

Е Ж Е К В А Р Т А Л Й О Т Ч Е Т

*Акционерное общество энергетики и электрификации
"Тюменьэнерго", на английском языке –Joint Stock Company
"Tutepenergo"*

Код эмитента: 00159-F

за 2 квартал 2015 г.

Адрес эмитента: **628408 Россия, Российская Федерация, Тюменская область, город Сургут, Университетская 4**

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

Генеральный директор АО "Тюменьэнерго"
Дата: 14 августа 2015 г.

П.А. Михеев
подпись

Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности
Дата: 14 августа 2015 г.

Т.И. Сало
подпись

Контактное лицо: **Воронова Варвара Федоровна, Ведущий специалист отдела корпоративных событий Управления корпоративной политики АО "Тюменьэнерго"**

Телефон: (3462) 77-66-65

Факс: (3462) 77-64-20

Адрес электронной почты: **VoronovaV@id.te.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5577,
www.te.ru/akcioneram_i_investoram/info/ezo/ezo2015/

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	10
1.4. Сведения о консультантах эмитента	10
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	10
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	10
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента.....	10
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	10
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	10
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	11
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	11
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	11
2.4.1. Отраслевые риски	11
2.4.2. Страновые и региональные риски	13
2.4.3. Финансовые риски	14
2.4.4. Правовые риски.....	15
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	16
2.4.6. Стратегический риск.....	17
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	17
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	18
3.1. История создания и развитие эмитента.....	18
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	18
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	19
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	20
3.1.4. Контактная информация.....	21
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	22
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	22
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	22
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	22
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	24
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	24
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	29
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча	

полезных ископаемых.....	29
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	29
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	29
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	29
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	29
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	29
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	32
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	32
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	32
4.3. Финансовые вложения эмитента	33
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	34
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	36
4.8. Конкуренты эмитента	36
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента.....	36
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	37
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	43
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	43
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 и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	54
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	55
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	66
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	72
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	74
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	74
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	75
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	75
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	75
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	76

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	77
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	77
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	77
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	77
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	77
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	77
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	77
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	81
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	81
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	81
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	81
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	81
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	81
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	81
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	82
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	82
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	82
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	82
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	82
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	82
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	82
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	82
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	82
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	82
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	82
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	82
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями	83
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	83
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	83
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	83
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	83
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	87
8.8. Иные сведения.....	87
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право	

собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	89
Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами	90

Введение

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

Эмитент осуществляет раскрытие ежеквартального отчета на добровольной основе

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

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

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

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "PCM РУСЬ"***

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

ИНН: ***7722020834***

ОГРН: ***1027700257540***

Телефон: ***+7 (495) 363-2848***

Факс: ***+7 (495) 981-4121***

Адрес электронной почты: ***mail@rsmrus.ru***

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство "Аудиторская Ассоциация Содружество"***

Место нахождения

119192 Россия, г. Москва, Мичуринский проспект 21 корп. 4

Дополнительная информация:

Свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2015	2015

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
за 9 м-ев 2015 года	за 2015 год
за 2015 год	

Описывают факторы, которые могут оказывать влияние на независимость аудитора (аудиторской

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Аудитор утверждается органом управления по результатам конкурсного отбора, проводимого акционером (п.19.9 статьи 19 Устава АО "Тюменьэнерго")

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

ПАО "Россети" на основании Распоряжения от 12.12.2014 № 552р (извещение о проведении открытого конкурса официально опубликовано 27.02.2015 в единой информационной системе www.zakupki.gov.ru .№ 31502075235, на ЭТП В2В-energo (http://www.b2b-mrsk.ru))объявило открытый конкурс без предварительного отбора на право заключения договоров на проведение обязательного ежегодного аудита отчетности ДЗО ПАО "Россети" за 2015-2017 годы. В соответствии с решением Конкурсной комиссии (Протокол от 14.04.2015 № 5/552р) Победителем вышеуказанного конкурса признано ООО "PCM РУСЬ".

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

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

Размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общества (п 19.10 статьи 19 Устава АО "Тюменьэнерго")

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Эрнст энд Янг"**

Место нахождения: **Россия, 115035, Москва, Садовническая набережная 77, стр.1**

ИНН: **7709383532**

ОГРН: **1027700125628**

Телефон: **+7 (495) 755-9700**

Факс: **+7 (495) 755-9701**

Адрес электронной почты: **alexey.loz@ru.ey.com**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"**

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

Свидетельство о членстве № 3028 в саморегулируемой организации аудитора (приказ Минфина России от 01.10.2009 № 455) Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России", Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2012г., ОГРН 1027739707203, дата внесения записи 05 декабря 2002 г., серия 77 № 007367150, выдано Министерством РФ по налогам и сборам.

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2014	2014

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
за 9 м-ев 2014 года	за 2014 год
за 2014 год	

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Аудитор утверждается органом управления по результатам конкурсного отбора, проводимого акционером

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

ОАО «Россети» по поручению ОАО «Тюменьэнерго» на открытой электронной торговой площадке «B2B-Center» проведены открытые конкурентные переговоры на право заключения договора на оказание услуг по аудиту бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ, обзорной проверке промежуточной консолидированной финансовой отчетности и аудиту консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, оканчивающийся 31.12.2014 года, по результатам которых победителем признано ООО «Эрнст энд Янг» (Протокол заседания Закупочной комиссии от 09.04.2014 №5/39678).

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

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

Порядок определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (п.19.9 ст.19 Устава ОАО "Тюменьэнерго") Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору ООО "Эрнст энд Янг" за 2014 год составил 3 896 698 рублей 16 копеек с учетом НДС.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Михеев Павел Александрович*

Год рождения: *1968*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"*

Должность: *Генеральный директор*

ФИО: *Сало Татьяна Ивановна*

Год рождения: *1961*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"*

Должность: *Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Не указываются эмитентами, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.3.2. Кредитная история эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Политика эмитента в области управления рисками:

Общество проводит политику, направленную на идентификацию, оценку и управление рисками финансово-хозяйственной деятельности, обеспечение информацией о рисках при принятии управленческих решений, формирование программ реагирования на рисковые ситуации.

