15,20	(1 609)	-
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и прочих изменений</b>			
		<b>10 055</b>	<b>6 555</b>
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных	5, 9	(986)	(1 240)
Увеличение товарно-материальных запасов	5, 10	(946)	(14)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений	5, 16	857	4 235
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	5, 17	1 076	206
Уменьшение/(Увеличение) прочих активов		223	(29)
Увеличение прочих обязательств		949	106
Проценты уплаченные		(4 374)	(3 779)
Полученный/(Уплаченный) налог на прибыль		125	(195)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>			
		<b>6 979</b>	<b>5 845</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств		(6 699)	(8 653)
Поступления от реализации основных средств		87	41
Предоставление займов		-	(5)
Погашение выданных займов		-	70
Проценты полученные		71	46
<b>Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности</b>			
		<b>(6 541)</b>	<b>(8 501)</b>

Примечание	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 года	2012 года
		(пересчитано)

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности  
**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Консолидированный отчет о движении денежных средств**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За год, закончившийся 31 декабря	
Примечание		2013 года	2012 года (пересчитано)
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступление заемных средств	13	63 572	57 720
Погашение займов	13	(61 667)	(54 336)
Платежи по финансовой аренде		(215)	(106)
<b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>		<b>1 690</b>	<b>3 278</b>
<b>Увеличение денежных средств</b>		<b>2 128</b>	<b>622</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	5, 8	1 033	411
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	5,8	3 161	1 033

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Консолидированный отчет об изменении в капитале**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	Уставный капитал	Собственные выкупленные акции	Резерв объединения	Переоценка пенсионных обязательств	Накопленный убыток	Итого
<b>На 01 января 2012 года (первоначальное представление)</b>		<b>17 223</b>	<b>(16)</b>	<b>6 304</b>	<b>-</b>	<b>(29 531)</b>	<b>(6 020)</b>
Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19	2	-	-	-	532	318	850
<b>На 01 января 2012 года (пересчитано)</b>		<b>17 223</b>	<b>(16)</b>	<b>6 304</b>	<b>532</b>	<b>(29 213)</b>	<b>(5 170)</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	315	315
<b>Прочий совокупный доход:</b>							
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	-	-	-	(147)	(147)
Изменение пенсионных обязательств	15	-	-	-	1 534	-	1 534
Итого прочий совокупный доход/(убыток)		-	-	-	1 534	(147)	1 387
<b>ИТОГО совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 534</b>	<b>168</b>	<b>1 702</b>
<b>На 31 декабря 2012 года (первоначальное представление)</b>		<b>17 223</b>	<b>(16)</b>	<b>6 304</b>	<b>-</b>	<b>(29 777)</b>	<b>(6 266)</b>
Всего исправлений		-	-	-	2 066	732	2 798
<b>На 31 декабря 2012 года (пересчитано)</b>		<b>17 223</b>	<b>(16)</b>	<b>6 304</b>	<b>2 066</b>	<b>(29 045)</b>	<b>(3 468)</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	1 888	1 888
<b>Прочий совокупный доход:</b>							
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	-	-	-	(196)	(196)
Изменение пенсионных обязательств	15	-	-	-	208	-	208
Итого прочий совокупный доход/(убыток)		-	-	-	208	(196)	12
<b>ИТОГО совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>208</b>	<b>1 692</b>	<b>1 900</b>
<b>На 31 декабря 2013 года</b>		<b>17 223</b>	<b>(16)</b>	<b>6 304</b>	<b>2 274</b>	<b>(27 353)</b>	<b>(1 568)</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2013 года**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

**Примечание 1. Введение**  
**Группа и ее деятельность**

Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (далее по тексту – ОАО «ДЭК») создано 1 февраля 2007 года в рамках реформирования электроэнергетической отрасли России на базе генерирующих и распределительных активов ОАО «Дальэнерго», ОАО «Хабаровскэнерго», ОАО «Амурэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» и ЗАО «ЛуТЭК».

Юридический адрес: ул. Тигровая, д. 19, г. Владивосток, Российская Федерация, 690091.

Акции Компании торгуются на Московской бирже.

В состав Группы «ДЭК» (далее по тексту – Группа) входят ОАО «ДЭК» и его дочерние общества. Территория деятельности Группы включает в себя Приморский край, Хабаровский край, Амурскую область, Еврейскую автономную область и Южно-Якутский энергорайон.

Группа представлена тремя основными профильными дочерними компаниями: ОАО «ДЭК», ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» (далее по тексту – ОАО «ДГК»), ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее по тексту – ОАО «ДРСК»), а также ремонтно-сервисными и непрофильными дочерними обществами и ведет свою деятельность по следующим основным направлениям:

- ☐ производство электрической и тепловой энергии;
- ☐ добыча угля, используемого для производства электрической и тепловой энергии;
- ☐ транспортировка электрической энергии по распределительным сетям;
- ☐ продажа электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии и мощности потребителям, в том числе населению, продажа тепловой энергии.

Ниже приведен перечень дочерних обществ ОАО «ДЭК»:

	<b>Доля в собственности</b>	
	<b>На 31 декабря</b>	
	<b>2013 года</b>	<b>2012 года</b>
<b>Профильные компании</b>		
ОАО «ДРСК»	100%	100%
ОАО «ДГК»	100%	100%
<b>Ремонтно-сервисные компании</b>		
ОАО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	100%	100%
ОАО «Дальэнергоспецремонт»	100%	100%
ОАО «Хабаровская ремонтно-строительная компания»	100%	100%
ОАО «ПРП «Приморэнергоремонт»	100%	100%
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	100%	100%
ОАО «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	100%	100%

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2013 года**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	<b>Доля в собственности</b>	
	<b>На 31 декабря</b>	
	<b>2013 года</b>	<b>2012 года</b>
ОАО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	100%	100%
ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод»	91%	91%
ОАО «Восточная транспортно-энергетическая компания»	100%	100%
ОАО «Автотранспортное предприятие ЛуТЭК»	100%	100%
ОАО «АвтотранспортЭнерго»	100%	100%
ОАО «Дальэнерготехкомплект»	100%	100%
<b>Непрофильные компании</b>		
ЗАО «Жилищно-коммунальное управление»	100%	100%
ОАО «Родник здоровья»	100%	100%
ОАО «Оздоровительный лагерь «Амурская жемчужина»	100%	100%
ОАО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго»	100%	100%

**Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность**

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований (Примечание 23).

Сохраняющаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, и прочие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства.

**Отношения с государством и влияние на деятельность Группы**

По состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее по тексту – ОАО «РАО ЭСВ») владело 51,03% голосующих акций ОАО «ДЭК». До октября 2011 года ОАО «РАО ЭСВ» контролировалось государством напрямую, с октября 2011 года контроль над ОАО «РАО ЭСВ» получило ОАО «РусГидро», также контролируемое государством.

В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством и лиц аффилированных с ним. Кроме того, государство контролирует деятельность ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования оптовой реализации электроэнергии через Федеральную службу по тарифам (далее по тексту – ФСТ) и розничной реализации электрической и тепловой энергии через региональные энергетические комиссии (далее по тексту – РЭК). Деятельность всех генерирующих мощностей координируется ОАО «Системный оператор Единой энергетической

системы (далее по тексту – ОАО «СО ЕЭС») в целях более эффективного функционирования рынка.

Тарифы на электрическую и тепловую энергию для Группы определяются на основе нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы на электрическую и тепловую энергию Группы исторически определяются по методу «затраты-плюс», т.е. себестоимость предоставления услуг плюс норма прибыли, при этом себестоимость определяется в соответствии с российскими нормативными документами по бухгалтерскому и налоговому учету, отличающимися от Международных стандартов финансовой отчетности (далее по тексту – «МСФО»). На практике на определение тарифов оказывают значительное влияние факторы социального и политического характера, что, как правило, влечет за собой существенные задержки в принятии решений об увеличении тарифов или же их недостаточное увеличение.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах оказывает существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы.

## **Примечание 1. Основа представления**

### **(а) Принцип соответствия**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО и их интерпретациями и отвечает их требованиям. Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе модели учета по исторической стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости и переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи. Принципы учетной политики, использованные при подготовке данной финансовой отчетности, представлены ниже. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иное.

Каждая компания Группы ведет индивидуальный учет и готовит официальную финансовую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее по тексту – «РСБУ»). Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании учетных данных по РСБУ, скорректированных и переклассифицированных для целей достоверного представления информации с учетом в соответствии с МСФО.

### **(б) Функциональная валюта и валюта представления финансовой отчетности**

Национальная валюта Российской Федерации – российский рубль, который является функциональной валютой компаний Группы и валютой, в которой представлена данная консолидированная финансовая отчетность.

### **(в) Принцип непрерывности деятельности**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности, в соответствии с которыми реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности.



## **Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**

**31 декабря 2013 года**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

Изменения в текущей и будущей экономической ситуации в России и финансовое положение Группы могут оказать существенное влияние на будущую деятельность Группы. Тем не менее, Руководство уверено, что Группа будет способна продолжать свою деятельность в будущем в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

По состоянию на 31 декабря 2013 года краткосрочные обязательства Группы превысили ее оборотные активы на 7 904 млн. руб. (на 31 декабря 2012 года – на 5 427 млн. руб.). Чистые активы Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года представляют собой отрицательную величину в размере 1 568 млн. руб. (на 31 декабря 2012 года – 3 468 млн. руб.). Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, составили 6 979 млн. руб. (чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года – 5 845 млн. руб.).

Накопленные убытки Группы обусловлены недостаточным ростом тарифов на электро- и теплоэнергию в предыдущих периодах, не покрывающим инфляционные издержки, и сверхплановым ростом цен на топливо, в результате чего в предыдущих периодах был начислен значительный убыток от обесценения основных средств.

Государственная политика контроля над тарифами и ряд других факторов оказывают значительное влияние на деятельность Группы. В последние годы РЭК не всегда давали разрешения на повышение тарифов соразмерно темпам инфляции, поэтому отдельные тарифы по причине их недостаточности не могут быть использованы для покрытия всех затрат на выработку и распределение энергии. Более того, при определении этих тарифов учитываются только затраты, определяемые по российским стандартам бухгалтерского учета, и, соответственно, не включаются существенные дополнительные затраты, учитываемые по МСФО. Однако Группа получает субсидии для компенсации недополученных доходов по тепловой и электрической энергии вследствие применения государственного регулирования цен и тарифов. За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, Группа получила государственное субсидирование в размере 2 760 млн. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года – 520 млн. руб. (Примечание 19)).

В течение 2014 года наступает срок погашения по кредитам и займам на общую сумму 17 814 млн. руб. (Примечание 25). Значительная часть данных кредитов и займов не может быть погашена Группой в установленные сроки без привлечения дополнительного финансирования, либо достижения соглашения с кредиторами о реструктуризации долга. Руководство Группы ожидает, что ему удастся привлечь дополнительное финансирование, либо достичь соглашения о реструктуризации долга, т.к. Группа имеет положительную кредитную историю и работает с крупными кредитными организациями, в том числе контролируемые государством (Примечание 29).

#### **(г) Применение новых и пересмотренных международных стандартов финансовой отчетности**

Перечисленные ниже новые стандарты и разъяснения, применимые к деятельности Группы, стали обязательными с 1 января 2013 года:

*МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность»* (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты) заменяет все положения по вопросам контроля и консолидации, приведенные в МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и ПКИ (SIC) 12 «Консолидация предприятия специального назначения». МСФО (IFRS) 10 вносит изменения в определение

контроля на основе применения одинаковых критериев ко всем предприятиям. Определение подкреплено подробным руководством по практическому применению. Данный стандарт не оказал существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

*МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях»* (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты) применяется к предприятиям, у которых есть доли участия в дочерних, ассоциированных предприятиях, совместной деятельности или неконсолидируемых структурированных предприятиях. Стандарт замещает требования к раскрытию информации, которые в настоящее время предусматриваются в МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия». МСФО (IFRS) 12 требует раскрытия информации, которая поможет пользователям отчетности оценить характер, риски и финансовые последствия, связанные с долями участия в дочерних и ассоциированных предприятиях, соглашениях о совместной деятельности и неконсолидируемых структурированных предприятиях. Для соответствия новым требованиям предприятия должны раскрывать следующее: существенные суждения и допущения при определении контроля, совместного контроля или значительного влияния на другие предприятия, развернутые раскрытия в отношении неконтролирующей доли в деятельности и в денежных потоках группы, обобщенную информацию о дочерних предприятиях с существенными неконтролирующими долями и детальное раскрытие информации в отношении долей в неконсолидируемых структурированных предприятиях. Данный стандарт не привел к раскрытию дополнительной информации в настоящей консолидированной финансовой отчетности ввиду отсутствия неконтролирующей доли участия.

*МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости»* (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). Данный стандарт уточняет определение справедливой стоимости, излагает в едином МСФО основу для оценки справедливой стоимости и устанавливает требования к раскрытию информации об оценке справедливой стоимости. Данный стандарт не оказал существенного воздействия на оценку активов и обязательств в составе консолидированной отчетности Группы, однако привел к необходимости раскрытия дополнительной информации в настоящей консолидированной финансовой отчетности по активам и обязательствам, для которых определялась справедливая стоимость.

*Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»* (выпущены в июне 2011 и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 июля 2012 года или после этой даты). Данные поправки вносят изменения в раскрытие статей, представленных в составе прочего совокупного дохода. Согласно данным поправкам предприятия обязаны подразделять статьи, представленные в составе прочего совокупного дохода, на две категории, исходя из того, могут ли эти статьи быть реклассифицированы в прибыль и убыток в будущем. Предложенное в МСФО (IAS) 1 название отчета теперь изменено на «Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе». Внесение поправок в стандарт привело к изменениям в представлении консолидированной финансовой отчетности, но при этом не оказало воздействия на оценку операций и остатков.

*Раскрытия – Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств – Поправки к МСФО (IFRS) 7* (выпущены в декабре 2011 и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2013 года или после этой даты). Данная поправка требует раскрывать информацию, которая

позволит пользователям финансовой отчетности предприятия оценить воздействие или потенциальное воздействие соглашений о взаимозачете, включая права на зачет. Данная поправка не оказала существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

*Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности* (выпущены в мае 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года). Усовершенствования представляют собой изменения в пяти стандартах. Пересмотренный МСФО 1 (i) уточняет, что предприятие, возобновляющее подготовку финансовой отчетности по МСФО, может или повторно применить МСФО (IFRS) 1, или применить все МСФО ретроспективно, как если бы оно не прекращало их применение, и (ii) добавляет исключение из ретроспективного применения МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам» для предприятий, впервые составляющих отчетность по МСФО. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 уточняет, что представлять примечания к финансовой отчетности для пояснений к третьему бухгалтерскому балансу, представленному на начало предыдущего периода необязательно в тех случаях, когда он представляется в связи с значительным воздействием ретроспективного пересчета, изменений в учетной политике или реклассификации для целей представления финансовой отчетности, при этом примечания необходимы в тех случаях, когда предприятие на добровольной основе представляет дополнительную сравнительную отчетность. Пересмотренный МСФО (IAS) 16 разъясняет, что запасные части, резервное и сервисное оборудование, классифицируется в составе основных средств, а не в составе запасов, если оно соответствует определению основных средств. Требование об учете запасных частей и сервисного оборудования как основных средств в случае, если они используются впоследствии в связи с основными средствами, было исключено, в связи с тем, что оно было слишком ограничительным по сравнению с определением основных средств. Пересмотренный МСФО (IAS) 32 разъясняет, что определенные налоговые последствия распределения средств собственникам должны отражаться в отчете о прибылях и убытках, как это всегда требовалось в соответствии с МСФО (IAS) 12. Требования пересмотренного МСФО (IAS) 34 были приведены в соответствие с МСФО (IFRS) 8. В МСФО (IAS) 34 указывается, что оценка общей суммы активов и обязательств для операционного сегмента необходима только в тех случаях, когда такая информация регулярно предоставляется руководителю, принимающему операционные решения, и также имело место значительное изменение в оценках с момента подготовки последней годовой финансовой отчетности. Данные измененные стандарты не оказали существенного воздействия на финансовую отчетность Группы.