Основные цели и задачи внедренной в Обществе системы управления рисками нашли свое отражение в Политике управления рисками, утвержденной Советом директоров АО «Тюменьэнерго» (протокол от 15.09.2014 № 13/14). Данный документ устанавливает ключевые принципы, стратегию развития и закрепляет роль и ответственность за процессы управления рисками в Обществе.

На результаты деятельности АО «Тюменьэнерго» оказывают влияние различные внешние факторы. Большинство из них относится к макроэкономическим, и воздействует на всех экономических агентов, однако отдельные факторы риска могут существенно влиять на деятельность Эмитента.

Приведенный ниже перечень рисков не является исчерпывающим, поскольку возможно существуют риски, которые в настоящий момент не являются существенными, но потенциально могут впоследствии оказать неблагоприятное воздействие на деятельность Общества и его результаты.

2.4.1. Отраслевые риски

Основные виды деятельности Эмитента – реализация услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям – являются регулируемыми со стороны государства. Эмитент не осуществляет деятельность на внешнем рынке, весь объем услуг приходится на внутренний рынок. В связи с этим внешние отраслевые риски отсутствуют.

Основные виды деятельности Эмитента – реализация услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям – являются регулируемыми со стороны государства. Эмитент не осуществляет деятельность на внешнем рынке, весь объем услуг приходится на внутренний рынок. В связи с этим внешние отраслевые риски отсутствуют.

Одним из факторов регуляторных рисков является несовершенство механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущее за собой разногласия между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности, применяемых в расчетах тарифов. Следствием этого является возникновение оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, оказанные Обществом, что приводит к снижению ликвидности Эмитента и его финансовой устойчивости. В Обществе осуществляются мероприятия по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями, по снижению оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги, взаимодействие с федеральными органами государственной власти по подготовке изменений в правила функционирования розничного рынка, формирование судебной практики и создание положительных прецедентов. Кроме того, Эмитент реализует утвержденную Советом директоров программу перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях. Одним из регуляторных рисков Общества является риск снижения спроса на услуги по передаче электрической энергии и услуги по технологическому присоединению по сравнению с плановыми объемами, учтываемыми при принятии региональными органами тарифно-балансовых решений. С целью снижения данного риска Общество включает в инвестиционную программу

объёмы электросетевого строительства, необходимые для обеспечения перспективных нагрузок, с учётом планов перспективного развития промышленных потребителей, с целью отказа последних от строительства собственных генерирующих мощностей; осуществляет мониторинг заявок (в том числе с учётом географии прироста) и формирует на их основании прогноз полезного отпуска электроэнергии, спроса на услуги по технологическому присоединению на следующий год. Эмитент совершенствует бизнес-процесс обработки заявок потребителей на технологическое присоединение. Одновременно Общество осуществляет разъяснительную работу процесса оказания услуг по технологическому присоединению среди потребителей (размещение информации на официальном сайте АО "Тюменьэнерго", разработка методики для информирования заявителей), а также проводит "круглые столы" с участием представителей предпринимательского сообщества и представителей органов власти, направленные на привлечение клиентов в компанию и разъяснение порядка технологического присоединения.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента и их влияние на деятельность эмитента.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям подлежат государственному регулированию, и утверждаются в региональных органах исполнительной власти. Государственная политика тарифного регулирования в настоящее время направлена на сдерживание темпов роста тарифов на электроэнергию, что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности. Кроме того, возможно директивное снижение тарифов на регулируемые государством услуги в течение периода регулирования, что также негативным образом отразится на величине собственной необходимой валовой выручки Общества, приведёт к снижению источников финансирования текущей деятельности и ухудшению финансово-экономического состояния.

В соответствии с Решением РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 30.05.2012г. №109 (в ред. решений от 15.10.2012г. N 366, от 26.02.2013г. №3, от 25.06.2013 №73, от 28.11.2014г. №100) установлены долгосрочные параметры регулирования для ОАО «Тюменьэнерго на 2012-2017 годы» методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, при котором предусматривается возможность ежегодной корректировки тарифов в период тарифного регулирования.

В целях минимизации указанных факторов рисков менеджмент АО «Тюменьэнерго» на постоянной основе проводит работу с органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов по обеспечению максимально допустимого, в рамках соблюдения сценарных условий развития Российской Федерации, роста единых (котловых) тарифов, а также величины необходимой валовой выручки Общества в тарифе, в том числе с учётом включения выпадающих доходов от регулируемых видов деятельности. А также проводит сбалансированную политику по повышению эффективности инвестиционной и операционной деятельности, направленную на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования деятельности.

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

Негативное влияние на темпы развития электросетевого комплекса могут оказать риски закупочной деятельности, связанные с повышением цен на оборудование, материалы и услуги подрядных организаций, используемых Эмитентом в своей деятельности.

Основными действиями, предпринимаемыми АО «Тюменьэнерго», по управлению данным риском являются:

- поддержание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;*
- устранение перекрестных закупок.*

Инвестиционный (проектный) риск

Эмитент активно осуществляют инвестиции, направленные на обновление и расширение сетевой инфраструктуры, при этом сталкиваясь с риском снижения эффективности и обесценивания капитальных вложений при выполнении инвестиционных программ, программ инновационного развития и НИОКР.

Растущие объемы инвестиционных программ развития Общества требуют привлечения значительных финансовых ресурсов: как собственных, так и заемных, что является фактором инвестиционного риска. Даже при наличии достаточных для реализации инвестиционной программы объемов финансовых ресурсов, существует вероятность нарушения плановых сроков освоения капитальных вложений и задержки ввода в эксплуатацию объектов инвестиционной программы, в том числе вследствие неисполнения или несвоевременного исполнения подрядчиками и поставщиками своих обязательств.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 февраля 2013 г. №159 «О внесении изменения в Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в

уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», предусмотрено исключение из инвестиционной программы Общества объектов, не включенных в документы территориального планирования (ДТП). Существует риск роста объема незавершенного строительства в связи с исключением объектов, начатых строительством из инвестиционной программы и не включенных в ДТП.

Для снижения инвестиционного риска Эмитент планирует инвестиционные программы с учетом следующих ключевых критериев эффективности: повышение доступности сетевой инфраструктуры, снижение износа и модернизация объектов электросетевого хозяйства, достижение высокой загрузки вводимых мощностей. При планировании инвестиционной программы также обязательным условием включения инвестиционных проектов является увязка с планами территориального и регионального развития. Кроме того, Обществом осуществляется мониторинг реализации инвестиционной программы, ее финансирования, анализ причин отклонения фактических параметров реализации инвестиционных программ от плановых. В Обществе внедряется проектное управление инвестиционной деятельностью, одной из областей знаний которого является управление рисками реализации инвестиционных проектов. Обществом осуществляются мероприятия, направленные на повышение качества реализации проектов, повышение результативности инвестиций в существующую сеть, снижение удельной стоимости строительства, достижение высокой загрузки вводимых мощностей, разработку и внедрение системы сравнительного анализа удельной стоимости строительно-монтажных работ и материалов, формирование системы управления инновационной деятельностью, автоматизацию системы управления инвестициями.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика на территории Российской Федерации, (в г.Москва и г.Сургут, Тюменской области).

Политические и экономические риски зарубежных стран не оказывают существенного влияния на деятельность Эмитента, поскольку Общество не осуществляет деятельности на внешних рынках.

Страновые риски.

Страновые и региональные риски обусловлены, в первую очередь, макроэкономическими факторами, проявляющимися на глобальном уровне, в масштабах Российской Федерации и отдельных регионов. Указанные факторы могут негативно влиять на возможности по привлечению заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества. Кроме того, кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии, что приводит к сокращению выручки Общества. Ключевым фактором макроэкономического риска является продолжающийся мировой кризис, влияющий на ключевые показатели сырьевых и финансовых рынков: цены на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы, стоимость капитала, курсы мировых валют, инфляцию.

Экономика Российской Федерации, как и других стран БРИКС, относится к числу развивающихся и чувствительна к мировым кризисным явлениям. Это обусловлено зависимостью экономики от цен на энергоносители, низкими объемами и волатильностью российского финансового рынка, переходным состоянием национальной банковской системы.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность.

В целях минимизации последствий макроэкономического риска Общество реализуют комплекс мер, направленных на оптимизацию доли заимствований в общей структуре капитала, привлечение долгосрочных займов по фиксированным процентным ставкам, повышение эффективности операционных и инвестиционных расходов Общества.

Региональные риски.

Географические и климатические особенности региона, расположенного в северной части Западной Сибири, несут в себе опасность наступления аварийных ситуаций на энергоустановках вследствие негативных природных явлений (ураганный ветер, сильный снегопад, гололед, экстремально низкие температуры воздуха и др.). Для минимизации данных рисков Общество проектирует энергетические объекты с учетом особенностей регионального климата и географии, а также осуществляет реализацию программы страховой защиты объектов электрораспределительного комплекса от стихийных бедствий. Также ведется политика управления запасами сырья, материалов, топлива, необходимых для осуществления основной деятельности Эмитента на случай возникновения дефицита сырья или возникновения риска нарушения транспортного сообщения.

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

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками применительно к Российской Федерации и Тюменскому региону оцениваются Эмитентом как минимальные. В случае возникновения возможных военных конфликтов эмитент несет риск выведения из строя его основных средств.

Для уменьшения рисков, связанных с форс-мажорными обстоятельствами: политической нестабильностью, забастовками, стихийными бедствиями, введением чрезвычайного положения АО «Тюменьэнерго» ведет свою договорную деятельность с учетом таких событий. Договоры АО «Тюменьэнерго» содержат статьи “Форс-мажор”, снижающие финансовые потери Общества при наступлении описанных событий.

В целом, в среднесрочной перспективе АО «Тюменьэнерго» считает маловероятной возможность значительного отрицательного влияния страновых и региональных рисков на свою деятельность и исполнение им своих обязательств.

2.4.3. Финансовые риски

Риски, сопровождающие финансово-хозяйственную деятельность, выделяются в особую группу финансовых рисков, играющих наиболее значимую роль в общем «портфеле рисков» предприятия. Эмитент подвержен влиянию следующих основных финансовых рисков:

- риски изменения процентных ставок;
- валютные риски;
- риск роста темпов инфляции;

Риск изменения процентных ставок

Риски изменения процентных ставок оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность Общества, поскольку в рамках реализации своей основной деятельности АО «Тюменьэнерго» осуществляет привлечение заемных средств.

Ставка рефинансирования ЦБ РФ в 2014 году оставалась неизменной (8,25% годовых), стоимость кредитных ресурсов остается на низком уровне. Так средневзвешенная ставка по кредитам и займам Общества во 2-м квартале 2015 года составила 7,92 % годовых. В 2015 году АО «Тюменьэнерго» не планирует значительного увеличения кредитного портфеля, привлечение кредитных средств планируется для рефинансирования ранее взятых обязательств, что не должно повлечь значительного изменения средневзвешенной ставки по кредитам.

Риск увеличения процентных ставок по кредитному портфелю АО «Тюменьэнерго» в ближайшем будущем оценивается как средний и зависящий только от роста ставки рефинансирования, т.к по всем действующим кредитным договорам с банками изменение % ставок осуществляется пропорционально изменению ставки рефинансирования.

Одним из факторов, минимизирующих риск изменения процентных ставок является то, что банками-партнерами АО «Тюменьэнерго» в области кредитования выступают наиболее крупные банки России – «Сбербанк России» и «Газпромбанк», «Банк ВТБ».