*Поправки к Руководству по переходным положениям к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IFRS) 12* (выпущены в июне 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года). Данные поправки содержат разъяснения по руководству по переходным положениям в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Предприятия, переходящие на МСФО (IFRS) 10, должны оценить контроль на первый день того годового периода, в котором был принят МСФО (IFRS) 10, и, если решение о выполнении консолидации по МСФО (IFRS) 10 отличается от решения по МСФО (IAS) 27 и ПКИ (SIC) 12, то данные предыдущего сравнительного периода (т. е. 2012 года) подлежат пересмотру, за исключением случаев, когда это практически невозможно. Эти поправки также предоставляют дополнительное освобождение на время периода перехода на МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» и МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других предприятиях» путем ограничения требований по предоставлению скорректированных сравнительных данных только за предыдущий сравнительный период. Кроме того, в результате внесения поправок отменено требование о представлении сравнительных данных в рамках раскрытия информации, относящейся к неконсолидированным структурируемым предприятиям для периодов, предшествовавших первому применению МСФО (IFRS) 12. Данные поправки не оказали существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

*Пересмотренный МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»* (выпущен в июне 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). Группа применила изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» ретроспективно в соответствии с переходными положениями стандарта. Пересмотренный МСФО (IAS) 19 существенным образом изменил порядок признания и оценки расходов по пенсионному плану с установленными выплатами, а также значительно изменил требования к раскрытию информации обо всех видах вознаграждений работникам. Группа отражает накопленную сумму переоценки в составе резерва по переоценке пенсионных обязательств в капитале.

Наиболее существенное влияние на показатели финансовой отчетности в результате применения пересмотренного МСФО (IAS) 19 представлено ниже:

- ☐ Актуарные прибыли и убытки отражаются по статье «Переоценки пенсионных обязательств», требуют немедленного признания в составе прочего совокупного дохода и более не переносятся на будущее с использованием «коридорного» подхода;
- ☐ Стоимость прошлых услуг немедленно признается в составе прибылей и убытков консолидированного Отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в тот момент, когда они возникают;
- ☐ Годовые процентные расходы или доходы по обеспеченному пенсионному плану теперь включают чистые процентные доходы или расходы, рассчитанные с применением ставки дисконтирования к чистым обязательствам или активам пенсионного плана. Данный подход заменяет отражаемые ранее финансовые расходы по обязательствам и ожидаемый доход на активы плана.

*Сопоставимые данные на 1 января 2012 года, 31 декабря 2012 года и за 2012 год.* В данные сопоставимого периода Консолидированного отчета о финансовом положении, Консолидированного отчета о прибылях и убытках, а также Консолидированного отчета о совокупном доходе были внесены корректировки в связи с ретроспективным применением изменений к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам», изменением намерений в отношении ОАО «ДРСК», а также некоторой переклассификацией статей доходов и расходов.

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**

**31 декабря 2013 года**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

В таблице ниже представлены наиболее существенные изменения сопоставимых данных в консолидированной финансовой отчетности Группы в результате вышеуказанных корректировок:

	01 января 2012 года	Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19	01 января 2012 года (пересчитано)
Резерв по переоценке пенсионных обязательств	-	532	532
Накопленный убыток	(29 531)	318	(29 213)
<b>Итого влияние на капитал</b>		<b>850</b>	
Отложенные налоговые обязательства	-	12	12
Обязательства по пенсионному плану	6 621	(770)	5 851
Обязательства по прекращаемой деятельности	11 767	(92)	11 675
<b>Итого влияние на обязательства</b>		<b>(850)</b>	
	31 декабря 2012 года	Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19	31 декабря 2012 года (пересчитано)
Отложенные налоговые активы	114	16	130
<b>Итого влияние на активы</b>		<b>16</b>	
Резерв по переоценке пенсионных обязательств	-	2 066	2 066
Накопленный убыток	(29 777)	732	(29 045)
<b>Итого влияние на капитал</b>		<b>2 798</b>	
Обязательства по пенсионному плану	7 109	(2 537)	4 572
Обязательства по прекращаемой деятельности	15 476	(245)	15 231
<b>Итого влияние на обязательства</b>		<b>(2 782)</b>	

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся

31 декабря 2013 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (первоначальное представление)	Пересчет в связи с применением пересмотренн ого МСФО (IAS) 19	Перекласси- фикации	Перекласси- фикация из прекращаемо й деятельности	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Доходы от операционной деятельности	84 695	-	(460)	2 148	86 383
Государственные субсидии	512	-		8	520
Расходы по операционной деятельности	(81 616)	21	460	(624)	(81 759)
Убыток от пересмотра стоимости активов Группы выбытия и экономического обесценения основных средств	(516)	-	-	-	(516)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>	<b>3 075</b>	<b>21</b>	<b>-</b>	<b>1 532</b>	<b>4 628</b>
Финансовые доходы	45	-	-	1	46
Финансовые расходы	(3 897)	20	-	(600)	(4 477)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>(777)</b>	<b>41</b>	<b>-</b>	<b>933</b>	<b>197</b>
Доходы/(расходы) по налогу на прибыль	(33)	373	-	(222)	118
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>	<b>(810)</b>	<b>414</b>	<b>-</b>	<b>711</b>	<b>315</b>
Убыток от прекращаемой деятельности	711	-	-	(711)	-
Убыток за период	(99)	414	-	-	315
<b>Прибыль / (Убыток) за период</b>	<b>(99)</b>	<b>414</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>315</b>
<b>Прочий совокупный доход после налога на прибыль:</b>					
Переоценка пенсионных обязательств	-	1 534	-	-	1 534
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>-</b>	<b>1 534</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 534</b>
Расход от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(147)	-	-	-	(147)
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>(147)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(147)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>(246)</b>	<b>1 948</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 702</b>

В результате применения пересмотренного МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» величина обязательств по планам с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2012 года уменьшилась на 2 782 млн. руб., что в основном было связано с признанием в 2012 году

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**

**31 декабря 2013 года**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

актуарных прибылей в сумме 2 674 млн. руб. , а также стоимости услуг прошлых периодов в сумме 62 млн. руб.

Сумма переоценки пенсионных обязательств за вычетом налога на прибыль, отраженная в 2012 году, составила 1 534 млн. руб. (переоценка пенсионных обязательств в сумме 1 918 млн. руб. за вычетом налога на прибыль в сумме 384 млн. руб. ). Сумма переоценки пенсионных обязательств, признанная в составе прочего совокупного дохода за 2012 год, включает в себя актуарную прибыль в результате корректировок на основе опыта в сумме 1 419 млн. руб. и изменения актуарных предположений в сумме 498 млн. руб.

Эффект от изменений в учетной политике в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS 19) на консолидированный Отчет о движении денежных средств незначительный.

Перечисленные ниже новые стандарты и разъяснения вступили в силу с 1 января 2013 года, но не применимы к деятельности Группы:

*МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность»* (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты);

*МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность»* (пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты);

*МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия»* (пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты);

*Разъяснение КРМФО (IFRIC) 20 «Затраты на вскрышные работы на этапе эксплуатации разрабатываемого открытым способом месторождения»* (выпущено в октябре 2011 и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2013 года или после этой даты);

*Поправки к МСФО (IFRS 1) «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – «Государственные займы»* (выпущены в марте 2012 года и вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года);

Новые стандарты и интерпретации, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты, утвержденные для применения в Российской Федерации, которые Группа не применяет досрочно, представлены ниже:

*Изменение к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 – «Инвестиционные предприятия»* (выпущено 31 октября 2012 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года);

*МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»*. Поправки, внесенные в МСФО (IFRS) 9 в ноябре 2013 года, исключили дату его обязательного вступления в силу, что делает применение стандарта добровольным. Группа не планирует применять существующую версию МСФО (IFRS) 9.

*Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств – Поправки к МСФО (IAS) 32* (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты);

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**

**31 декабря 2013 года**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

*Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 – «Обязательные платежи»* (выпущено 20 мая 2013 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года);

*Поправки к МСФО (IAS) 36 – «Раскрытие информации о возмещаемой сумме для нефинансовых активов»* (выпущены в мае 2013 года и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года; досрочное применение разрешается в случае, если МСФО (IFRS) 13 применяется в отношении того же учетного и сравнительного периода);

*Поправки к МСФО (IAS) 39 – «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования»* (выпущены в июне 2013 года и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года).

Новые стандарты и усовершенствования, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты, в настоящее время не утвержденные для применения в Российской Федерации, которые Группа не применяет досрочно, представлены ниже:

*Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников»* (выпущены в ноябре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года). Поправка разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа;

*Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2012 года* (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся не ранее 1 июля 2014 года, если не указано иное);

*Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2013 года* (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся не ранее 1 июля 2014 года, если не указано иное);

*МСФО (IFRS) 14 «Отсроченные платежи в отраслях с регулируруемыми тарифами»* (выпущен в январе 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**(ж) Бухгалтерские оценки и допущения**

Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в финансовой отчетности, и оценки и допущения, которые



могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие:

*Убыток от обесценения финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости.*

Убыток от обесценения признается исходя из оценки руководства ухудшения состояния платежеспособности конкретных покупателей. Если происходит ухудшение кредитоспособности одного из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 9.

#### *Обесценение основных средств*

На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется по наибольшей из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и стоимости от его использования. Балансовая стоимость уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в Отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в сумме превышения его стоимости. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 7.

#### *Сроки полезного использования основных средств*

Оценка сроков полезного использования того или иного объекта основных средств является предметом суждения руководства Группы, которое формируется с учетом опыта эксплуатации аналогичных активов и других факторов. При определении срока полезного использования того или иного актива руководство учитывает предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке норм амортизационных отчислений в будущих периодах, что может повлиять на величину прибыли, отраженной в консолидированной финансовой отчетности.

#### *Признание отложенных налоговых активов*

На каждую отчетную дату руководство оценивает вероятность погашения отложенных налоговых активов, возникших из операционных убытков и от экономического обесценения активов, в свете текущей экономической обстановки, особенно, когда на текущей и ожидаемой будущей прибыли негативно сказывается ситуация на рынке. При оценке отложенных налоговых активов руководство в первую очередь учитывает будущее восстановление существующих отложенных налоговых обязательств, а затем оценивает наличие будущей налогооблагаемой прибыли. Данная оценка осуществляется по каждому субъекту налогообложения.

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**

**31 декабря 2013 года**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

---

Руководство оценило вероятность погашения отложенных налоговых активов, в том числе по убыткам, перенесенным на будущее, в тех случаях, когда отложенные налоговые активы были признаны, как высокую.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 12.

*Условные налоговые обязательства*

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией примененного законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в консолидированной финансовой отчетности формируется соответствующий резерв.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 24.

*Прекращаемая деятельность*

ОАО «ДРСК» по состоянию на 31 декабря 2012 года было классифицировано как прекращаемая деятельность, в связи с тем, что намерения акционеров Группы в отношении ОАО «ДРСК» непосредственно после получения контроля над данным обществом были связаны с продажей акций ОАО «ДРСК» в пользу ОАО «Россети».

В конце 2013 года с внесением изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» для территориальных сетевых организаций в ряде субъектов Российской Федерации, в том числе Амурской области и Еврейской автономной области, на территории которых функционирует ОАО «ДРСК» аренда объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ОАО «ФСК ЕЭС», продлевается до 1 июля 2029 года. Поскольку данные изменения позволяют компенсировать выпадающие доходы, возникшие в связи с отказом некоторых потребителей от договоров «последней мили», намерения Группы в отношении передачи акций данного общества изменились.

В связи с этим на дату решения об отказе от продажи активы и обязательства ОАО «ДРСК» были признаны по скорректированной балансовой стоимости с признанием убытка в сумме 3 287 миллионов рублей в составе прибылей и убытков (Примечание 20).

Показатели консолидированного Отчета о прибылях и убытках и Отчета о движении денежных средств за 2012 год в настоящей консолидированной финансовой отчетности были представлены так, как если бы ОАО «ДРСК» было классифицировано в составе продолжающейся деятельности.

*Переклассификации*

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

**Примечание 3. Краткое описание положений учетной политики**

Ниже изложены основные положения учетной политики Группы, применявшиеся при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иначе (Примечание 2(г)).

---

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Консолидированная финансовая отчетность.**

Дочерние общества представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа (а) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (б) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (в) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Консолидация дочерних обществ осуществляется с даты перехода контроля к Группе (даты приобретения) и прекращается с даты утраты контроля.

**Операции в иностранной валюте.** Денежные активы и обязательства предприятий Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2013 года, составлял 32,73 : 1,00 (31 декабря 2012 года: 30,37:1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2013 года составлял 44,97 : 1,00 (31 декабря 2012 года: 40,23 : 1,00).

**Основные средства.** Объекты основных средств принимаются к бухгалтерскому учету по фактической стоимости. Фактическая стоимость объекта основных средств включает сумму фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. Капитализированные затраты не включают общехозяйственные и прочие аналогичные накладные расходы.

На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за минусом расходов по продаже актива и стоимости использования. Справедливая стоимость актива за вычетом расходов по продаже представляет собой сумму, которая может быть получена от продажи активов. Стоимость использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанную с учетом дисконта на доналоговой основе с применением средневзвешенной стоимости капитала по генерирующей единице. Балансовая

---

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

стоимость уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в составе прибылей и убытков консолидированного Отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Затраты на мелкий ремонт и текущее техобслуживание относятся на расходы отчетного периода. Прибыли и убытки, возникающие по причине замены основных средств, отражаются в составе операционных расходов консолидированного Отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе по мере возникновения.

На землю и объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется. Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается линейным методом до ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования.

Средние сроки полезного использования по типам основных средств представлены ниже:

Тип основных средств	Используемые средние сроки
Производство тепловой и электрической энергии	10-60 лет
Тепловые сети	10-50 лет
Распределение электроэнергии	5-50 лет
Прочее	2-70 лет

**Денежные средства и их эквиваленты.** К денежным средствам и их эквивалентам относятся наличные денежные средства, депозиты до востребования и краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

**Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность.** Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

**Финансовые инструменты – основные подходы к оценке.** Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

**Справедливая стоимость** – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная цена на активном рынке. Активный рынок – это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Для определения справедливой стоимости финансовых инструментов, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок, используются методы оценки, такие как модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 Уровню относятся оценки по котировке ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню – полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (например, цены) или косвенно (например, производные от цены), и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных). При отнесении финансовых инструментов к той или иной категории в иерархии справедливой стоимости руководство использует суждения. Если в оценке справедливой стоимости используются наблюдаемые данные, которые требуют значительной корректировки, то она относится к 3 Уровню. Значимость используемых данных оценивается для всей совокупности оценки справедливой стоимости.

**Амортизированная стоимость** представляет собой первоначальную стоимость инструмента за вычетом выплат основного долга, но включая начисленные проценты, а для финансовых активов – за вычетом любого уменьшения стоимости в результате понесенных убытков от обесценения. Начисленные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Начисленные процентные доходы и начисленные процентные расходы, включая начисленный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при первоначальном признании комиссию, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей активов и обязательств в отчете о финансовом положении.

**Метод эффективной ставки процента** – это метод признания процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента – это ставка, которая точно дисконтирует расчетные будущие денежные выплаты или поступления (не включая будущие убытки по договору) в течение ожидаемого срока действия финансового инструмента или, в соответствующих случаях, в течение более короткого срока, до чистой балансовой стоимости финансового инструмента.

**Классификация финансовых активов.** Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: (а) займы и дебиторская задолженность, (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, (г) финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков. Ниже представлено описание категорий финансовых активов имеющихся у Группы.

*Займы и дебиторская задолженность.* Займы и дебиторская задолженность представляют собой некотируемые непроемные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, за исключением тех из них, которые Группа намерена продать в ближайшем будущем.

*Активы, имеющиеся в наличии для продажи* включает инвестиционные ценные бумаги, которые Группа намерена удерживать в течение неопределенного периода времени и которые могут быть

проданы в случае необходимости поддержания ликвидности или изменения процентных ставок, обменных курсов валют или курсов ценных бумаг.

**Классификация финансовых обязательств.** Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: (а) предназначенные для торговли, включая производные финансовые инструменты, и (б) прочие финансовые обязательства. Все финансовые обязательства Компании относятся к категории «Прочие» и отражаются по амортизированной стоимости.

**Первоначальное признание финансовых инструментов.** Все финансовые инструменты Группы первоначально признаются по справедливой стоимости плюс понесенные затраты по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно наблюдаемые рыночные данные.

**Прекращение признания финансовых активов.** Группа прекращает учитывать финансовые активы, (а) когда эти активы погашены или права на денежные потоки, связанные с этими активами, истекли, или (б) Группа передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

**Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости.** Убытки от обесценения признаются в прибыли или убытке по мере их понесения в результате одного или более событий («событий убытка»), произошедших после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности. Если у Группы отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового. Основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения: (а) просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не может объясняться задержкой в работе расчетных систем; (б) контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы; (в) контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или иной финансовой реорганизации.

Если условия обесцененного финансового актива, отражаемого по амортизированной стоимости, пересматриваются в результате переговоров или изменяются каким-либо иным образом в связи с

финансовыми трудностями контрагента, обесценение определяется с использованием первоначальной эффективной процентной ставки до пересмотра условий.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва в такой сумме, чтобы привести балансовую стоимость актива к текущей стоимости ожидаемых денежных потоков (которая не включает в себя будущие убытки договору, которые в настоящее время еще не были понесены), дисконтированных с использованием первоначальной эффективной ставки процента по данному активу. Если в последующем периоде сумма убытка от обесценения снижается, и это снижение может быть объективно отнесено к событию, наступившему после признания обесценения (как, например, повышение кредитного рейтинга дебитора), ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыль или убыток за год.