Управление риском изменения процентных ставок для АО «Тюменьэнерго» состоит в постоянном мониторинге рынка заемного капитала и использовании экономически обоснованных источников заемных средств с точки зрения процентной ставки и сроков, а так же работа по поддержанию процентных ставок по действующим кредитным договорам на приемлемом для АО «Тюменьэнерго» уровне.

В числе предполагаемых действий АО «Тюменьэнерго» на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность могут быть выделены:

- оптимизация кредитного портфеля с учетом рыночных условий;
- мониторинг рынка кредитных ресурсов с целью выявления более выгодных условий кредитования;
- диверсификация кредитного портфеля.

Во всех действующих кредитных договорах предусмотрено досрочное гашение ссудной задолженности. В случае увеличения процентных ставок по кредитным договорам и с целью исключения риска отрицательного влияния изменения процентных ставок, возможно досрочное гашение задолженности без уплаты комиссий и штрафных санкций.

Риск изменения курса обмена иностранных валют

АО «Тюменьэнерго» осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, не является экспортёром, его контрагентами являются резиденты Российской Федерации, цены на

услуги по передаче электроэнергии и присоединению потребителей к электрическим сетям, а также активы и обязательства Компании, выражены в рублях. Общество производит расчеты, платежи и заимствования только в валюте Российской Федерации. Тем не менее, учитывая, что номенклатура товаров и оборудования, закупаемых Обществом, содержит импортные составляющие, значительный рост курса валют может привести к удорожанию закупаемой продукции. В этой связи Общество проводит политику, направленную на импортозамещение и заключение долгосрочных соглашений, не предусматривающих рост цены на закупаемую продукцию.

Инфляционный риск

В условиях инфляции Общество может столкнуться с обесцениванием реальной стоимости ожидаемых доходов. Инфляционные риски обусловлены прежде всего тем, что возможности Общества по транслированию увеличения затрат в случае превышения темпов инфляции запланированному значению на цену услуг по передаче электроэнергии ограничены установленными регулятором на год уровнем тарифа. При этом отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может выражаться в обесценении дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа, а также увеличении себестоимости услуг.

В июне, по оценке Росстата, индекс потребительских цен составил 100,2%, с начала года - 108,5% (в июне 2014г. - 100,6%, с начала года - 104,8%).

Данный уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Эмитента. В соответствии с официальными прогнозными значениями инфляции, она не должна оказать существенного влияния на платежеспособность Эмитента в будущем, в частности, на выплаты по ценным бумагам. Однако стоит отметить, что полностью гарантировать отсутствие влияния инфляционных рисков на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента невозможно.

Инфляция может оказать негативное влияние на АО «Тюменьэнерго», при прочих равных условиях, в той же степени, что и на других участников рынка. В связи с тем, что Правительством РФ определена политика по сдерживанию роста тарифов в электроэнергетике на уровне, не превышающем инфляцию, то критическим уровнем инфляции будет значительное превышение указанного уровня. Таким образом, вероятность возникновения инфляционного риска - средняя. В настоящее время рост инфляции является прогнозируемым и учитывается при планировании финансово-хозяйственной деятельности АО «Тюменьэнерго».

На финансовую устойчивость АО «Тюменьэнерго» влияет не только величина инфляции но и платежеспособность потребителей. Однако, за все время существования АО «Тюменьэнерго», платежеспособность потребителей нефтегазового комплекса (это основная часть потребителей) не снижалась до критической для ведения производственно-хозяйственной деятельности величины.

В целом отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность АО «Тюменьэнерго» может быть выражено следующими рисками:

- риск потери в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;*
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за индексации тарифов на покупную электроэнергию, заработной платы и т.п.*

В качестве мероприятий, направленных на снижение влияния указанных факторов, АО «Тюменьэнерго» оценивает инфляционные риски при представлении экономически обоснованных затрат в рамках утверждения регулятором тарифно-балансового решения, а также проводит оптимизацию затрат посредством разработки и реализации программы управления издержками. В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции предприятие планирует оптимизировать управление дебиторской задолженностью и затратами, а так же уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов.

2.4.4. Правовые риски

Частые изменения законодательства Российской Федерации в условиях государственного регулирования отрасли, широкий спектр нормативных требований и ограничений являются факторами риска, связанного с несоблюдением Обществом законодательства и иных правовых актов, требований регулирующих и надзорных органов, а также внутренних документов Общества, определяющих внутреннюю политику, правила и процедуры (комплаенс-риск).

Деятельность Общества регулируется и контролируется различными органами, такими как ФАС, ФСТ, Центральный Банк РФ, ФНС России, Минэнерго, Росфинмониторинг, Ростехнадзор, Счетная палата Российской Федерации и другие. Кроме того, являясь ДЗО компании с

государственным участием, Общество исполняет ряд поручений Президента и Правительства Российской Федерации. В этой связи факторы комплаенс-риска имеют особую важность.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

Все валютные операции АО «Тюменьэнерго» осуществляют в соответствии с действующим законодательством РФ о валютном регулировании.

В случае внесения изменений в законодательство РФ о валютном регулировании, АО «Тюменьэнерго» намерено вести свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом произошедших изменений.

Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования, отсутствуют.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Существенные налоговые риски в деятельности АО «Тюменьэнерго» могут проявляться в результате введения новых видов налогов и сборов, увеличения размера ставок действующих налогов, расширения налоговой базы.

Данные риски могут возникнуть лишь при внесении изменений в действующее налоговое законодательство. Минимизация рисков, связанных с возможными изменениями в налоговом законодательстве, способствует осуществление мониторинга нормативных актов в данной сфере, а также надлежащее правовое обеспечение и защита деятельности АО «Тюменьэнерго».

В случае внесения изменений в налоговое законодательство Российской Федерации, Эмитент намерен вести свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом произошедших изменений

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Ввиду того, что АО «Тюменьэнерго» осуществляет деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорт и импорт оказываемых услуг, указанные риски отсутствуют.