Активы, погашение которых невозможно, и в отношении которых завершены все необходимые процедуры с целью полного или частичного возмещения и определена окончательная сумма убытка, списываются за счет сформированного на балансе резерва под обесценение.

**Предоплата.** Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой.

**Прекращаемая деятельность.** Прекращаемая деятельность – это компонент Группы, который либо выбыл, либо классифицирован как предназначенный для продажи, и (а) представляет собой отдельный значительный вид деятельности или географический район ведения операций; (б) является частью единого скоординированного плана выбытия отдельного значительного вида деятельности или географического района ведения операций; (в) является дочерним обществом Группы, приобретенным исключительно с целью последующей перепродажи. Прибыль и денежный поток от прекращаемой деятельности раскрываются отдельно от результатов основной деятельности с представлением сопоставимых данных.

Внеоборотные активы (включающие внеоборотные и оборотные активы) отражаются в консолидированном Отчете о финансовом положении как «Активы по прекращаемой деятельности» в случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, посредством продажи (включая потерю контроля над дочерним обществом, которому принадлежат активы) в течение двенадцати месяцев после отчетной даты. Классификация активов подлежит изменению при наличии всех перечисленных ниже условий: (а) активы готовы к немедленной продаже в их текущем состоянии; (б) руководство Группы утвердило действующую программу по поиску покупателя и приступило к ее реализации; (в) проводится активный маркетинг для продажи активов по разумной цене; (г) продажа ожидается в течение одного года; и (д) не ожидается существенных изменений плана продажи или его отмена.

Внеоборотные активы, классифицированные в консолидированном Отчете о финансовом состоянии в текущем отчетном периоде как активы по прекращаемой деятельности, не подлежат переводу в другую категорию и не меняют форму представления в сравнительных данных консолидированного Отчета о финансовом положении для приведения в соответствие с классификацией на конец текущего отчетного периода.

Группа выбытия представляет собой активы (оборотные и / или внеоборотные), подлежащие выбытию путем продажи или иным способом единой группой в процессе одной операции продажи, и обязательства, относящиеся к данным активам, которые будут переданы в процессе этой операции. Гудвил учитывается в составе группы выбытия в том случае, если группа выбытия является единицей, генерирующей денежные средства, на которую при приобретении был распределен гудвил. Внеоборотные активы – это активы, включающие суммы, которые, как ожидается, не будут возмещены или получены в течение 12 месяцев после отчетной даты. Если возникает необходимость в изменении классификации, такое изменение проводится как для краткосрочной, так и для долгосрочной части актива.

Предназначенные для продажи группы выбытия в целом оцениваются по меньшей из двух сумм: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Предназначенные для продажи основные средства не амортизируются. Переклассифицированные долгосрочные финансовые инструменты и отложенные налоги не подлежат списанию до меньшей из сумм балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Обязательства, непосредственно относящиеся к обязательствам прекращаемой деятельности, подлежат переводу в другую категорию и отражаются в консолидированном Отчете о финансовом положении отдельной строкой.

Прекращаемая деятельность – это компонент Группы, который либо выбыл, либо классифицирован как предназначенный для продажи, и который: (а) представляет собой отдельный значительный вид деятельности или географический район ведения операций; (б) является частью единого скоординированного плана выбытия отдельного значительного вида деятельности или географического района ведения операций; (в) является дочерним обществом Группы, приобретенным исключительно с целью последующей перепродажи. Выручка и денежный поток от прекращаемой деятельности раскрываются отдельно от результатов основной деятельности с представлением сопоставимых данных.

Группа выбытия или внеоборотный актив, классификация которого в качестве предназначенного для продажи была прекращена, должны быть оценены по наименьшей из (а) их балансовой стоимости до данной классификации, скорректированной на суммы амортизации или переоценок, которые были бы признаны, если бы группа выбытия или внеоборотный актив не были классифицированы как предназначенные для продажи и (б) их возмещаемой суммы на дату последующего решения об отказе от продажи.

**Товарно-материальные запасы.** Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой возможной цены продажи. Чистая возможная цена продажи – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на продажу. Стоимость товарно-материальных запасов списывается на операционные расходы методом средневзвешенной стоимости.

**Налог на прибыль.** Налог на прибыль отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.



Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании оценки, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов. Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в части перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период погашения временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков. Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Изменение отложенного налога признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, за исключением налога, относящегося к операциям, отражающимся в составе прочего совокупного дохода или капитала. В данном случае, отложенный налог отражается в составе прочего совокупного дохода или капитала.

Группа контролирует восстановление временных разниц, возникающих в результате налогообложения дивидендов, полученных от дочерних обществ и совместно контролируемых предприятий, а также доходов от их выбытия. Группа не отражает отложенные налоговые обязательства по таким временным разницам кроме случаев, когда руководство ожидает восстановление временных разниц в обозримом будущем.

**Кредиты и займы.** Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (с учетом затрат, понесенных по сделке) и суммой к погашению отражается в отчете о совокупном доходе как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

**Капитализация затрат по займам.** Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, подготовка которого к предполагаемому использованию или для продажи обязательно требует значительного времени (квалифицируемый актив), включаются в стоимость этого актива, если дата начала капитализации приходится на 01 января 2009 года или более позднюю дату.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) Группа несет расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) она несет затраты по займам; и (в) она предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к предполагаемому использованию или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается по даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи. Группа капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по квалифицируемым активам.

Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Уплата процентов, включенных в стоимость активов, классифицирована как отток денежных средств по финансовой деятельности.

**Вознаграждения сотрудникам.** Расходы на заработную плату, отчисления в Пенсионный фонд РФ и фонды социального страхования, ежегодные оплачиваемые отпуска и выплату пособий по временной нетрудоспособности, бонусы и другие неденежные доходы (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудниками Группы.

**Обязательства по пенсионному обеспечению и прочих выплат после выхода на пенсию.** В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд РФ за своих работников. Обязательные взносы в Пенсионный фонд РФ относятся на затраты по мере их возникновения и отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках по статье «Вознаграждения работникам».

Кроме того, Группа использует планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Группы, а также планы с установленными взносами. План с установленными выплатами определяет 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 компании и размер получаемой заработной платы. Обязательство, отраженное в консолидированном Отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, используемых Группой, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты по состоянию на конец отчетного периода за вычетом справедливой стоимости активов плана. Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается независимыми актуариями по методу «прогнозируемой условной единицы будущих выплат». Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами представляет собой дисконтированную величину ожидаемых оттоков денежных средств с применением ставки дисконтирования, соответствующей доходности государственных облигаций, деноминированных в той же валюте, в которой будут осуществляться выплаты по плану, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Группа признает в составе прибылей и убытков стоимость услуг, оказанных в текущем периоде, стоимость услуг, оказанных в предыдущих периодах, и прибыль или убыток, возникающий при их оплате, а также чистую величину процентов в отношении обязательства (актива) пенсионного плана.

В составе прибылей и убытков отражаются также прибыли и убытки от переоценки прочих долгосрочных вознаграждений.

Актuarные прибыли и убытки от переоценки чистого обязательства (актива) плана признаются Группой в составе прочего совокупного дохода.

По пенсионным планам с установленными взносами Группа перечисляет взносы и не имеет последующих платежных обязательств после перечисления взносов. Взносы отражаются как расходы на вознаграждения работникам при наступлении срока платежа. Предоплата по взносам отражается как актив в случае вероятности денежного возмещения или снижения будущих платежей.

**Обязательства по финансовой аренде.** Если Группа является арендатором активов по договору аренды, по условиям которого к ней переходят все риски и выгоды, связанные с использованием этих активов, то арендуемые активы отражаются в составе основных средств на дату начала арендных отношений по наименьшей из справедливой стоимости арендуемых активов или текущей стоимости минимальных арендных платежей. Все арендные платежи распределяются между обязательствами и финансовыми расходами для обеспечения постоянной процентной ставки по непогашенному обязательству. Соответствующие арендные обязательства (за вычетом финансовых расходов будущих периодов) включаются в состав заемных средств. Расходы по процентам отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в течение всего срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные на условиях финансовой аренды, амортизируются в течение всего срока их полезного использования либо более короткого срока аренды, если у Общества нет достаточной уверенности в том, что оно получит право собственности на этот актив на момент окончания срока аренды.

**Операционная аренда.** Если Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого к ней не переходят риски и выгоды, связанные с использованием этих активов, общая сумма платежей по договорам аренды, включая выплаты в связи с ожидаемым завершением аренды, отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках равномерно в течение всего срока аренды.

В тех случаях, когда активы переданы в аренду по договорам операционной аренды, арендные платежи к получению отражаются как арендный доход пропорционально сроку аренды.

**Кредиторская задолженность и начисления.** Задолженность перед поставщиками и заказчиками и прочая кредиторская задолженность отражаются с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность отражается на балансе по справедливой стоимости с момента выполнения контрагентом своих обязательств по договору и далее учитывается по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием эффективной процентной ставки.

**Обязательства по охране окружающей среды.** Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете при наличии таких обязательств, возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения связанных с ними расходов.

**Признание выручки.** Выручка отражается по факту поставки электроэнергии и теплоэнергии, предоставления мощности, в момент поставки прочих товаров, по мере оказания услуг и по факту завершения технологического присоединения. Выручка сбытовых компаний признается по факту поставки электроэнергии покупателю. Выручка отражается без налога на добавленную стоимость.

**Признание доходов по договорам строительства.** Выручка и затраты по договорам строительства признаются исходя из степени завершенности работ. Ожидаемый убыток по договору немедленно признается в составе расходов. Степень завершенности работ определяется как отношение затрат по договору на строительство, понесенных для выполнения работ на отчетную дату к планируемой величине общих затрат по договору на строительство.

**Государственные субсидии.** Государственные субсидии представляют собой компенсацию понесенных расходов текущего периода и учитываются в составе доходов по их справедливой стоимости, когда существует обоснованная уверенность в том, что субсидия будет получена, и Группа обеспечит выполнение условий, связанных с предоставлением субсидий. Для целей отчета о движении денежных средств государственные субсидии отражаются в составе поступлений денежных средств от операционной деятельности.

**Акционерный капитал.** Дополнительные затраты, относящиеся к выпуску новых акций или опционов, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

**Собственные выкупленные акции.** Собственные выкупленные акции отражаются по средневзвешенной стоимости. Прибыли или убытки, возникающие при выбытии собственных акций, отражаются непосредственно в составе акционерного капитала.

**Налог на добавленную стоимость.** Налог на добавленную стоимость, относящийся к выручке от реализации, подлежит уплате в бюджет на более раннюю из двух дат: (а) дату получения сумм дебиторской задолженности от клиентов или (б) дату поставки товаров или услуг клиентам. НДС, уплаченный при приобретении товаров и услуг, обычно подлежит возмещению путем зачета против НДС, начисленного с выручки от реализации. Налоговые органы разрешают расчеты по НДС на нетто-основе. НДС к уплате и НДС уплаченный раскрывается в отчете о финансовом положении в развернутом виде в составе активов и обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности убыток от обесценения отражается на полную сумму задолженности, включая НДС.

**Неопределенные налоговые позиции.** Руководство Группы проводит пересмотр неопределенных налоговых позиций компаний Группы на конец каждого отчетного периода. Обязательства отражаются по тем позициям налога на прибыль, которые, по оценке руководства, скорее всего, могут привести к дополнительным налоговым начислениям в случае оспаривания этих позиций налоговыми органами. Такая оценка выполняется на основании толкования налогового законодательства, действовавшего или по существу вступившего в силу в конце отчетного периода, и любого известного постановления суда или иного решения по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, кроме налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством затрат, необходимых для урегулирования обязательств в конце отчетного периода.

**Базовая прибыль / убыток на акцию.** Базовая прибыль / убыток на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, за вычетом среднего количества собственных акций, выкупленных компаниями Группы.

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**

**31 декабря 2013 года**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Отчетность по сегментам.** Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью РСБУ, представляемой лицу или органу Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегменты, выручка, прибыль или активы которых составляют 10 процентов или более от всех сегментов, представляются в отчетности отдельно.

**Примечание 4. Операции со связанными сторонами**

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, являлись компании ОАО «РусГидро», ОАО «РАО ЭСВ», Donalink Limited и их дочерние, зависимые и совместно-контролируемые компании, а также предприятия, контролируемые государством. Операции со связанными сторонами осуществляются на рыночных условиях.

*Операции с компаниями ОАО «РусГидро», ОАО «РАО ЭСВ», их дочерними и зависимыми обществами*

Кредиторская задолженность Группы перед ОАО «РусГидро» по состоянию на 31 декабря 2013 года составила 691 млн. руб. (на 31 декабря 2012 года – 503 млн. руб.). Закупки Группы электроэнергии у ОАО «РусГидро» за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, составили 5 435 млн. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года – 5 162 млн. руб.). Группой получено займов у ОАО «РусГидро» за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, 7 638 млн. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года – 8 000 млн. руб.) (Примечание 13 и 25). Начисленные проценты по привлеченному в 2013 году займу составили 875 млн. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года – 249 млн.руб.)

*Группа проводила следующие существенные операции с ОАО «РАО ЭСВ»:*

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 года	2012 года
Получено займов	660	1 840
Погашено займов	818	200
Начислено процентов по займам	447	306
Приобретено услуг	477	477
Реализация услуг и материалов	53	344

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся**  
**31 декабря 2013 года**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

*Группа имела следующие существенные остатки по расчетам с ОАО «РАО ЭСВ»:*

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Задолженность по полученным займам	5 166	5 323
Прочая кредиторская задолженность	613	163
Прочая дебиторская задолженность	4	6

*Группа проводила следующие существенные операции с дочерними обществами ОАО «РусГидро» и ОАО «РАО ЭСВ»:*

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 года	2012 года
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	1 555	1 723
Выручка от услуг по транспортировке электроэнергии	1 267	1 257
Прочие продажи	925	897
Покупка электроэнергии	405	392
Прочие покупки	1 449	1 692

*Группа имела следующие существенные остатки по расчетам с дочерними обществами ОАО «РусГидро» и ОАО «РАО ЭСВ»:*

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность	246	249
Кредиторская задолженность	195	295

*Операции с компанией Donalink Limited и группой Donalink*

Компания Donalink Limited прямо и опосредованно владеет 33,07 процента обыкновенных голосующих акций ОАО «ДЭК» и оказывает существенное влияние на деятельность Группы. Компании Группы Donalink выступают одними из основных поставщиков угля для электростанций Группы.

*Остатки по операциям с компаниями группы Donalink:*

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность	11	40
Кредиторская задолженность	903	1 603

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся****31 декабря 2013 года**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

*Операции с компаниями Группы Donalink:*

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2013 года</b>	<b>2012 года</b>
Закупки топлива	6 200	6 483
Реализация электро- и теплоэнергии	442	487
Прочие доходы	1 266	418

*Компании, контролируемые государством*

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством, помимо Группы РусГидро. Цены на электроэнергию и тепло основаны на тарифах, установленных ФСТ и РЭК. Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, контролируемые государством: ОАО «Сбербанк России», ОАО «Газпромбанк», ОАО АКБ «Связь-Банк», ОАО «Россельхозбанк», ОАО «Банк Москвы», ОАО «ТрансКредитБанк», ОАО «Банк ВТБ» (Примечания 5 и 13). Операции осуществляются на рыночных условиях. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

*Группа имела следующие существенные операции с предприятиями, контролируемые государством:*

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2013 года</b>	<b>2012 года</b>
Продажи электрической и тепловой энергии	13 864	10 736
Продажа услуг по транспортировке электрической и тепловой энергии	782	985
Приобретение электроэнергии и теплоэнергии	392	388
Приобретение топлива	9 817	8 307
Приобретение услуг по транспортировке электрической и тепловой энергии	9 915	9 742
Приобретение услуг и материалов	6 018	3 245
Получено кредитов	48 656	34 862
Погашено кредитов	50 923	38 994
Проценты, начисленные по кредитам	2 291	2 682

*Группа имела следующие существенные остатки по расчетам с предприятиями, контролируемые государством:*

	<b>На 31 декабря 2013 года</b>	<b>На 31 декабря 2012 года</b>
<b>Дебиторская задолженность</b>		
Дебиторская задолженность и авансы	2 516	2 109
Резерв по сомнительным долгам	(35)	(58)
Денежные средства в банках	2 687	533
<b>Кредиторская задолженность</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	6 032	4 033
Заемные средства	22 827	25 094
Проценты к уплате	55	22

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Также Группа получила от государственных органов власти, субсидии в сумме 2 760 миллионов рублей за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, сумма полученных субсидий составила 520 миллионов рублей). Информация по полученным государственным субсидиям раскрыта в Примечании 19.

Остатки по налоговым расчетам, кроме налога на прибыль, раскрыты в отчете о финансовом положении и Примечании 18. Операции с налогами, кроме налога на прибыль, раскрыты в отчете о совокупном доходе.

*Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и ключевому управленческому персоналу*

К ключевому управленческому персоналу Группа относит:

- членов Совета Директоров ОАО «ДЭК» и его дочерних компаний;
- Правление ОАО «ДЭК»;
- Генерального директора ОАО «ДЭК» и генеральных директоров профильных дочерних компаний ОАО «ДЭК».

Вознаграждение членам Правления ОАО «ДЭК», генеральному директору ОАО «ДЭК» и генеральным директорам дочерних компаний ОАО «ДЭК» выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности. Ключевые показатели деятельности и сумма вознаграждения утверждаются Советом директоров. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Вознаграждение, компенсации и премии членам Совета директоров Общества выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества по результатам работы за год и утверждаются на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения членам Совета директоров и членам Правления Компании и генеральным директорам дочерних обществ за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, составила 183 млн. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года – 154 млн. руб.).



**Примечание 5. Активы и обязательства по прекращаемой деятельности**

Активы и обязательства прекращаемой деятельности на 31 декабря 2012 года представлены ниже:

	<b>31 декабря 2012 года (пересчитано)</b>
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	18 340
Прочие внеоборотные активы	74
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>18 414</b>
<b>Оборотные активы</b>	
Денежные средства и их эквиваленты	38
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и авансы выданные	812
Авансы по налогу на прибыль	56
Товарно-материальные запасы	337
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>1 243</b>
<b>Активы по прекращаемой деятельности</b>	<b>19 657</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	524
Долгосрочные заемные средства	3 880
Обязательства по пенсионному плану	1 401
Прочие долгосрочные обязательства	147
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>5 952</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	5 165
Кредиторская задолженность и начисления	3 955
Задолженность по налогу на прибыль	
Кредиторская задолженность по прочим налогам	159
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>9 279</b>
<b>Обязательства по прекращаемой деятельности</b>	<b>15 231</b>

Долгосрочные обязательства включают долгосрочные займы, полученные от ОАО «Сбербанк России», ОАО «Газпромбанк», ОАО «Связь-Банк», ОАО АКБ «Росбанк», ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «Номос-банк» с эффективной процентной ставкой от 6,7 до 11,9 процентов.

Краткосрочные обязательства, включают займы, полученные от ОАО «Сбербанк России» в рублях с эффективной процентной ставкой 10,3 процентов.

**Примечание 6. Операционные сегменты**

Совет директоров Общества рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов: «Генерация», «Распределение электроэнергии», «Сбыт электроэнергии» и прочие сегменты.

Руководство Группы определяет операционные сегменты на основании отчетности Группы, состоящей из бизнес-планов компаний Группы и отчетов об их исполнении, подготовленных на

основе РСБУ, представляемых Совету директоров ОАО «ДЭК» и используемых им для принятия стратегических решений.

Группа ведет свою деятельность в трех основных операционных сегментах:

*Сегмент «Генерация»* состоит из предприятия по производству электрической и тепловой энергии (ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»). Основные продажи электроэнергии осуществляет компания сегмента «Сбытовая деятельность» по тарифам, утвержденным ФСТ России. Тепловая энергия реализуется потребителям по тарифам, утвержденным РЭК субъектов Дальнего Востока.

*Сегмент «Распределение электроэнергии»* состоит из компании ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», которая осуществляет поставку электроэнергии посредством низковольтных распределительных сетей по тарифам, установленным РЭК. Основную часть платы за распределение электроэнергии компания сегмента «Распределение электроэнергии» получает от компании сегмента «Сбытовая деятельность».

*Сегмент «Сбыт электроэнергии»* состоит из компании ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», которая реализует электроэнергию потребителям по тарифам, установленным РЭК. Себестоимость продаж данного сегмента включает стоимость закупок электроэнергии от компании сегмента «Генерация» и плату за распределение электроэнергии, взимаемую компанией сегмента «Распределение электроэнергии».

Операционные сегменты, не являющиеся отчетными, объединены в категорию «Прочие» и состоят из ремонтно-сервисных и прочих непрофильных дочерних компаний.

Выручка сегмента «Сбыт электроэнергии» за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, полученная от одного внешнего контрагента (ООО «Русэнергосбыт»), не относящегося к компаниям, контролируемым государством, составила 6 071 млн. руб. (за год, закончившийся, закончившихся 31 декабря 2012 года – 6 919 млн. руб.).

Руководство рассматривает финансовую информацию по сегментам, подготовленную в соответствии с РСБУ. Указанная информация по ряду аспектов отличается от МСФО:

- ☐ Объекты основных средств отражаются по первоначальной (восстановительной) стоимости за вычетом накопленной амортизации и резерва по обесценению основных средств;
- ☐ Обязательства Группы по пенсионным планам с установленными выплатами не признаются;
- ☐ В МСФО резервы под обесценение дебиторской задолженности признаются на основании модели понесенных издержек, представленной в МСФО (IAS 39);
- ☐ РСБУ данные не консолидируются.

Руководство полагает, что прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (EBITDA) является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности ОАО «ДЭК» и его дочерних обществ, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений.

Ниже представлена информация по операционным сегментам:

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года

(в миллионах российских рублей)

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года:

	Генерация	Распределение электроэнергии	Сбыт электроэнергии	Прочие	Итого
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2013 года</b>					
Выручка от сторонних потребителей	20 510	5 164	58 024	7 409	91 107
Выручка от внутрисегментных операций	35 599	14 335	3 980	5 365	59 279
<b>Итого выручка</b>	<b>56 109</b>	<b>19 499</b>	<b>62 004</b>	<b>12 774</b>	<b>150 386</b>
<b>EBITDA</b>	<b>6 574</b>	<b>3 356</b>	<b>(222)</b>	<b>(172)</b>	<b>9 536</b>
<b>Капитальные затраты*</b>	<b>3 669</b>	<b>2 243</b>	<b>353</b>	<b>109</b>	<b>6 374</b>
<b>На 31 декабря 2013 года</b>					
<b>Итого активы отчетных сегментов</b>	<b>75 394</b>	<b>30 069</b>	<b>50 018</b>	<b>6 481</b>	<b>161 962</b>
<b>Итого обязательства отчетных сегментов</b>	<b>44 224</b>	<b>15 548</b>	<b>11 836</b>	<b>5 355</b>	<b>76 963</b>

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года:

	Генерация	Распределение электроэнергии	Сбыт электроэнергии	Прочие	Итого
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2012 года</b>					
Выручка от сторонних потребителей	19 187	5 037	55 870	6 261	86 355
Выручка от внутрисегментных операций	34 385	13 825	4 167	4 635	57 012
<b>Итого выручка</b>	<b>53 572</b>	<b>18 862</b>	<b>60 037</b>	<b>10 896</b>	<b>143 367</b>
<b>EBITDA</b>	<b>3 938</b>	<b>1 286</b>	<b>734</b>	<b>199</b>	<b>6 157</b>
<b>Капитальные затраты*</b>	<b>3 425</b>	<b>3 353</b>	<b>109</b>	<b>150</b>	<b>7 037</b>
<b>На 31 декабря 2012 года</b>					
<b>Итого активы отчетных сегментов</b>	<b>73 842</b>	<b>28 513</b>	<b>50 963</b>	<b>6 037</b>	<b>159 355</b>
<b>Итого обязательства отчетных сегментов</b>	<b>42 722</b>	<b>14 303</b>	<b>10 825</b>	<b>4 543</b>	<b>72 393</b>

\* Капитальные затраты представляют собой поступления объектов основных средств и незавершенного строительства в соответствии с РСБУ

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**

(в миллионах российских рублей)

Сверка данных по отчетным сегментам с данными консолидированной финансовой отчетности за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, представлена ниже:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2013 года</b>	<b>2012 года</b>
<b>Выручка отчетных сегментов (РСБУ)</b>	<b>137 612</b>	<b>132 471</b>
Выручка прочих сегментов	12 774	10 896
Различия в признании выручки в соответствии с МСФО	-	-
Исключение межсегментной выручки	(59 279)	(57 012)
Прочие корректировки	109	28
<b>Итого доходы от операционной деятельности (МСФО)</b>	<b>91 216</b>	<b>86 383</b>

Согласование прибыли/убытка отчетных сегментов:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2013 года</b>	<b>2012 года</b>
<b>EBITDA отчетных сегментов (РСБУ)</b>	<b>9 536</b>	<b>6 157</b>
Амортизация основных средств	(2 171)	(1 963)
Эффект от переклассификации	(3 287)	-
Доначисление обесценения дебиторской задолженности	(336)	241
Убыток от обесценения основных средств	(49)	(516)
Финансовая аренда	204	521
Резерв по отпускам	(121)	(51)
Договоры капитального строительства	-	4
Пенсионные обязательства	1 548	(99)
Различия в признании прочих доходов	(139)	(408)
Обесценение материалов	(25)	-
Эффект от формирования резерва по рекультивации	64	154
Прочие	646	588
<b>Прибыль от операционной деятельности по МСФО</b>	<b>5 870</b>	<b>4 628</b>

Сверка активов отчетных сегментов с активами Группы представлена ниже:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2013 года</b>	<b>2012 года</b>
<b>Итого активы отчетных сегментов (РСБУ)</b>	<b>161 962</b>	<b>159 355</b>
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(4 394)	(5 971)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(42 030)	(41 557)
Чистая разница в стоимости основных средств и незавершенного строительства	(39 140)	(39 338)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(936)	(1 490)
Списание расходов будущих периодов	(696)	(799)
Отложенные налоги	(1 234)	(979)
Поправки по долгосрочным инвестициям	-	(147)
НИОКР	(112)	(161)
Прочие реклассификации и корректировки	(196)	(247)
Активы прекращаемой деятельности	-	(19 657)
<b>Итого консолидированные активы продолжающейся деятельности (МСФО)</b>	<b>73 224</b>	<b>49 009</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**

(в миллионах российских рублей)

Сверка обязательств отчетных сегментов с активами Группы представлена ниже:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2013 года</b>	<b>2012 года</b>
<b>Итого обязательства отчетных сегментов (РСБУ)</b>	<b>76 963</b>	<b>72 393</b>
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(4 998)	(5 971)
Поправка по финансовой аренде	617	732
Резерв по неиспользованным отпускам	216	337
Отложенные налоги	(2 798)	(1 581)
Пенсионные обязательства	4 491	5 973
Прочие резервы	284	268
Прочие реклассификации и корректировки	17	(17)
Обязательства прекращаемой деятельности	-	(15 231)
<b>Итого консолидированные обязательства продолжающейся деятельности (МСФО)</b>	<b>74 792</b>	<b>56 903</b>

Информация по выручке от сторонних компаний в соответствии с МСФО по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года (после переклассификации ОАО «ДРСК» (Примечание 2):

	<b>Генерация</b>	<b>Сбыт электроэнергии</b>	<b>Распределение электроэнергии</b>	<b>Прочие сегменты</b>	<b>Итого</b>
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2013 года</b>					
Продажа электроэнергии	296	54 397	-	-	<b>54 693</b>
Продажа мощности	-	3 602	-	-	<b>3 602</b>
Продажа теплоэнергии	15 488	-	-	-	<b>15 488</b>
Передача электроэнергии	-	-	4 907	-	<b>4 907</b>
Прочая выручка	4 725	25	257	7 519	<b>12 526</b>
<b>Итого выручка</b>	<b>20 509</b>	<b>58 024</b>	<b>5 164</b>	<b>7 519</b>	<b>91 216</b>
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2012 года</b>					
Продажа электроэнергии	346	53 440	-	-	<b>53 786</b>
Продажа мощности	-	2 436	-	-	<b>2 436</b>
Продажа теплоэнергии	14 357	-	-	-	<b>14 357</b>
Передача электроэнергии	-	-	4 755	-	<b>4 755</b>
Прочая выручка	4 482	16	340	6 211	<b>11 049</b>
<b>Итого выручка</b>	<b>19 185</b>	<b>55 892</b>	<b>5 095</b>	<b>6 211</b>	<b>86 383</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года

(в миллионах российских рублей)

Примечание 7. Основные средства

	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года</b>	<b>58 448</b>	<b>340</b>	<b>13 600</b>	<b>2 826</b>	<b>4 601</b>	<b>79 815</b>
Поступления	171	210	81	3 645	150	4 257
Перевод/ввод в состав основных средств	2 537	10	864	(3 521)	110	-
Переклассификация активов по прекращаемой деятельности (Примечание 2)		28 139	-	2 667	167	30 973
Выбытие	(98)	-	(146)	(62)	(70)	(376)
<b>Конечное сальдо на 31 декабря 2013 года</b>	<b>61 058</b>	<b>28 699</b>	<b>14 399</b>	<b>5 555</b>	<b>4 958</b>	<b>114 669</b>
<i>Включая основные средства по договорам финансовой аренды</i>	<i>2 031</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>260</i>	<i>2 291</i>
<i>Накопленный износ (включая обесценение)</i>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года</b>	<b>(39 464)</b>	<b>(33)</b>	<b>(9 229)</b>	<b>(1 086)</b>	<b>(2 169)</b>	<b>(51 981)</b>
Начислено за период	(1 308)	(3 287)	(595)	-	(266)	(5 456)
Перевод/ввод в состав основных средств	(72)	-	(108)	180	-	-
Начисление убытка от обесценения	-	-	-	(41)	(8)	(49)
Переклассификация активов по прекращаемой деятельности (Примечание 2)	-	(10 370)	-	-	(32)	(10 402)
Выбытие	49	-	115	19	37	220
<b>Конечное сальдо на 31 декабря 2013 года</b>	<b>(40 795)</b>	<b>(13 690)</b>	<b>(9 817)</b>	<b>(928)</b>	<b>(2 438)</b>	<b>(67 668)</b>
<i>Включая основные средства по договорам финансовой аренды</i>	<i>(1 005)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(138)</i>	<i>(1 143)</i>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года</b>	<b>18 984</b>	<b>307</b>	<b>4 371</b>	<b>1 740</b>	<b>2 432</b>	<b>27 834</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года</b>	<b>20 263</b>	<b>15 009</b>	<b>4 582</b>	<b>4 627</b>	<b>2 520</b>	<b>47 001</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года

(в миллионах российских рублей)

	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2011 года</b>	<b>55 787</b>	<b>316</b>	<b>11 564</b>	<b>3 500</b>	<b>4 364</b>	<b>75 531</b>
Поступления	279	24	307	3 818	150	4 578
Перевод/ввод в состав основных средств	2 447	-	1 733	(4 451)	271	-
Выбытие	(65)	-	(4)	(41)	(184)	(294)
<b>Конечное сальдо на 31 декабря 2012 года</b>	<b>58 448</b>	<b>340</b>	<b>13 600</b>	<b>2 826</b>	<b>4 601</b>	<b>79 815</b>
<i>Включая основные средства по договорам финансовой аренды</i>	<i>2 031</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>258</i>	<i>2 289</i>
<i>Накопленный износ (включая обесценение)</i>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2011 года</b>	<b>(38 190)</b>	<b>(15)</b>	<b>(8 254)</b>	<b>(1 737)</b>	<b>(1 503)</b>	<b>(49 699)</b>
Начислено за период	(1 197)	(18)	(462)	-	(285)	(1 962)
Перевод/ввод в состав основных средств	(101)	-	(517)	618	-	-
Начисление убытка от обесценения	-	-	-	-	(516)	(516)
Выбытие	24	-	4	33	135	196
<b>Конечное сальдо на 31 декабря 2012 года</b>	<b>(39 464)</b>	<b>(33)</b>	<b>(9 229)</b>	<b>(1 086)</b>	<b>(2 169)</b>	<b>(51 981)</b>
<i>Включая основные средства по договорам финансовой аренды</i>	<i>(945)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(97)</i>	<i>(1 042)</i>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года</b>	<b>17 597</b>	<b>301</b>	<b>3 310</b>	<b>1 763</b>	<b>2 861</b>	<b>25 832</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года</b>	<b>18 984</b>	<b>307</b>	<b>4 371</b>	<b>1 740</b>	<b>2 432</b>	<b>27 834</b>

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**  
(в миллионах российских рублей)

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, измерительное и компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

Незавершенное строительство представляет собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию.

Сумма процентных расходов, капитализированных за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, составила 198 миллионов рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 303 миллиона рублей).

На 31 декабря 2013 года основные средства в сумме 327 млн. руб. (на 31 декабря 2012 года – 394 млн. руб.) были переданы в качестве обеспечения по кредитным договорам (Примечание 13).

**Обесценение по состоянию на 31 декабря 2013 года и на 31 декабря 2012 года**

Руководство Компании проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов обесценения основных средств на отчетную дату, за исключением основных средств дочерних компаний ОАО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго» и ЗАО «Жилищно-коммунальное управление». По результатам проведенного анализа убыток от обесценения основных средств указанных дочерних компаний составил на 31 декабря 2013 года 49 млн. руб. (516 млн. руб. на 31 декабря 2012 года).