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

Сформировавшаяся в настоящее время судебная практика по вопросам, относящимся к основным видам деятельности – деятельности по технологическому присоединению, передаче электрической энергии, не может негативно сказаться на результатах деятельности АО «Тюменьэнерго».

Вместе с тем, анализ изменений нормативных актов в области технологического присоединения, произошедших за последние два года, указывает на тенденцию, при сохранении которой в будущем не исключены риски возникновения споров с заявителями, организацией по управлению сетями ЕНЭС и контролирующими органами и формирования негативной для деятельности сетевых организаций судебной практики по спорам об условиях заключения договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств, присоединенная мощность которых превышает 750 кВа, и исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, а также делам об оспаривании решений и постановлений о нарушении антимонопольного законодательства.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Возникновение риска потери деловой репутации может быть обусловлено внутренними и внешними факторами : несоблюдением Эмитентом законодательства Российской Федерации, неисполнением договорных обязательств перед контрагентами, отсутствием во внутренних документах механизмов, позволяющих эффективно регулировать конфликт интересов учредителей (участников), менеджмента, а также минимизировать негативные последствия конфликта интересов, в том числе предотвращение предъявления жалоб, судебных исков со стороны контрагентов, наличием противоречий с субъектами электроэнергетики и(или) применением мер воздействия со стороны органов регулирования и надзора, опубликованием негативной информации о Компании в средствах массовой информации.

Для управления риском потери деловой репутации Эмитент проводит активную политику в информационном поле, практикуется информационная насыщенность и открытость.

Осуществляется разработка и внедрение регламентирующих документов (Положение об информационной политике (Решение Совета директоров АО «Тюменьэнерго» от 16.09.2013 (протокол от 18.09.2013 № 17/13); ОРД по обязательному раскрытию информации (n-195 от 05.05.2015 и n-488 от 01.12.2014); Регламент реализации информационной политики (n-528 от 11.12.2013).

При принятии бизнес-решений осуществляется учет репутационной составляющей и заблаговременное информирование по ключевым и проблемным темам ; проводится регулярный мониторинг СМИ; выполняются целевые PR-программы для последовательного формирования позитивного имиджа в целевых аудиториях; Свершенствуется система долгосрочных отношений со СМИ (организация деятельности Пресс-клуба, конкурсов профмастерства).

2.4.6. Стратегический риск

В соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации (Распоряжение правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511 основной целью (миссией) деятельности электросетевого комплекса является долгосрочное обеспечение надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей Российской Федерации. В целях снижения риска недостижения уровня надежности услуг по передаче электрической энергии осуществляются следующие мероприятия:

- *Анализ отключений на основе данных SAP R/3, выявление узких мест.*
- *Выполнение реновации сети, целевых программ повышения надежности для повышения технического состояния сети.*
- *Выполнение ремонтов объектов по техническому состоянию с учетом рисков и данных по отключениям.*
- *Работа с персоналом: обучение, повышение квалификации.*
- *Проведение работы с населением, разработка PR программ.*
- *Проведение противоаварийных тренировок, в том числе специализированных тренировок по вводу ГВО.*
- *Разработка и актуализация положений о технологическом взаимодействии со смежными субъектами электроэнергетики (ССЭ).*
- *Выполнение мероприятий по повышению надежности работы электросетевого оборудования.*

В целях управления риском недостижения уровня качества услуг по технологическому присоединению осуществляется мониторинг заявок, формирование прогнозов по ТП (включая географию прироста) в целях прогноза объема заявок и объема обязательств сетевой компании на следующий год, исполнение регламента, который определяет мероприятия, выполняемые структурными подразделениями в рамках организации ТП, осуществляется внедрение программных продуктов позволяющие успешно контролировать сроки исполнения заявок на технологическое присоединение(10%), постоянный мониторинг и корректировка ИПР с целью контроля за сроками исполнения обязательств.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

Риски, связанные с возможным участием АО «Тюменьэнерго» в судебных процессах, минимизированы за счет осуществления эмитентом деятельности по досудебному урегулированию споров, являющейся одним из эффективных способов защиты нарушенных прав АО «Тюменьэнерго».

Вместе с тем, Общество участвует в ряде судебных процессов, результаты которых существенным образом не отразятся на его деятельности. Предметом большинства предъявленных исков является неоплата услуг по передаче электроэнергии и бездоговорное потребление электроэнергии.

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

Деятельность Эмитента по передаче электрической энергии предполагает использование водных ресурсов на технические нужды. В настоящее время деятельность регулируется условиями лицензионных соглашений в области недропользования, оформленных в соответствии с законом Российской Федерации от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах». Эмитент соблюдает требования условий лицензионных соглашений, предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки и отзыва лицензий.

Отсутствие возможности продления данных лицензионных соглашений не окажет существенного влияния на результаты деятельности Общества, поэтому Эмитент оценивает данный риск как минимальный.

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

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, отсутствуют.

Ответственность по долгам дочерних обществ может возникнуть в том случае, если Эмитент своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет такое общество к убыткам или банкротству. Эмитент прилагает все усилия по недопущению возникновения такой ситуации, поскольку это будет противоречить основной цели деятельности Компании – извлечению прибыли. Вероятность возникновения указанных рисков - низкая.

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

Указанный риск связан с возможностью перехода крупных потребителей на обслуживание к АО «ФСК ЕЭС», а также строительства альтернативных электросетевых и генерирующих объектов. Эмитент оценивает данный риск как минимальный.

Риски, связанные с эксплуатационной деятельностью.

Операционно-технологические риски, влияющие на надежность энергоснабжения, связаны, в первую очередь, с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования, невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме. Кроме того, факторами эксплуатационно-технологических рисков являются:

аварийные ситуации природного и техногенного характера;

снижение эффективности системы управления активами АО «Тюменьэнерго» (смещение приоритетов в обеспечении надежности эксплуатации сетей, неправильное ранжирование объектов, подлежащих ремонту);

факторы, связанные с эксплуатацией оборудования, в том числе с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, превышением технологических параметров режима работы электросетевого оборудования допустимых значений, с ошибками оперативного персонала, с нарушением диспетчерского графика и нарушением оперативной дисциплины.

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

В качестве мер, способствующих снижению вероятности возникновения операционно-технологических рисков, Общество осуществляет мероприятия, направленные на повышение надежности энергоснабжения потребителей, и предупреждение рисков технологических нарушений включающую:

проектирование энергетических объектов с учетом особенностей регионального климата и географии;

расчистку и расширение трасс ВЛ 0,4-220 кВ,

реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;

расширение парка резервных источников питания электроподстанций (РИСЭ), авто- и спецтехники для проведения аварийно-восстановительных работ;

комплексную программу модернизации (реконструкции) электросетевых активов;

/modернизацию коммутационного оборудования;

/modернизацию и создание автоматизированных систем технологического управления и систем телемеханизации;

совершенствование систем информационного обмена, анализа технологических нарушений, прогнозирования их последствий, включая внедрение автоматизированной системы управления распределенными ресурсами при проведении аварийно-восстановительных работ (АСУРАВР);

совершенствование системы управления аварийным запасом;

увеличение количества мобильных аварийно-восстановительных бригад и качества их укомплектованности;

программы снижения рисков травматизма на объектах электросетевого хозяйства;

обучение, контроль и аттестация персонала, эксплуатирующего технологическое оборудование;

программу страхования;

программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Кроме того, в Обществе осуществляется внедрение системы управления производственными активами на основе индекса фактического состояния оборудования.

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго", на английском языке –Joint Stock Company "Tumenenergo"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *30.06.2015*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *АО "Тюменьэнерго"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *30.06.2015*

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

- **Словесное обозначение «ТЮМЕНЬЭНЕРГО».**

**Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 221894 от 19.09.2002 года выдано
Российским агентством по патентам и товарным знакам, зарегистрировано в Государственном
реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19.09.2002г. (заявка №
2001700084, приоритет товарного знака от 04.01.2001 г.).**

Срок действия регистрации товарного знака до истечения 10 лет с 04.01.2001 г.

**Срок действия регистрации товарного знака продлен до 04.01.2021 г. (приложение от 04.10.2010г.
к свидетельству на товарный знак (знак обслуживания) №221894).**

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество энергетики и
электрификации "Тюменьэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Тюменьэнерго"**

Дата введения наименования: **26.12.1996**

Основание введения наименования:

**Приказ Администрации города Сургута № 391 от 26.12.1996 года "О перерегистрации
субъектов предпринимательской деятельности" Свидетельство о государственной
регистрации №07-4784 от 26.12.1996**

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

Сокращенное фирменное наименование: **АООТ «Тюменьэнерго»**

Дата введения наименования: **12.03.1993**

Основание введения наименования:

Распоряжение РАО «ЕЭС России» от 03.02.1993 г. № 30р «Об учреждении АО «Тюменьэнерго»

Полное фирменное наименование: **Тюменское производственное объединение энергетики и
электрификации "Тюменьэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПОЭиЭ "Тюменьэнерго"**

Дата введения наименования: **14.09.1988**

Основание введения наименования:

Приказ Министерства энергетики и электрификации СССР от 14.09.1988 года № 358а

Полное фирменное наименование: **Тюменское районное энергетическое управление
"Тюменьэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **РЭУ "Тюменьэнерго"**

Дата введения наименования: **03.05.1979**

Основание введения наименования:

Приказ Министерства энергетики и электрификации СССР от 03 мая 1979 года № 60

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **07-4784**

Дата государственной регистрации: **12.03.1993**

Наименование органа, осуществлявшего государственную регистрацию: **Администрация г. Сургута
Тюменской области**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1028600587399**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый
государственный реестр юридических лиц: **14.10.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция Министерства России по налогам и сборам по
г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа**

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:

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

Одна из крупнейших энергосистем Российской Федерации - Тюменская была образована по приказу № 60 Минэнерго СССР от 03.05.1979 г. на базе расположенных в Тюменской области энергетических предприятий РЭУ «Свердловэнерго». Это было продиктовано быстрым развитием Западно-Сибирского топливно-энергетического комплекса.

До этого времени на территории Тюменской области действовали отдельные предприятия, среди которых Сургутская ГРЭС-1, Тюменская ТЭЦ-1, Сургутские, Тюменские, Ишимские электрические сети. С вводом первых мощностей Сургутской ГРЭС-1 основная энергетическая база переместилась с юга области в центр нефтегазового комплекса.

До начала 90-х годов развитие хозяйственного комплекса Тюменской области было подчинено реализации главной задачи – обеспечению максимально возможных объемов добычи углеводородного сырья, транспортировки нефти и газа за пределы области в европейскую часть страны и на экспорт. Тюменская энергосистема развивалась для обеспечения электроэнергией нефтяной и газовой промышленности Западно-Сибирского нефтегазового комплекса.

В течение 80-х годов были введены новые блоки на имеющихся станциях, а также начато строительство еще пяти станций и крупных электросетевых объектов. Созданием Сургутского энергокомплекса в составе двух мощнейших ГРЭС завершился этап развития Тюменской энергетики и был преодолен дефицит региона в энергоресурсах. Со временем «Тюменьэнерго» перешло в разряд избыточных энергосистем, т.е. электроэнергия по сальдо-перетокам стала поставляться на оптовый рынок.

В рамках Государственной программы приватизации, утвержденной Постановлением Верховного Совета Российской Федерации от 11 июня 1992 года № 2980-1, и в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указом Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указом Президента Российской Федерации от 05 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества» 12 марта 1993 года учреждено Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», которое является правопреемником государственного предприятия – Тюменского производственного объединения энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (ПОЭЭ «Тюменьэнерго»).