**Финансовая аренда основных средств**

Таблица погашения обязательств по финансовой аренде на 31 декабря 2013 года и на 31 декабря 2012 года представлена ниже:

	<b>Минимальные лизинговые платежи</b>		<b>Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде (лизингу)</b>	
	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Не позднее одного года	175	512	155	457
После одного, но не позже пяти лет	393	9	287	10
После пяти лет	537	-	196	-
<b>Итого</b>	<b>1 105</b>	<b>521</b>	<b>638</b>	<b>467</b>
За вычетом будущих расходов по процентам	(467)	(54)	-	-
<b>Текущая стоимость обязательств</b>	<b>638</b>	<b>467</b>	<b>638</b>	<b>467</b>

**Операционная аренда**

Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти на условиях неаннулируемой операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды. Будущие платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды составляют:



**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**  
(в миллионах российских рублей)

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Не позднее одного года	561	811
После одного года, но не позже пяти лет	2 027	2 978
После пяти лет	11 310	22 462
<b>Итого операционная аренда</b>	<b>13 898</b>	<b>26 251</b>

Группа арендует земельные участки, на большинстве из которых находятся электростанции, распределительные подстанции и другие активы. Согласно Земельному кодексу Российской Федерации данные участки являются ограниченными в обороте и не могут передаваться в частную собственность. Как правило, первоначальный срок договоров аренды, заключенных предприятиями Группы, составляет 5–49 лет с правом продления договора после истечения срока его действия. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в соответствии с рыночными ставками арендной платы.

В течение 2013 года был опубликован ряд приказов Министерства экономического развития Российской Федерации, регламентирующих расчет ставок арендной платы земельных участков, относящихся к государственной собственности. В результате выхода данных приказов произошло существенное снижение минимальных арендных платежей неаннулируемой операционной аренды на 31 декабря 2013 года.

**Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты**

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Денежные средства на банковских счетах	2 554	933
Денежные средства в пути	11	16
Денежные средства в кассе	6	5
Эквиваленты денежных средств	590	41
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>3 161</b>	<b>995</b>

Группа не имеет денежных средств, ограниченных в использовании. Валюта всех денежных средств и их эквивалентов – российский рубль.

Денежные средства размещены в ряде кредитных организаций:

---

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года

(в миллионах российских рублей)

	Рейтинговое агентство	Рейтинг	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
ОАО «Сбербанк России»	Moody`s	Baa1	2 081	450
ОАО «АКБ Росбанк»	Moody`s	Baa3	129	382
ОАО «Номос-региобанк»	Эксперт РА	A+	290	76
ОАО «СИАБ»	НРА	A-	33	6
ОАО «Банк ВТБ»	Moody`s	Baa2	7	1
ОАО «Банк Москвы»	Moody`s	Ba1	3	2
ОАО «Газпромбанк»	Moody`s	Baa3	2	4
ОАО «Нерюнгрибанк»	<i>Не имеет рейтинга</i>	-	-	5
Прочие	-	-	9	7
<b>Итого денежные средства на банковских счетах</b>			<b>2 554</b>	<b>933</b>
<b>Банковские депозиты</b>				
ОАО «Банк Москвы»	Moody`s	Ba1	522	-
ОАО «Газпромбанк»	Moody`s	Baa3	67	17
ОАО «Россельхозбанк»	Moody`s	Baa3	1	24
<b>Итого банковские депозиты</b>			<b>590</b>	<b>41</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**  
(в миллионах российских рублей)

**Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 3 070 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 года и в сумме 2 626 млн. руб. на 31 декабря 2012 года)	9 119	7 761
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 280 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 года и в сумме 701 млн. руб. на 31 декабря 2012 года)	1 498	1 326
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>10 617</b>	<b>9 087</b>
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 104 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 года и в сумме 71 млн. руб. на 31 декабря 2012 года)	2 643	3 029
НДС к возмещению	1 030	779
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>14 290</b>	<b>12 895</b>

Большая часть дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, может быть агрегирована в несколько классов: это преимущественно промышленные потребители, население, а также бюджетные организации, так как они обладают идентичными характеристиками.

В составе прочей дебиторской задолженности Группы представлены расчеты по претензиям, расчеты по уступке права требования, пени и штрафы за невыполнение условий хозяйственных договоров.

Группа определяет размер резерва по сомнительной задолженности, основываясь на специфических характеристиках конкретных клиентов, их платежеспособности, динамике погашения задолженности, платежах и договоренностях, произошедших после отчетной даты, а также анализе ожидаемых будущих денежных потоков. Руководство полагает, что чистая сумма дебиторской задолженности приблизительно соответствует справедливой стоимости. Торговая и прочая дебиторская задолженность относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 3.

Движение резерва под обесценение дебиторской задолженности и авансов выданных представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 года	2012 года
<b>На начало периода</b>	<b>3 398</b>	<b>3 845</b>
Начислено за год	682	562
Использовано	(324)	(114)
Восстановление резерва по сомнительным долгам	(343)	(895)
Перенос из активов прекращающейся деятельности	41	-
<b>На конец периода</b>	<b>3 454</b>	<b>3 398</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**

(в миллионах российских рублей)

Обесцененная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по видам выручки представлена ниже:

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Электроэнергия	1 439	1 029
Теплоэнергия	1 588	1 557
Прочие	43	40
<b>ИТОГО</b>	<b>3 070</b>	<b>2 626</b>

На всю сумму обесцененной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков создан резерв.

**Примечание 10. Товарно-материальные запасы**

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Производственные запасы топлива	5 334	4 400
Основные и вспомогательные материалы (за вычетом резерва под обесценение в размере 16 млн. руб. на 31 декабря 2013 года, на 31 декабря 2012 года – 27 млн. руб.)	1 797	1 370
Прочие товарно-материальные запасы	357	419
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>7 488</b>	<b>6 189</b>

**Примечание 11. Капитал**

	Количество акций (шт.) на	
	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Обыкновенные акции (номинальная стоимость акции – 1 руб.)	17 223 108 154	17 223 108 154
Собственные выкупленные акции	(16 396 998)	(16 396 998)
<b>Итого количество выпущенных акций</b>	<b>17 206 711 156</b>	<b>17 206 711 156</b>

Компания была образована 1 февраля 2007 года и по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года ее уставный капитал был полностью оплачен (Примечание 1).

Резерв объединения в размере 6 304 млн. руб. на 31 декабря 2013 года образовался при формировании Группы, произошедшем в результате слияния ряда компаний, находящихся под общим контролем. Резерв объединения представляет собой разницу на дату слияния между чистыми активами объединившихся компаний и долей меньшинства, скорректированную на выпущенный уставный капитал ОАО «ДЭК» в 2007 году.

Собственные выкупленные акции обладают таким же правом голоса, как и прочие обыкновенные акции. Права голоса по собственным выкупленным акциям Общества, находящимся у его дочерних обществ, контролируются руководством Группы.

**Примечание 12. Налог на прибыль**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 года	2012 года
Текущий налог на прибыль	45	(42)
Корректировка, признанная в отчетном периоде для расхода по налогу на прибыль предшествующих периодов	139	165
Доходы/(расходы) по отложенному налогу на прибыль	416	(5)
<b>Итого доходы по налогу на прибыль</b>	<b>600</b>	<b>118</b>

Доходы по налогу на прибыль за период, закончившийся 31 декабря 2012 года, включает доход по налогу на прибыль по прекращаемой деятельности за аналогичный период в сумме 91 миллион рублей.

Ниже приведена сверка теоретической суммы дохода по налогу на прибыль, рассчитанной по законодательно установленной налоговой ставке, и фактической суммы налога на прибыль, отраженной в отчете о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 года	2012 года
Прибыль до налогообложения	1 288	197
Теоретический доход по налогу на прибыль по ставке 20%	(258)	(39)
Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налогообложения:	(345)	(292)
Списание отложенного налогового обязательства в результате переклассификации ДРСК	224	(51)
Признание ранее непризнанных отложенных налоговых активов	1 012	524
Прочие	(33)	(24)
<b>Итого доход по налогу на прибыль</b>	<b>600</b>	<b>118</b>

Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения в 2013 году в основном относится к социальным расходам и расходам на благотворительность 165 млн. руб. (в 2012 году – 157 млн. руб.). Оставшаяся сумма состоит из прочих статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения и относящихся к консультационным услугам и прочим статьям.

Отложенные налоговые активы, не признанные в 2013 и 2012 годах в основном относятся к убытку от обесценения объектов основных средств и незавершенного строительства и признанию обязательств по пенсионному обеспечению. Отложенные налоговые активы не признавались в том случае, если вероятность их возмещения не могла быть оценена как высокая. Общая сумма непризнанных налоговых активов на 31 декабря 2013 года составила 1 169 млн. руб. (на 31 декабря 2012 года – 2 181 млн. руб.). Ранее непризнанные налоговые активы были частично признаны в 2013 году в основном в результате изменения обязательств в пенсионном плане с установленными выплатами.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**

(в миллионах российских рублей)

В связи с вступлением в силу изменений к МСФО (IAS) 19 с 1 января 2013 года, Группа ретроспективно отразила доход за 2012 год в результате признания ранее непризнанных актуарных прибылей в сумме 1 918 миллион рублей, до вычета налога на прибыль (см. Примечание 2). Данный доход был отражен как переоценка пенсионных обязательств в составе прочего совокупного дохода. Соответственно, Группа ретроспективно признала отложенное налоговое обязательство в сумме 382 миллиона рублей, относящееся к доходу от переоценки пенсионных обязательств, которое также было отражено в составе прочего совокупного дохода за 2012 год. Группа также частично признала ранее непризнанные отложенные налоговые активы в сумме, равной величине отложенного налогового обязательства, относящегося к доходу от переоценки пенсионных обязательств. Признание ранее непризнанных отложенных налоговых активов отражено в составе доходов по налогу на прибыль за 2012 год. Отражение отложенного налогового обязательства и частичное признание отложенных налоговых активов в отношении дохода от переоценки пенсионных обязательств, отраженного в составе прочего совокупного дохода за 2012 год, не оказало влияния на совокупный доход за 2012 год, поскольку отложенные активы были признаны в сумме, равной отраженному отложенному обязательству.

Различия в подходах между российским налоговым учетом и учетом для целей МСФО приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью отдельных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Ниже представлен налоговый эффект изменения этих временных разниц, отраженный по ставке 20 процентов.

Налоговый эффект движения временных разниц за периоды, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года:

<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>31 декабря 2013 года</b>	<b>Признано в составе прибылей и убытков</b>	<b>Признано в совокупном доходе</b>	<b>Переклассификация прекращаемой деятельности и</b>	<b>31 декабря 2012 года (пересчитано)</b>
Основные средства	(1 370)	(100)	-	(1 178)	(92)
Долгосрочные обязательства	(17)	(13)	-	(3)	(1)
Списание из группы выбытия	-	224	-	-	(224)
Товарно-материальные запасы	-	-	-	-	-
Дебиторская задолженность покупателей	(43)	(43)	-	-	-
Обязательства по пенсионным планам	-	-	-	-	-
Прочие активы	-	5	-	(5)	-
<b>Всего отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(1 430)</b>	<b>73</b>	<b>-</b>	<b>(1 186)</b>	<b>(317)</b>
Взаимозачет с отложенными налоговыми активами в рамках каждой компании Группы	820	-	-	662	242
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(610)</b>	<b>73</b>	<b>-</b>	<b>(524)</b>	<b>(75)</b>

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**  
(в миллионах российских рублей)

<b>Отложенные налоговые активы</b>					
Дебиторская задолженность покупателей	199	150	-	13	36
Основные средства	146	43	-	-	103
Кредиторская задолженность	69	(47)	-	68	48
Обязательства по пенсионным планам	443	54	(52)	280	161
Финансовая аренда	58	(48)	-	98	8
Товарно-материальные запасы	8	(2)	-	-	10
Прочие	402	193	-	203	6
<b>Всего отложенные активы по налогу на прибыль</b>	<b>1 325</b>	<b>343</b>	<b>(52)</b>	<b>662</b>	<b>372</b>
Взаимозачет с отложенными налоговыми обязательствами в рамках каждой компании Группы	(820)	-	-	(662)	(242)
<b>Чистые отложенные налоговые активы</b>	<b>505</b>	<b>343</b>	<b>(52)</b>	<b>-</b>	<b>130</b>

<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>На 31 декабря 2012 года (пересчитано)</b>	<b>Признано в составе прибыли и убытков</b>	<b>Признано в совокупном доходе</b>	<b>На 31 декабря 2011 года (пересчитано)</b>
Основные средства	(92)	(9)	-	(83)
Долгосрочные обязательства	(1)	2	-	(3)
Переклассификация из группы выбытия	(224)	(51)	-	(173)
<b>Всего отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(317)</b>	<b>(58)</b>	<b>-</b>	<b>(259)</b>
Взаимозачет с отложенными налоговыми активами в рамках каждой компании Группы	242	-	-	247
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(75)</b>	<b>(58)</b>	<b>-</b>	<b>(12)</b>
<b>Отложенные налоговые активы</b>				
Дебиторская задолженность покупателей	35	(171)	-	206
Основные средства	103	103	-	-
Кредиторская задолженность	48	(13)	-	61
Обязательства по пенсионным планам	161	398	(351)	114
Финансовая аренда	8	-	-	8
Товарно-материальные запасы	10	3	-	7
Прочие	7	1	-	6
<b>Всего отложенные активы по налогу на прибыль</b>	<b>372</b>	<b>321</b>	<b>(351)</b>	<b>402</b>
Взаимозачет с отложенными налоговыми обязательствами в рамках каждой компании Группы	(242)	-	-	(247)
<b>Чистые отложенные налоговые активы</b>	<b>130</b>	<b>321</b>	<b>(351)</b>	<b>155</b>

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**  
(в миллионах российских рублей)

Налоговый эффект движения временных разниц за период, закончившийся 31 декабря 2012 года по прекращаемой деятельности:

	31 декабря 2012 года	Признано в составе прибылей и убытков	Признано в совокупном доходе	31 декабря 2011 года
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>				
Основные средства	(1 178)	(499)	-	(679)
Прочие	(8)	4	-	(12)
<b>Всего отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(1 186)</b>	<b>(495)</b>	<b>-</b>	<b>(691)</b>
Взаимозачет с отложенными налоговыми активами в рамках каждой компании Группы	662	-	-	468
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(524)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(223)</b>
<b>Отложенные налоговые активы</b>				
Обязательства по пенсионным планам	280	9	(33)	304
Финансовая аренда	98	98	-	-
Прочие	284	120	-	164
<b>Всего отложенные активы по налогу на прибыль</b>	<b>662</b>	<b>227</b>	<b>(33)</b>	<b>468</b>
Взаимозачет с отложенными налоговыми обязательствами в рамках каждой компании Группы	(662)	-	-	(468)
<b>Чистые отложенные налоговые активы</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(0)</b>

При существующей структуре Группы налоговые убытки и текущие налоговые активы одних компаний Группы не могут быть зачтены против текущих налоговых обязательств и налогооблагаемой прибыли других компаний Группы, и, соответственно, налоги могут быть начислены, даже если имеет место чистый консолидированный налоговый убыток. Поэтому взаимозачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, только если они относятся к одному и тому же налогоплательщику.

Руководство Группы считает, что отложенные налоговые активы и обязательства в основном могут быть возмещены в сроки свыше 12 месяцев после отчетной даты.



**Примечание 13. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства**

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	Эффективная процентная ставка	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
		8,0%-8,8%/MosPrime+3,1 %		
ОАО «РусГидро»	2014-2021	MosPrime+2,2	14 208	8 000
ОАО «Банк Москвы»	2015	%	7 000	6 200
ОАО «Сбербанк России»	2014-2016	8,1%-10,0%	6 846	7 200
ОАО «РАО ЭСВ»	2014-2015	8,0%-10,5%	4 802	3 960
ОАО «Банк ВТБ»	2014-2018	8,4 %	4 500	-
ОАО «Газпромбанк»	2014-2015	8,6%-10,5%	1 423	2 774
ОАО АКБ «Росбанк»	2014-2015	6,8%-9,7%	1 118	4 200
ОАО «Россельхозбанк»	2015-2018	15,0%-16,0%	103	126
ОАО «ТрансКредитБанк»	2013	10,5%	-	801
Облигационный займ	2013	7,8%	-	5
Прочие			59	-
Обязательства по финансовой аренде	-	18-30%	638	467
<b>Итого</b>			<b>40 697</b>	<b>33 733</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств			(5 474)	(11 883)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(155)	(457)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>			<b>35 068</b>	<b>21 393</b>

Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	Эффективная процентная ставка	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
ОАО АКБ «Росбанк»	7,8%-8,0%	3 109	1 570
ОАО «Сбербанк России»	7,6%-7,8%	1 515	1 599
ОАО «РусГидро»	8,2%-8,4%	1 430	-
ОАО «Банк ВТБ»	8,0 %	920	-
ОАО «РАО ЭСВ»	8,0%-12,0%	363	363
ОАО «Россельхозбанк»	9,6%-10,8%	294	-
ОАО «Газпромбанк»	8,25 %	225	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	-	5 474	11 883
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	18-30%	155	457
Прочие	-	187	444
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>		<b>13 667</b>	<b>16 390</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**  
(в миллионах российских рублей)

Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную ставку на дату предоставления займов. Группа не прибегала к использованию хеджирования в отношении риска изменения процентной ставки.

Все долгосрочные и краткосрочные заемные средства выданы в российских рублях.

Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости (3 уровень в иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 3).

**Примечание 14. Прочие долгосрочные обязательства**

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Резерв под предстоящие расходы по рекультивации золоотвалов	693	598
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	732	1
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>1 425</b>	<b>599</b>
Долгосрочные полученные авансы	137	-
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>1 562</b>	<b>599</b>

Долгосрочная кредиторская задолженность и финансовые обязательства относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 3.

**Примечание 15. Обязательства по пенсионному обеспечению**

Ниже приводится оценка величины обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за год, закончившийся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года.

Суммы пенсионных отчислений, отраженные в отчете о финансовом положении Группы, представлены ниже:

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	4 529	6 074
Справедливая стоимость активов плана	(38)	(101)
<b>Чистые пенсионные обязательства</b>	<b>4 491</b>	<b>5 973</b>

По состоянию на 31 декабря 2012 года сумма пенсионных обязательств включает в себя обязательства по прекращаемой деятельности в сумме 1 401 млн. руб.

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**  
(в миллионах российских рублей)

В таблице ниже представлено движение обязательств по пенсионному обеспечению за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года:

	Текущая стоимость обязательств по пенсионному плану	Справедливая стоимость активов плана	Итого
<b>На 01 января 2013 года</b>	<b>6 074</b>	<b>(101)</b>	<b>5 973</b>
Включение активов плана	-	(2)	(2)
Выбытие активов за счет переклассификации в качестве возмещения	-	69	69
Стоимость текущих услуг	224	-	224
Расходы по процентам	334	(6)	328
Стоимость прошлых услуг, прибыли и убытки в результате расчета по обязательствам плана	(1 609)	-	(1 609)
<i>Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):</i>			
Актuarные прибыли - изменения в актуарных предположениях	(6)	-	(6)
Актuarные прибыли- корректировки на основе опыта	(31)	-	(31)
<b>Итого отнесено в состав прибылей и убытков</b>	<b>(1 088)</b>	<b>(6)</b>	<b>(1 094)</b>
<i>Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):</i>			
Актuarные убытки - изменения в демографических предположениях	212	-	212
Актuarные прибыли - изменения в финансовых предположениях	(621)	-	(621)
Актuarные убытки - корректировки на основе опыта	145	4	149
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход (до вычета налога на прибыль)</b>	<b>(264)</b>	<b>4</b>	<b>(260)</b>
Выплаты пособий	(193)	193	-
Взносы	-	(195)	(195)
<b>На 31 декабря 2013 года</b>	<b>4 529</b>	<b>(38)</b>	<b>4 491</b>

29 марта 2013 года Группой было принято решение об отмене пенсионного плана с установленными выплатами. На дату принятия данного решения чистое пенсионное обязательство по отмененному плану составляло 2 458 млн. руб. Наряду с сокращением обязательств по отмененному пенсионному плану обязательства по единовременным выплатам при выходе на пенсию увеличились на 315 млн. руб., а обязательства по выплате периодической материальной помощи пенсионерам – на 534 млн. руб. Данные обязательства предусмотрены коллективным договором и являлись альтернативой пенсионного плана с установленными

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**  
(в миллионах российских рублей)

выплатами. В результате описанных выше изменений Группа признала доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения в размере 1 609 млн. руб. (Примечание 20).

	Текущая стоимость обязательств по пенсионному плану	Справедливая стоимость активов плана	Итого
<b>На 01 января 2012 года (пересчитано)</b>	<b>7 545</b>	<b>(174)</b>	<b>7 371</b>
Включение активов плана	-	-	-
Выбытие активов за счет переклассификации в качестве возмещения	-	59	59
Стоимость текущих услуг	243	-	243
Расходы по процентам	628	(10)	618
Стоимость прошлых услуг и прибыли и убытки в результате расчета по обязательствам плана	(99)	-	(99)
<i>Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):</i>			
Актuarные прибыли - изменения в актуарных предположениях	(26)	-	(26)
Актuarные убытки- корректировки на основе опыта	56	-	56
<b>Итого отнесено в состав прибылей и убытков</b>	<b>802</b>	<b>(10)</b>	<b>792</b>
<i>Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):</i>			
Актuarные прибыли - изменения в демографических предположениях	(498)	-	(498)
Актuarные прибыли - изменения в финансовых предположениях	-	-	-
Актuarные прибыли - корректировки на основе опыта	(1 437)	18	(1 419)
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход (до вычета налога на прибыль)</b>	<b>(1 935)</b>	<b>18</b>	<b>(1 918)</b>
Выплаты пособий	(338)	338	-
Взносы	-	(332)	(332)
<b>На 31 декабря 2012 года (пересчитано)</b>	<b>6 074</b>	<b>(101)</b>	<b>5 973</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**  
(в миллионах российских рублей)

Основные актуарные допущения Компании представлены в таблице ниже:

	<b>31 декабря 2013 года</b>	<b>31 декабря 2012 года</b>
Номинальная ставка дисконтирования	7,90%	7,00%
Темпы роста заработной платы	6,60%	7,00%
Темпы инфляции	5,10%	5,50%
Нормы увольнений	Нормы увольнений в зависимости от возраста на основе статистических данных Компании за 3 года	
Таблица смертности	Russia-2011	Russia-1998

Анализ чувствительности по каждому существенному актуарному допущению на 31 декабря 2013 года представлен ниже:

<b>Актуарное допущение</b>	<b>Изменение предположения</b>	<b>Эффект на обязательство, млн. руб.</b>	<b>Эффект на обязательство, %</b>
Ставка дисконтирования	1%	(440)	-10%
	-1%	530	12%
Инфляция	1%	299	7%
	-1%	(246)	-5%
Ставка роста зарплат	1%	245	5%
	-1%	(210)	-5%
Нормы увольнений	3%	(502)	-11%
	-3%	751	17%
Вероятности смертности	10%	(111)	-2%
	-10%	122	3%

Группа предполагает произвести отчисления в размере 214 млн. руб. по пенсионным планам с установленными выплатами в 2014 году.

Средневзвешенная продолжительность обязательств пенсионного плана Группы составляет 11 лет.

**Характеристики пенсионного плана и связанные с ним риски.** Группа несет обязательства по пенсионным программам на территории Российской Федерации. Пенсионные планы включают в себя следующие виды пособий: единовременные пособия при выходе на пенсию, материальная помощь и покрытие расходов на погребение в случае смерти работника или пенсионера, материальная помощь пенсионерам, пенсии бывшим работникам через негосударственный пенсионный фонд (далее по тексту – «НПФ»).

Размер предоставляемых пособий зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов.

Вышеупомянутые пособия, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, которые не индексируются с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Группы также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

Активы плана на счетах в НПФ регулируются местным законодательством и практикой.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**  
(в миллионах российских рублей)

Группа и НПФ несут солидарную ответственность за управление планами, в том числе, за инвестиционные решения и график взносов.

НПФ вкладывает средства Группы в диверсифицированный портфель. При инвестировании средств пенсионных накоплений и размещении средств пенсионных резервов НПФ руководствуется действующим законодательством РФ, которым строго регламентирован возможный перечень финансовых инструментов и лимиты на их использование, что также приводит к диверсификации и снижает инвестиционные риски.

Группа полностью передает НПФ обязательства по выплате пожизненных негосударственных пенсий бывшим работникам Группы, финансируя эти обязательства при назначении пенсий. Таким образом, Группа страхует риски, связанные с выплатой негосударственных пенсий (инвестиционные риски и риски смертности).

**Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления**

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	9 119	6 034
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	447	210
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>9 566</b>	<b>6 244</b>
Полученные авансы	4 687	3 774
Расчеты по оплате труда	1 817	1 338
Резерв по предстоящим расходам и платежам	87	66
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>16 157</b>	<b>11 422</b>

Кредиторская задолженность и финансовые обязательства относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 3.

**Примечание 17. Задолженность по прочим налогам**

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Налог на добавленную стоимость	2 183	1 652
Страховые взносы	615	543
Налог на имущество	265	238
Прочие налоги	174	17
<b>Итого задолженность по прочим налогам</b>	<b>3 237</b>	<b>2 450</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Примечание 18. Прочие доходы**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 года	2012 года
Горячая вода	3 634	3 613
Строительно-монтажные и ремонтно-строительные работы	4 765	3 545
Продажа материалов и иного имущества	1 507	1 247
Продажа товаров собственного производства	644	776
Транспортные услуги	196	227
Обслуживание, присоединение к тепловым сетям	645	517
Прочие реализация и доходы	1 135	1 124
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>12 526</b>	<b>11 049</b>

**Примечание 19. Государственные субсидии**

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 26.12.2013 г. № 1253 и Приказом Министерства энергетики РФ от 27.12.2013 г. № 947, Группе выделялись субсидии на ликвидацию перекрестного субсидирования в части компенсации убытков, возникших в 2011 году, в связи с прекращением передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети. В декабре 2013 года Группа получила государственные субсидии из федерального и региональных бюджетов Амурской и Еврейской автономной областей в размере 2 313 млн. руб. В 2012 году сумма субсидирования составляла 8 млн. руб. и была получена на непокрытые тарифом расходы по котельной в филиале ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети» из бюджета Республики (Саха) Якутия.

В соответствии с федеральным законом от 30.11.2011 №371-ФЗ «О федеральном бюджете на 2012 год и на плановый период 2013 и 2014 годов», законами о бюджетах субъектов Российской Федерации Дальневосточного федерального округа на 2012 год, Группе были выделены субсидии: на ликвидацию межтерриториального перекрёстного субсидирования в тарифах на электрическую энергию, на компенсацию разницы между утверждёнными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, на компенсацию убытков по топливу. В течение 2013 года Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 392 млн. руб. (в 2012 году сумма составляла 341 млн. руб.).

В отчетном периоде компании Группы также получили прочие государственные субсидии на общую сумму 55 млн. руб. (171 млн. руб. в 2012 году).

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**  
(в миллионах российских рублей)

**Примечание 20. Операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 года	2012 года
Расходы на топливо	26 611	27 206
Расходы на транспортировку электро- и теплоэнергии	14 221	12 906
Зарплата, выплаты работникам, налоги с фонда оплаты труда	20 062	18 803
Покупная электро- и теплоэнергия	6 417	6 127
Расходы на приобретение прочих материалов	4 472	4 976
Износ основных средств	2 171	1 963
Корректировка балансовой стоимости ДРСК от переклассификации (Примечание 3,2)	3 287	-
Услуги субподряда по строительно-монтажным и ремонтно-строительным работам	2 845	1 414
Налоги, кроме налога на прибыль	1 160	1 166
Расходы на водоснабжение	1 137	1 185
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	1 162	1 500
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	696	643
Расходы по аренде	590	708
Расходы на содержание вневедомственной охраны	704	564
Расход/(Доход) на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности	353	(540)
Транспортные расходы	496	419
Комиссионные и агентские расходы	451	424
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	386	393
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	(1 609)	-
Прочие расходы	2 445	1 902
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>88 057</b>	<b>81 759</b>

Расходы по вознаграждению работников за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, включают в себя выплаты в Пенсионный фонд РФ в размере 3 232 млн. руб. и в негосударственный пенсионный фонд 130 млн. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: соответственно 2 224 млн. руб. и 184 млн. руб.).

**Примечание 21. Финансовые расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 года	2012 года
Расходы на выплату процентов	4 314	3 717
Расходы по финансовой аренде	114	127
Процентный расход от дисконтирования	-	18
Положительные и отрицательные курсовые разницы, нетто	-	(2)
Прочие финансовые расходы	328	617
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>4 756</b>	<b>4 477</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности



**Примечание 22. Базовая прибыль на акцию**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 года	2012 года
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций (тыс. штук)	17 206 711	17 206 711
Чистая прибыль, причитающийся акционерам ОАО «ДЭК» (в млн. руб.)	1 888	315
<b>Базовая и разводненная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ДЭК»</b> (в российских рублях на 1 акцию)	0,11	0,02

ОАО «ДЭК» не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.

**Примечание 23. Договорные обязательства**

*Обязательства по капитальным затратам*

На 31 декабря 2013 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 1 313 млн. руб. (на 31 декабря 2012 года – 1 943 млн. руб.).

**Примечание 24. Условные обязательства и активы**

**(г) Судебные разбирательства**

Группа периодически принимает участие в судебных разбирательствах и спорах, ни один из которых как в отдельности, так и в совокупности с другими не оказал и, по мнению руководства, не окажет в будущем существенного негативного воздействия на Группу.

По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков, не отраженных в консолидированной финансовой отчетности, нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое состояние Группы.

**(д) Налогообложение**

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускают возможность разных толкований в применении к операциям и деятельности Компании. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, и официальная документация, обосновывающая налоговые позиции, могут быть успешно оспорены соответствующими органами. Российское налоговое администрирование постепенно ужесточается, в том числе повышается риск проверок операций, не имеющих четкого экономического обоснования или выполненных при участии контрагентов, не соблюдающих требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных обстоятельствах проверка может распространяться на более ранние периоды.

**(е) Охрана окружающей среды**

Руководство полагает, что Группа соблюдает все законы и нормы по охране окружающей среды, действующие на сегодняшний день. Однако такие законы и нормы продолжают меняться. Руководство Группы не может спрогнозировать время или масштаб возможных изменений законов и норм, относящихся к охране окружающей среды. В случае наступления таких изменений от Группы может потребоваться проведение модернизации своей технической базы с тем, чтобы соответствовать более строгим экологическим нормам.

**(д) Трансфертное ценообразование**

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 года. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития. Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Группы полагает, что применяемые Группой цены соответствуют рыночному уровню, и оно находится в процессе внедрения процедур внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Группы.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет интерпретацию таких неопределенных вопросов, которая приводит к снижению общей налоговой ставки по Группе. Руководство в настоящее время считает, что существует вероятность того, что налоговые позиции и интерпретации Группы могут быть подтверждены, однако существует риск того, что потребуются отток ресурсов, в том случае если эти налоговые позиции и интерпретации законодательства будут оспорены соответствующими органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2013 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

**Примечание 25. Управление финансовыми рисками**

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает в себя рыночный риск (в том числе валютный риск, риск изменения процентных ставок, кредитный риск и риск ликвидности. Основными задачами управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Группы путем установления общей методологии по

---

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31**  
**декабря 2013 года**  
(в миллионах российских рублей)

выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения - осуществление воздействия на риск. Управление операционными и юридическими рисками должно обеспечивать минимизацию операционных и юридических рисков при помощи исполняемых надлежащим образом внутренних регламентов и процедур.

Группа подвержена отраслевым рискам, в первую очередь, вследствие происходящих изменений в электроэнергетической отрасли, связанных с либерализацией рынка электроэнергии и мощности. Управление данным риском заключается в формировании благоприятной для Группы нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи Группа принимает активное участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Министерством энергетики РФ, НП «Совет рынка», ФСТ.

**Кредитный риск.** Кредитный риск – это вероятность финансовых потерь Группы вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Группой продукции в кредит и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Группы не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности покупателей Группа оценивает платежеспособность заказчика на этапе заключения договора, принимая во внимание его финансовое состояние и кредитную историю. Группа осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Руководство Группы анализирует и отслеживает просроченную дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков и прочую дебиторскую задолженность. Информация по срокам погашения дебиторской задолженности и прочая информация о кредитном риске приведены в Примечании 9 и таблице ниже:

	На 31 декабря 2013 года	Резерв на 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года	Резерв на 31 декабря 2012 года
Непросроченная	6 703	(31)	6 238	(564)
Просроченная менее 3 месяцев	1 834	(21)	1 509	(32)
Просроченная от 3 до 6 месяцев	1 484	(215)	1 157	(153)
Просроченная более года	3 946	(3 083)	3 510	(2 578)
<b>Итого</b>	<b>13 967</b>	<b>(3 350)</b>	<b>12 414</b>	<b>(3 327)</b>

Финансовые активы, непросроченные и по которым не создан резерв по сомнительной задолженности, представляют собой задолженность различных покупателей электрической и тепловой энергии и прочих дебиторов с положительной кредитной историей и высокой вероятностью взыскания.

Значительная часть резерва была создана под задолженность индивидуальных потребителей, основываясь на истории предыдущих платежей и оценке руководства вероятности возмещения.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Денежные средства размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта.

Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов, утверждаются Группой. Группа проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах с указанием банка и прочих финансовых институтов и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в Примечании 8.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по классам активов отражена в балансовой стоимости финансовых активов в Консолидированном отчете о финансовом положении.

**Риск изменения процентной ставки.** Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, за счет влияния либо на их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо на будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента).

Для целей уменьшения процентного риска Группа регулярно проводит анализ кредитного рынка для определения выгодных условий кредитования. При проведении анализа учитываются такие факторы, как возможность повторного привлечения заемных средств, продление срока действующих договоров финансирования и альтернативное финансирование.

**Риск ликвидности.** Риск ликвидности – это риск, при котором у Группы возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

Рациональное управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и рыночных ценных бумаг и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Группа придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала – за счет использования как краткосрочных источников, так и долгосрочных источников. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам.

Группа внедрила систему контроля над процессом заключения договоров, применяя стандартные финансовые процедуры, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении, и т. д. Таким способом Группа контролирует структуру капитала по срокам погашения.

Следующая таблица отражает обязательства в зависимости от срока погашения, указанного в контракте по состоянию на 31 декабря 2013 года. Суммами, раскрытыми в таблице, являются контрактные недисконтированные денежные потоки. Данные недисконтированные денежные потоки отличаются от сумм, представленных в отчете о финансовом положении, так как он основывается на дисконтированных денежных потоках.

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**

(в миллионах российских рублей)

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2013 года представлен ниже:

	<b>Итого</b>	<b>Менее года</b>	<b>1 лет</b>	<b>От 1 до 2 лет</b>	<b>От 2 до 5 лет</b>	<b>Более 5 лет</b>
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	<b>59 797</b>	<b>17 814</b>	<b>22 578</b>	<b>15 824</b>	<b>3 581</b>	
Кредиторская задолженность и прочая кредиторская задолженность	<b>9 566</b>	<b>9 566</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
Обязательства по финансовой аренде	<b>1 105</b>	<b>175</b>	<b>300</b>	<b>93</b>	<b>537</b>	
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	<b>70 468</b>	<b>27 555</b>	<b>22 878</b>	<b>15 917</b>	<b>4 118</b>	

По состоянию на 31 декабря 2012 года:

	<b>Итого</b>	<b>Менее года</b>	<b>1 лет</b>	<b>От 1 до 2 лет</b>	<b>От 2 до 5 лет</b>	<b>Более 5 лет</b>
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	<b>45 437</b>	<b>18 744</b>	<b>6 731</b>	<b>15 134</b>	<b>4 828</b>	
Кредиторская задолженность и прочая кредиторская задолженность	<b>6 244</b>	<b>6 244</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
Обязательства по финансовой аренде	<b>521</b>	<b>512</b>	<b>9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	<b>52 202</b>	<b>25 500</b>	<b>6 740</b>	<b>15 134</b>	<b>4 828</b>	

**Примечание 27. Управление капиталом**

Главными задачами управления риском капитала Группы являются соответствие законодательству Российской Федерации и политика снижения стоимости капитала.

Законодательство Российской Федерации предусматривает следующие требования к капиталу для акционерных обществ:

- ☐ величина акционерного капитала не может быть ниже 1 000 минимальных долей на дату регистрации компании;
- ☐ если величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то компания обязана уменьшить сумму акционерного капитала до величины ее чистых активов;
- ☐ если минимально допустимая величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то такая компания подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2013 года Группа выполняла все перечисленные выше требования к акционерному капиталу.

Цель Группы в области управления капиталом – гарантировать Компании возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

По состоянию на 31 декабря 2013 года сумма капитала Группы, равная стоимости чистых активов Группы, составила отрицательную величину в сумме 1 568 миллионов рублей (31 декабря 2012 года: - отрицательную величину в сумме 3 468 миллиона рублей). В настоящий момент руководство Группы предпринимает ряд действий, направленных на улучшение финансового положения Группы (Примечание 2в).

**Примечание 28. Справедливая стоимость.**

Справедливая стоимость представляет собой сумму денежных средств, на которую финансовый инструмент может быть обменян в текущих условиях рынка между заинтересованными сторонами, за исключением случаев вынужденной продажи или ликвидации, и наилучшим образом отражается в виде котировки на свободном рынке.

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется Группой, используя доступную рыночную информацию, когда она имеется, а также с использованием соответствующей методологии оценки. В то же время необходим ряд допущений для интерпретации рыночных данных для определения оценочной справедливой стоимости. Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые особенности развивающегося рынка, и экономическое положение продолжает ограничивать объем деятельности на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или отражать убыточные сделки и, таким образом, не предоставлять информации о стоимости финансовых инструментов. Руководство использовало всю имеющуюся рыночную информацию при определении справедливой стоимости финансовых инструментов.

*Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.* Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств, краткосрочных депозитов и краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

*Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.* Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой соответствует их учетной стоимости. Справедливая стоимость выпущенных российских и еврооблигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к выплате денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

**Примечание 29. События после отчетной даты**

В январе 2014 года Группа получила кредиты от ОАО «Сбербанк России» на общую сумму 1 100 млн. руб. с процентными ставками 8,02% и сроком погашения не позднее 29 апреля 2016 года. Также были получены кредиты от ОАО АКБ «Росбанк» и ОАО «Газпромбанк» на сумму 1 000 млн. руб. (процентная ставка 7,50%, дата погашения не позднее 13 декабря 2015 года) и 900 млн. руб. (процентная ставка 8,00%, дата погашения не позднее 11 апреля 2014 года) соответственно.

**Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**

(в миллионах российских рублей)

---

В январе-феврале 2014 года Группа погасила заемные обязательства по кредитам ОАО «Сбербанк», ОАО «РАО ЭС Востока», ОАО АКБ «Росбанк» на общую сумму 1 374 млн. руб.

В январе 2014 года Группа для рефинансирования кредитного портфеля получила долгосрочный заём от ОАО «РусГидро» на сумму 1 400 млн. руб. с процентной ставкой MosPrime Rate 3m+2.765% годовых и сроком погашения не позднее 14 октября 2025 года.

#### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная Политика ОАО «ДЭК» на 2014 год утверждена Приказом ОАО «ДЭК» № 612 «А» от 31.12.2013 г.

##### *Основа составления*

Бухгалтерский отчет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации. Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

##### *Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства*

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

##### *Основные средства*

В составе основных средств отражены оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь, мебель, оргтехника и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев и стоимостью свыше 40 000 рублей. Основные средства первоначальной стоимостью до 40 000 рублей за единицу учитываются в составе материально – производственных запасов.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Сроки полезного использования устанавливаются в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация не начисляется по земельным участкам, объектам жилищного фонда приобретенным до 01.01.2006 г., полностью амортизированным объектам, числящимся на балансе.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

##### *Незавершенное строительство*

В составе незавершенного строительства числятся объекты незавершенные капитальным строительством, оборудование к установке, требующее монтажа и предназначенное для строящихся объектов.

Объекты, не требующие монтажа, переводятся в состав основных средств в момент приобретения.

Объекты незавершенные строительством принимаются к учету по фактическим затратам, оборудование к установке и объекты, не требующие монтажа – по фактической себестоимости приобретения, складывающейся из стоимости по ценам приобретения и расходов по приобретению и доставке.

##### *Финансовые вложения*

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, переоцениваются ежегодно по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской межбанковской валютной бирже ([www.micex.ru](http://www.micex.ru)), в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ РФ от 24.12.2003 № 03-52/пс. Финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, ниже величины экономических выгод, которые Общество рассчитывает получить от данных финансовых вложений в обычных условиях ее деятельности, признаются обесценением финансовых вложений. В этом случае на основе расчета Обществом определяется расчетная стоимость финансовых вложений, равная разнице между их стоимостью, по которой они



отражены в бухгалтерском учете (учетной стоимостью), и суммой такого снижения. В случае, если проверка на обесценение подтверждает устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений, Общество в конце финансового года образует резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений. В бухгалтерской отчетности стоимость таких финансовых вложений показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется исходя из первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

**Материально-производственные запасы**

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Оценка запасов сырья и материалов при отпуске в производство и ином выбытии осуществляется по себестоимости каждой единицы.

**Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида

Общество относит к расходам будущих периодов:

- расходы, связанные с приобретением неисключительных прав на программные продукты и базы данных (учитываются в течение срока действия договора);
- расходы на приобретение лицензий (учитывается в течение срока действия лицензии);
- другие аналогичные расходы.

**Задолженность покупателей и заказчиков**

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

**Кредиты и займы**

Основная сумма обязательства по полученным займам (кредитам) отражается в бухгалтерском учете в соответствии с условиями договоров займа (кредитных договоров) в суммах, указанной в договорах, обособленно.

Начисленные суммы процентов учитываются обособленно. Дополнительные расходы по займам включаются равномерно в состав прочих расходов в течение срока займа (кредита).

**Уставный, добавочный и резервный капитал**

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе Общества.

В соответствии с законодательством и Уставом в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

**Признание доходов**

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Основным видом деятельности Общества является реализация электрической энергии потребителям по установленным тарифам, с целью получения дохода.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- доходы от реализации имущества – в момент реализации;
- доходы от реализации ценных бумаг – в момент реализации;
- дивиденды от участия в других организациях – по мере объявления
- прочие доходы.

**Признание расходов**

Себестоимость проданной продукции складывается из стоимости покупной электроэнергии и затрат по инфраструктурным услугам.

Затраты по инфраструктурным услугам включают услуги:

- *коммерческого оператора по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, определению объемов и стоимости электрической энергии и мощности, покупаемой/продаваемой для Участника оптового рынка;*
- *системного оператора по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии (мощности), а также в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики;*
- *ЗАО «ЦФР» по расчету требований и обязательств участников оптового рынка.*

*Все остальные расходы, связанные со сбытом электроэнергии, в том числе затраты на услуги по транспортировке и затраты на оплату труда отражаются в составе коммерческих расходов по мере начисления.*

*В составе прочих расходов учитываются:*

- *проценты к уплате – по мере начисления;*
- *расходы от реализации активов – в момент реализации;*
- *расходы от реализации ценных бумаг – в момент реализации;*
- *списание дебиторской задолженности – по мере списания;*
- *создание резерва по сомнительным долгам – по мере создания;*
- *другие расходы.*

*Резервы, оценочные обязательства*

*Общество создает оценочные обязательства в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы»:*

- *на выплату вознаграждений по итогам работы за год;*
- *на оплату неиспользованных отпусков сотрудников;*
- *резерв по сомнительным долгам;*
- *на покрытие иных предвиденных затрат и другие цели, предусмотренные законодательством РФ, нормативными и правовыми актами.*

*Налогообложение*

*Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с Законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов регионального и местного управления.*

*Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности.*

*Исправления ошибок при формировании показателей бухгалтерской отчетности в учете Общества проводятся в соответствии с ПБУ 22/2010.*

*Существенные ошибки отчетного года, выявленные Обществом после окончания отчетного года, но до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности за год, исправляются заключительными записями текущего года.*

*Существенные ошибки предыдущих лет, выявленные до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности, исправляются записями отчетного года. При этом производится пересчет сравнительных показателей бухгалтерской отчетности за прошлый год, как если бы ошибка предшествующего отчетного года никогда не была допущена. В случае выявления существенной ошибки отчетного года или ошибки предшествующих отчетных периодов после подписания и представления бухгалтерской отчетности пользователям и представления ее собственникам Общества, но до даты утверждения отчетности в установленном законодательством порядке, Общество составляет и представляет пользователям (включая собственников) пересмотренную бухгалтерскую отчетность.*

*Не являются ошибками неточности или пропуски в отражении фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и отчетности, выявленные в результате получения новой информации, которая не была доступна на момент отражения таких фактов хозяйственной деятельности.*

*Состав форм бухгалтерской отчетности.*

*Годовая бухгалтерская отчетность в составе бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках и приложений к ним составляется в формах, утвержденных Приказом Министерства финансов РФ от 02.07.2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».*

*Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств*

*К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.*

*Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, а также высоколиквидные векселя.*

*В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:*

- *поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам;*
- *платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости;*
- *суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.*

#### **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 заверченного финансового года**

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: ***Приобретение в состав имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Движимое и недвижимое имущество***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Имущество энерготехнического комплекса, состоящего из производственных и административных зданий, сооружений - кабельных и воздушных линий электропередачи, трансформаторных подстанций, энергооборудования, расположенный на территории ЗАТО г. Большой камень, ЗАТО г. Фокино и муниципального образования Шкотовский район***

Основание для изменения: ***договор***

Дата наступления изменения: ***30.10.2013***

Цена приобретения имущества: ***207 002***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Содержание изменения: ***Приобретение в состав имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Акции***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Акции обыкновенные именные бездокументарные дополнительного выпуска ОАО "ДРСК", в количестве 55 757 800 000 (Пятьдесят пять миллиардов семьсот пятьдесят семь миллионов восемьсот тысяч) штук, номинальная стоимость одной ценной бумаги составляет 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля***

Основание для изменения: ***договор***

Дата наступления изменения: ***16.12.2013***

Цена приобретения имущества: ***557 578***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Содержание изменения: ***Выбытие из состава имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Движимое и недвижимое имущество***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Движимое и недвижимое имущество энергетических (электросетевых) комплексов, расположенных на территориях г. Свободный Амурской области, г. Амурска и Амурского муниципального района Хабаровского края, сельских поселений Бриакан, Главный стан, Веселая горка Хабаровского края***

Основание для изменения: ***договор***

Дата наступления изменения: ***16.12.2013***

Балансовая стоимость выбывшего имущества: ***269 776***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Цена отчуждения имущества: ***557 578***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

**7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

*Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала*

**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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **17 223 107 804**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **17 223 107 804**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

**Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует Уставу ОАО «ДЭК».**

**8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) 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 ОАО «ДЭК»:**

**«Сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, публикуется Обществом в газете «Российская газета», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет, не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения. В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении Общего собрания акционеров».**

**В соответствии с п. 11.6. ст. 11 Устава ОАО «ДЭК»:**

**«Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются заказным письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров.**

**Каждому лицу, включенному в список, предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам».**

**В соответствии с п. 14.8.4. ст. 14 Устава ОАО «ДЭК»:**

*«Сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров 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:

*Согласно положениям Устава ОАО «ДЭК»:*

*«14.2. Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования».*

*«14.4. В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания...».*

*«14.5. В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих ему (им) акций Общества».*

*Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества».*

*«14.6. В течение 5 (Пяти) дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества, Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества либо об отказе от его созыва».*

*«14.7. Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе от его созыва направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия».*

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

*Согласно положениям Устава ОАО «ДЭК»:*

*«11.1. Годовое Общее собрание акционеров Общества проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года».*

*На годовом Общем собрании акционеров в обязательном порядке решаются вопросы избрания Совета директоров, Ревизионной комиссии, утверждения Аудитора Общества, утверждения представляемых Советом директоров Общества годового отчета Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года».*

*«14.3. Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества».*

*Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества, за исключением случая, предусмотренного пунктом 14.8. статьи 14 настоящего Устава».*

*«14.8. В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества:*

*14.8.1. Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 (Девяносто) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества».*

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

*Согласно положениям Устава ОАО «ДЭК»:*

*«13.1. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года».*

*13.2. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа)*

*принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).*

**13.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.**

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

**Согласно положениям Устава ОАО «ДЭК»:**

**«11.7. 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 акционеров, во время его проведения.**

**Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества».**

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

**Согласно положениям Устава ОАО «ДЭК»:**

**«11.12. Протокол Общего собрания акционеров составляется не позднее 3 (Трех) рабочих дней после закрытия Общего собрания акционеров в двух экземплярах. Оба экземпляра подписываются председательствующим на Общем собрании акционеров и секретарем Общего собрания акционеров.**

**11.13. Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров Общества.**

**В случае если итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, не были оглашены на Общем собрании, то не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, а также итоги голосования доводятся в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном Уставом Общества для сообщения о проведении Общего собрания акционеров».**

#### **8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

**1. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Автотранспорт Энерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Автотранспорт Энерго»**

Место нахождения

**680009 Россия, г. Хабаровск, пер. Краснодарский, 33**

ИНН: **2724073399**

ОГРН: **1032700513053**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**2. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СК «Агроэнерго»**

Место нахождения

**680505 Россия, Хабаровский край, Хабаровский район, село Ракитное, Производственный проезд, 1**

ИНН: **2721098733**

ОГРН: **2022700926796**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**3. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Оздоровительный лагерь «Амурская жемчужина»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ОЛ «Амурская жемчужина»**

Место нахождения

**682651 Россия, Хабаровский край, Амурский район, с. Омми,**

ИНН: **2706023660**

ОГРН: **1032700127228**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**4. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Автотранспортное предприятие ЛуТЭК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АТП ЛуТЭК»**