На основании Приказа комитета по экономике и прогнозированию № 391 от 26.12.1996 г. АООТ «Тюменьэнерго» 26.12.1996 перерегистрировано в Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (ОАО «Тюменьэнерго»).

Вплоть до 2005 года ОАО «Тюменьэнерго» совмещало в себе производство (тепловые и электростанции), транспорт (электрические сети высокого, среднего и низкого напряжения, а также тепловые сети) и сбыт (продажу) энергоресурсов.

Реформирование ОАО «Тюменьэнерго»:

05 марта 2005 года Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» было принято решение о реорганизации ОАО «Тюменьэнерго». В соответствии с законом РФ «Об электроэнергетике» и другими нормативно-правовыми актами произошло разделение ОАО «Тюменьэнерго» по видам деятельности.

01 июля 2005 года состоялась государственная регистрация, выделенных в процессе реорганизации из ОАО «Тюменьэнерго» следующих компаний:

- 1. ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания» – на базе активов Тобольской ТЭЦ, Тюменских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Тюменских тепловых сетей и тепловых сетей г. Сургута; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии, передача тепловой энергии.*
- 2. ОАО «Сургутская ГРЭС-1» – на базе активов Сургутской ГРЭС-1; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии;*
- 3. ОАО «Сургутская ГРЭС-2» – на базе активов Сургутской ГРЭС-2; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии;*
- 4. ОАО «Уренгойская ГРЭС» – на базе активов Уренгойской ГРЭС; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии;*
- 5. ОАО «Нижневартовская ГРЭС» – на базе активов Нижневартовской ГРЭС; основной вид*

деятельности – производство электрической и тепловой энергии;

6. ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», основной вид деятельности – продажа электрической энергии потребителям.

01 сентября 2005 года на базе электросетевых активов ОАО «Тюменьэнерго», относящихся к единой национальной электрической сети (ЕНЭС), создано ОАО «Тюменская магистральная сетевая компания»; основной вид деятельности – передача электрической энергии.

В результате реформирования с 01 июля 2005 года ОАО «Тюменьэнерго» является компанией, осуществляющей распределительно-сетевой вид деятельности.

27.04.2007 г. Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» было принято решение об увеличении количества межрегиональных распределительных сетевых компаний с 4 до 11, формируемых по принципу территориальной сопряженности и сопоставимости балансовой стоимости активов. Таким образом, ОАО «Тюменьэнерго» было утверждено в конфигурации межрегиональной распределительной сетевой компании, без изменения названия.

До 30 июня 2008 года единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» являлось ОАО РАО «ЕЭС России». В ходе реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», с 1 июля 2008 года владельцем 100 % акций ОАО «Тюменьэнерго» являлся ОАО «Холдинг МРСК». 23.03.2013 ОАО "Холдинг МРСК" переименован в ОАО «Россети», соответствующие изменения зарегистрированы 04.04.2013 года). 30.06.2015 решением единственного акционера АО "Тюменьэнерго" - ОАО "Россети" на заседании Правления ОАО "Россети" 30.06.2015г., (протокол № 361пр), осуществляющие функции Годового общего собрания ОАО "Тюменьэнерго" принят Устав Общества в новой редакции со сменой наименования на Акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго". Устав Общества в новой редакции зарегистрирован для третьих лиц 15.07.2015 года.

Цели создания эмитента:

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

Создание ОАО «Тюменьэнерго» было продиктовано определяющим значением электроэнергетики как составной части крупнейшего в стране и быстро развивающегося Западно-Сибирского топливно-энергетического комплекса. Цель создания ОАО «Тюменьэнерго» – обеспечение эффективного функционирования Тюменской энергетики и обслуживание потребителей, посредством бесперебойного снабжения электроэнергией, в том числе:

- 1. обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к сетям Общества в соответствии с заключенными договорами;*
- 2. обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного качественного ремонта энергетического оборудования, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;*
- 3. создание и освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества.*

Миссия эмитента:

Мы обеспечиваем для каждого клиента надежность, качество и безопасность услуг по передаче и распределению электроэнергии в соответствии с высочайшими стандартами.

Мы гарантируем возможность свободного роста региональной экономики, своевременно строя и развивая эффективный, экономичный и безопасный электросетевой комплекс.

Мы ведем за собой коммунальную энергетику и ЖКХ по пути инновационного развития, энергоэффективности и энергосбережения.

Мы заботимся о каждом сотруднике, создавая достойные условия для работы и профессионального роста.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

**628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут,
Университетская 4**

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

**628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут,
Университетская 4**

Телефон: (3462) 77-63-59

Факс: (3462) 77-66-77

Адрес электронной почты: *can@id.te.ru*

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика
8602060185

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменений в составе филиалов и представительств эмитента в отчетном квартале не было.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
40.10.2

Коды ОКВЭД
26.63
28.22.9
28.30.9
29.11.9
29.12.9
29.13
29.21.9
29.22.9
29.24.9
31.10.9
31.20.9
31.62.9
33.20.9
33.30
35.20.9
37.10.2
40.10.11
40.10.3
40.10.5
40.30.14
40.30.2
40.30.3
40.30.5
41.00.2
45.11
45.2
45.21.1
45.3
45.4
45.45

50.20
50.50
51.51.3
51.57
55.12
55.51
60.10.12
60.10.2
60.21.1
60.22
60.23
60.24
61.20.1
61.20.2
61.20.3
63.11
63.12.2
63.12.4
63.21
63.21.1
63.22.2
63.40
64.20.11
64.20.12
65.23.1
67.12.2
70.12
70.2
70.32
70.32.2
71.10
71.2
71.21.1
71.3
72.50
74.14
74.20.1
74.20.35
74.20.4
74.30.1
74.30.4
74.30.5
74.30.7
74.30.9
74.60
74.87.8
55.23.5