Место нахождения

**692001 Россия, Приморский край, п. Лучегорск,**

ИНН: **2526007482**

ОГРН: **1042502690339**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**5. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Восточная транспортно-энергетическая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ВОСТЭК»**

Место нахождения

**127018 Россия, г. Москва, ул. Образцова, 21 А**

ИНН: **2540105040**

ОГРН: **1042504362339**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.095%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.095%**

**6. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Губеровский ремонтно-механический завод»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Губеровский РМЗ»**

Место нахождения

**692010 Россия, Приморский край, Пожарский район, п. Новостройка, ул. Заводская, 17**  
ИНН: **2526001201**  
ОГРН: **1022501148031**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **90.81%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **90.81%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**7. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ДГК»**

Место нахождения

**680000 Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49**  
ИНН: **1434031363**  
ОГРН: **1051401746769**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**8. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ДРСК»**

Место нахождения

**675000 Россия, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28**  
ИНН: **2801108200**  
ОГРН: **1052800111308**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**9. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Дальэнергоспецремонт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ДЭСР»**

Место нахождения

**690105 Россия, Приморский край, г. Владивосток, ул. Бородинская, 4а**  
ИНН: **2538077318**  
ОГРН: **1032501904258**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**10. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Дальэнерготехкомплект»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ДЭТК»**

Место нахождения

**119021 Россия, г. Москва, ул. Тимура Фрунзе, 11 стр. 68**  
ИНН: **2536138780**  
ОГРН: **1032501341718**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**



Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**11. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Жилищно-коммунальное управление»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЖКУ»**

Место нахождения

**692001 Россия, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск, 2 микрорайон 1**

ИНН: **2526003671**

ОГРН: **1022501147844**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**12. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Нерюнгриэнергоремонт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»**

Место нахождения

**678995 Россия, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, пос. Серебряный Бор,**

ИНН: **1434024711**

ОГРН: **1041401722867**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**13. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Производственное Ремонтное Предприятие «Приморэнергоремонт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ППР Приморэнергоремонт»**

Место нахождения

**692001 Россия, Приморский край, Пожарский район, п. Лучегорск,**

ИНН: **2526008052**

ОГРН: **1032501148350**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**14. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Родник здоровья»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Родник здоровья»**

Место нахождения

**680013 Россия, г. Хабаровск, ул. Дикопольцева, 10 «А»**

ИНН: **2721106624**

ОГРН: **1032700322962**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**15. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Хабаровская производственно-ремонтная компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ХПРК»**

Место нахождения

**680006 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Урицкого, 23**

ИНН: **2723060904**

ОГРН: **1032700460495**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**16. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ХРМК»**

Место нахождения

**680033 Россия, г. Хабаровск, ул. Адмиральская, 10**

ИНН: **2725031842**

ОГРН: **1032700582133**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**17. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Хабаровская ремонтно-строительная компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ХРСК»**

Место нахождения

**680032 Россия, г. Хабаровск, ул. Автономная, 18**

ИНН: **2723060894**

ОГРН: **1032700460550**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**18. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Хабаровская энерготехнологическая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ХЭТК»**

Место нахождения

**680030 Россия, г. Хабаровск, ул. Шеронова, 75**

ИНН: **2721109689**

ОГРН: **1032700335095**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

### 8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2013 г.

*Указанные сделки в течение данного периода не совершались*

За отчетный квартал

*Указанные сделки в течение данного периода не совершались*

### 8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

*Известных эмитенту кредитных рейтингов нет*

### 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 не являются погашенными или аннулированными): *17 223 107 804*

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
19.04.2007	1-01-55275-E
29.11.2007	1-01-55275-E-001D
29.11.2007	1-01-55275-E-002D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

*Согласно п. 6.2. Устава ОАО «ДЭК»:*

*«Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.*

*Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:*

*1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*

*2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*

*3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;*

*4) получать дивиденды, объявленные Обществом;*

*5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;*

*6) в случае ликвидации Общества получить часть его имущества;*

*7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом».*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

*В соответствии с пунктами 1 и 2 приказа Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 июня 2008 года № 081340/пз-и, в связи с истечением 3 месяцев с момента государственной регистрации отчетов об итогах дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов): 001D государственного регистрационного номера 1-01-55275-E-001D от 29.11.2007, 002D государственного регистрационного номера 1-01-55275-E-002D от 29.11.2007, присвоенные дополнительным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания».*

### **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**

*Указанных выпусков нет*

#### **8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными**

*Указанных выпусков нет*

### **8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением**

*Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся*

#### **8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием**

*Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены*

### **8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **регистратор**

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Регистратор 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: **10-000-1-00264**

Дата выдачи: **03.12.2002**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **05.05.2011**

**ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» является правопреемником реорганизованного ЗАО «Реестр А-Плюс», осуществлявшего ведение и хранение реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «ДЭК» с 01.10.2008 и прекратившего свою деятельность 05.05.2011 путем реорганизации в форме присоединения к ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.».**

## **8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам**

- *Налоговый кодекс Российской Федерации от 05.08.2000 г. №117-ФЗ;*
- *Федеральный Закон РФ от 10.12.2003 г. N 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;*
- *Федеральный Закон РФ от 22.04.1996 г. N 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»;*
- *Федеральный Закон РФ от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».*

## **8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента**

*Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам регламентирован Налоговым Кодексом Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ (далее НК РФ).*

*Налогообложение доходов физических лиц регламентировано главой 23 «Налог на доходы физических лиц» НК РФ.*

*Согласно п.п.1 п.1 ст.208 НК РФ дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее обособленного подразделения в РФ, признаются доходами от источников РФ, облагаемыми в соответствии со ст.209 НК РФ налогом на доходы физических лиц.*

*Общество при выплате дохода физическому лицу выступает в качестве налогового агента и обязано исчислить и удержать налог по соответствующим ставкам.*

*Налоговая ставка устанавливается в размере 30 процентов в отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации, за исключением доходов, получаемых:*

*в виде дивидендов от долевого участия в деятельности российских организаций, в отношении которых налоговая ставка устанавливается в размере 15 процентов;*

*Налоговая ставка устанавливается в размере 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов физическими лицами, являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации.*

*Налоговые агенты обязаны удержать начисленную сумму налога непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате.*

*Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика либо по его поручению на счета третьих лиц в банках.*

*В иных случаях налоговые агенты перечисляют суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня, следующего за днем фактического получения налогоплательщиком дохода, - для доходов, выплачиваемых в денежной форме, а также дня, следующего за днем фактического удержания исчисленной суммы налога, - для доходов, полученных налогоплательщиком в натуральной форме либо в виде материальной выгоды.*

### **Устранение двойного налогообложения**

*Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в налоговые органы официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведения зачета, налоговых вычетов или привилегий.*

*Налогообложение доходов юридических лиц по размещенным ценным бумагам регламентировано главой 25 «Налог на прибыль организаций» НК РФ.*

*В соответствии с п.1 ст.250 НК РФ доходы от долевого участия в других организациях (в виде дивидендов) и доходы, полученные от операций с финансовыми инструментами срочных сделок,*

признаются внереализационными доходами, подлежащими налогообложению.

При этом датой получения дохода признается дата поступления денежных средств на расчетный счет (касса) налогоплательщика.

Согласно п.1 ст.265 НК РФ расходы в виде процентов по долговым обязательствам любого вида (в т.ч. по ценным бумагам и иным обязательствам, выпущенным (эмитированным) налогоплательщиком, расходы на организацию выпуска собственных ценных бумаг, обслуживание собственных ценных бумаг, предоставление информации акционерам, а также расходы, связанные с обслуживанием приобретенных налогоплательщиком ценных бумаг признаются внереализационными расходами, уменьшающими налоговую базу по налогу на прибыль. Датой осуществления внереализационных расходов, связанных с приобретением ценных бумаг, признается дата реализации или иного выбытия ценных бумаг.

Особенности определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами установлены ст.280 НК РФ.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом (векселедателем). При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или от иного выбытия ценных бумаг (в том числе от погашения), номинированных в иностранной валюте, определяются по курсу Центрального банка Российской Федерации, действовавшему на дату перехода права собственности либо на дату погашения.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг, в том числе инвестиционных паев паевого инвестиционного фонда, определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении. При определении расходов по реализации (при ином выбытии) ценных бумаг цена приобретения ценной бумаги, номинированной в иностранной валюте (включая расходы на ее приобретение), определяется по курсу Центрального банка Российской Федерации, действовавшему на момент принятия указанной ценной бумаги к учету. Текущая переоценка ценных бумаг, номинированных в иностранной валюте, не производится.

При реализации акций, полученных акционерами при реорганизации организаций, ценой приобретения таких акций признается их стоимость, определяемая в соответствии с п.4 - 6 ст.277 НК РФ.

Ценные бумаги также признаются реализованными (приобретенными) в случае прекращения обязательств налогоплательщика передать (принять) соответствующие ценные бумаги зачетом встречных однородных требований, в том числе в случае прекращения таких обязательств при осуществлении клиринга в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

- если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;
- если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;
- если по ним в течение последних трех месяцев, предшествующих дате совершения налогоплательщиком сделки с этими ценными бумагами, рассчитывалась рыночная котировка, если это предусмотрено применимым законодательством.

Под применимым законодательством понимается законодательство государства, на территории которого осуществляется обращение ценных бумаг (заключение налогоплательщиком гражданско-правовых сделок, влекущих переход права собственности на ценные бумаги). В случаях невозможности однозначно определить, на территории какого государства заключались сделки с ценными бумагами вне организованного рынка ценных бумаг, включая сделки, заключаемые посредством электронных торговых систем, налогоплательщик вправе самостоятельно в соответствии с принятой им для целей налогообложения учетной политикой выбирать такое государство в зависимости от места нахождения продавца либо покупателя ценных бумаг.

*Под рыночной котировкой ценной бумаги в целях настоящей главы понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через российского организатора торговли на рынке ценных бумаг, включая фондовую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такого организатора торговли на рынке ценных бумаг, такой фондовой биржи, или цена закрытия по ценной бумаге, рассчитываемая иностранной фондовой биржей по сделкам, совершенным в течение торгового дня через такую биржу, - для ценных бумаг, допущенных к торгам такой фондовой биржи. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае, если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, то в целях настоящей главы за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.*

*Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству календарных дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).*

*Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае совершения сделки через организатора торговли под датой совершения сделки следует понимать дату проведения торгов, на которых соответствующая сделка с ценной бумагой была заключена. В случае реализации ценной бумаги вне организованного рынка ценных бумаг датой совершения сделки считается дата определения всех существенных условий передачи ценной бумаги, то есть дата подписания договора.*

*Если по одной и той же ценной бумаге сделки на указанную дату совершались через двух и более организаторов торговли на рынке ценных бумаг, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать организатора торговли, значения интервала цен которого будут использованы налогоплательщиком для целей налогообложения.*

*При отсутствии информации об интервале цен у организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки налогоплательщик принимает интервал цен при реализации этих ценных бумаг по данным организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних трех месяцев.*

*При соблюдении налогоплательщиком порядка, изложенного выше, фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, находящаяся в соответствующем интервале цен, принимается для целей налогообложения в качестве рыночной цены.*

*В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная (максимальная) цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.*

*По ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, фактическая цена сделки принимается для целей налогообложения, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами, определенными исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, если иное не установлено настоящим пунктом.*

*Предельное отклонение цен ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается в размере 20 процентов в сторону повышения или понижения от расчетной цены ценной бумаги.*

*В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены, определенной исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, при определении финансового результата для целей налогообложения принимается минимальная (максимальная) цена, определенная исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен.*

*Порядок определения расчетной цены ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации (действие пункта приостановлено с 1 января по 31 декабря 2010 г., п.2 ст.15 ФЗ № 281-ФЗ).*

*Налогоплательщик-акционер, реализующий акции, полученные им при увеличении уставного капитала акционерного общества, определяет доход как разницу между ценой реализации и*

первоначально оплаченной стоимостью акции, скорректированной с учетом изменения количества акций в результате увеличения уставного капитала.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг.

При этом налогоплательщик самостоятельно выбирает виды ценных бумаг (обращающихся на организованном рынке ценных бумаг или не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг), по операциям с которыми при формировании налоговой базы в доходы и расходы включаются иные доходы и расходы, определенные в соответствии с НК РФ.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг Общество в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены ст. 283 НК РФ.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется раздельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Особенности определения налоговой базы по доходам, полученным от долевого участия в других организациях (дивидендам) установлены ст.275 НК РФ.

Если источником дохода налогоплательщика является иностранная организация, сумма налога в отношении полученных дивидендов определяется налогоплательщиком самостоятельно исходя из суммы полученных дивидендов и соответствующей налоговой ставки, предусмотренной п.3 ст.284 НК РФ.

При этом налогоплательщики, получающие дивиденды от иностранной организации, в том числе через постоянное представительство иностранной организации в Российской Федерации, не вправе уменьшить сумму налога, исчисленную в соответствии с НК РФ, на сумму налога, исчисленную и уплаченную по месту нахождения источника дохода, если иное не предусмотрено международным договором.

Для налогоплательщиков, не указанных в п.3 ст.275 НК РФ, по доходам в виде дивидендов, за исключением указанных в п.1 ст.275 НК РФ доходов, налоговая база по доходам, полученным от долевого участия в других организациях, определяется налоговым агентом с учетом особенностей, установленных п.2 ст.275 НК РФ.

Если источником дохода налогоплательщика является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом НК РФ.

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

*H* - сумма налога, подлежащего удержанию;

*K* - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

*C<sub>n</sub>* - соответствующая налоговая ставка, установленная пп.1 и 2 п.3 ст.284 или п.4 ст.224 НК



**РФ;**

**д** - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

**Д** - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

В случае, если значение **Н** составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

При получении доходов в виде дивидендов по имуществу, переданному в доверительное управление, получателем таких доходов признается учредитель (учредители) доверительного управления (выгодоприобретатель). При получении таких доходов в случае, если доверительным управляющим является российская организация, а учредителем (учредителями) доверительного управления (выгодоприобретателем) иностранное лицо, доверительный управляющий признается налоговым агентом в отношении доходов в виде дивидендов, по которым у источника выплаты дивидендов налоговым агентом не был удержан налог или налог был удержан в сумме меньшей, чем сумма налога, исчисленная с доходов в виде дивидендов для указанной иностранной организации.

В случае, если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды иностранной организации и (или) физическому лицу, не являющемуся резидентом Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка, установленная соответственно пп.3 п.3 ст.284 или п.3 ст.224 НК РФ.

В соответствии п.1 ст.286 НК РФ налог определяется как соответствующая налоговой ставке процентная доля, определяемой в соответствии с соответствующими со ст.274 НК РФ.

К налоговой базе, определяемой по доходам, полученным в виде дивидендов, применяются следующие налоговые ставки:

- 0 процентов - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов.

- 9 процентов - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских и иностранных организаций российскими организациями, не указанными в подпункте 1 настоящего пункта;

- 15 процентов - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций иностранными организациями.

При этом налог исчисляется с учетом особенностей, предусмотренных ст.275 НК РФ.

Для подтверждения права на применение налоговой ставки, установленной пп.1 ст.286 НК РФ, налогоплательщики обязаны предоставить в налоговые органы документы, содержащие сведения о дате (датах) приобретения (получения) права собственности на вклад (долю) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или на депозитарные расписки, дающие право на получение дивидендов, а также сведения о стоимости приобретения (получения) соответствующего права.

Таковыми документами могут, в частности, являться договоры купли-продажи (мены), решения о размещении эмиссионных ценных бумаг, договоры о реорганизации в форме слияния или присоединения, решения о реорганизации в форме разделения, выделения или преобразования, ликвидационные (разделительные) балансы, передаточные акты, свидетельства о государственной регистрации организации, планы приватизации, решения о выпуске ценных бумаг, отчеты об итогах выпуска ценных бумаг, проспекты эмиссии, судебные решения, уставы, учредительные договоры (решения об учреждении) или их аналоги, выписки из лицевого счета (счетов) в системе ведения реестра акционеров (участников), выписки по счету (счетах) «депо» и иные документы, содержащие сведения о дате (датах) приобретения (получения) права собственности на вклад (долю) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или на депозитарные расписки, дающие право на получение дивидендов, а также сведения о стоимости приобретения (получения) соответствующих прав. Указанные документы или их копии, если они составлены на иностранном языке, должны быть легализованы в установленном порядке и переведены на русский язык.

По доходам, выплачиваемым налогоплательщикам в виде дивидендов, а также процентов по

государственным и муниципальным ценным бумагам, налог, удержанный при выплате дохода, перечисляется в бюджет налоговым агентом, осуществившим выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.

#### **Специальные положения**

*При применении положений международных договоров Российской Федерации иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык.*

*При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.*

### **8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента**

#### **8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента**

*В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось*

#### **8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента**

*Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций*

### **8.9. Иные сведения**

*Нет.*

### **8.10. 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*