73.10
74.60
74.30.9

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВП-57-000885 (ЖКСХ)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов филиалов Ноябрьские электрические сети, Северные электрические сети, Нефтеюганские электрические сети, Южное территориальное производственное отделение филиала Тюменские распределительные сети, Тюменское территориальное производственное отделение филиала Тюменские распределительные сети, филиала Нижневартовские электрические сети.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.05.2010**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Региональное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Тюменской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **42**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **соблюдение требований законодательных и иных нормативных актов Российской Федерации по обеспечению защите сведений, составляющих государственную тайну, в процессе выполнения работ, связанных с использованием указанных сведений**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.05.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.05.2020**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление госавтонаадзора по ХМАО-Югре ФСНСТ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ACC-86-084264**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.03.2008**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЛО-86-01-000710**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **медицинская деятельность - предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств для филиалов, осуществляющих деятельность: Нижневартовские электрические сети, Нефтеюганские электрические сети Энергокомплекс, Когалымские электрические сети, Северные электрические сети, Ноябрьские электрические сети**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2010**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство водных ресурсов Нижне-Обское бассейновое водное управление Отдел водных ресурсов по ХМАО-Югре**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **86-03.01.11.001-РДРБК-С-2013-01000/00**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **пользование участка реки Черная (0,5 – 0,75 км от Устья) для размещения плавательных средств филиала «Сургутские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.12.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство водных ресурсов Нижне-Обское бассейновое водное управление Отдел водных ресурсов по ХМАО-Югре**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **86-13.01.11.001-Р-ДРБК-С-2011-00533/00**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **пользование участка протоки Юганской Оби реки Обь (73,2 – 73,3 км от Устья) для размещения плавательных средств филиала «Нефтеюганские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.11.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство водных ресурсов Нижне-Обское бассейновое водное управление Отдел водных ресурсов по ХМАО-Югре**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **86-15.02.01.001-Р-ДРБК-С-2012-00595/00**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **пользование участка протоки Алёшинская (Большая Инжегорская) реки Обь (15,0 – 15,05 км от Устья) для размещения плавательных средств филиала «Энергокомплекс»**

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.12.2021**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 01330 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод с целью хозяйствового и производственного водоснабжения промбазы – для филиала «Северные электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.10.2002**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2017**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 01611 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на территории «Нижневартовских электрических сетей» – для филиала «Нижневартовские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.04.2002**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.03.2017**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 01808 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения в п. Сингапай – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.06.2004**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.01.2017**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 01810 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственно-технического водоснабжения ПС 110 кВ «Авангард» в городе Ханты-Мансийске – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.07.2004**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.07.2024**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 01716 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственного и противопожарного водоснабжения – для филиала «Энергокомплекс»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.03.2003**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.03.2023**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Государственное управление природных ресурсов по Тюменской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТИОМ 01184 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевых и производственных целей – для филиала «Тюменские распределительные сети» Тюменское ТПО (Центральная база)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.04.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.04.2017**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Тюменской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТИОМ 01316 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча подземных вод для технологического обеспечения водой объектов – для филиала «Тюменские распределительные сети» Тюменское ТПО (Ярковский РЭС, с. Ярково Ярковского района, Тюменской области)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2036**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 01199 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на подстанциях Когалымских электрических сетей – для филиала «Когалымские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.04.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.04.2030**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 00675 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хоз-питьевого и производственного водоснабжения объектов внешнего энергоснабжения и ремонтно-производственных баз – для филиала «Ноябрьские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.06.1999**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2018**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по ЯНАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02310 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для питьевого и технического водоснабжения базы Вынгапуровской РЭС – для филиала «Ноябрьские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.05.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2017**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по ХМАО-ЮГра**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02575 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **геологическое изучение и добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на ПС-110 кВ «Мушкино» - для филиала «Нефтеюганские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.08.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по ХМАО-Югре**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02585 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на территории промплощадки ПС-220 кВ «Вандимтор» - для филиала «Энергокомплекс»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.10.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по ХМАО-Югре**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02706 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на территорииплощадки ПС-220/110 кВ «Средний Балык» - для филиала «Нефтеюганские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.11.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.11.2022**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **НП «ЭНЕРГОСТРОЙ»**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **0032.03-2011-8602060185-С-060**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на осуществление работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая работы по осуществлению строительного контроля привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем и работы по организации строительства, реконструкции и капитального ремонта привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным подрядчиком) (согласно приложению)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.09.2011**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ»**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **П-0204-02-2010-0224**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на осуществление работ по подготовке проектной документации, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства (согласно приложению)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.12.2011**

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

В соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011г. № 99-ФЗ лицензирование основной деятельности Эмитента по эксплуатации электрических сетей и по эксплуатации тепловых сетей не предусмотрено.

По состоянию на 30.06.2015 г. в реестр лицензий Эмитента включены 13 лицензий по недропользованию, 3 договора водопользования (использование акватории водного объекта для размещения плавательных средств), 4 лицензии на другие виды деятельности, подлежащие лицензированию, два свидетельства о допуске, требующиеся для осуществления деятельности в области строительства и проектирования, выданные НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» и НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ». Всего 22 документа, разрешающих осуществлять деятельность в

соответствии с законодательством.

Одна лицензия № ОП-57-001339 (72) (на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению отходов I-IV класса опасности) исключена в соответствии с изменениями, внесенными Федеральным законом от 29 декабря 2014 г. № 458-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления», отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов)

Российской Федерации»: деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности с 1 июля 2015 г. осуществляется при наличии соответствующей лицензии. Согласно Федеральному закону от 29.06.2015 № 203-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации», юридические лица, осуществляющие деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации отходов I - IV классов опасности, обязаны получить лицензию на ее осуществление до 1 января 2016 года.

В отчетном периоде Обществом получена новая лицензия № 42 от 22.05.2015 г. на осуществление вида деятельности: соблюдение требований законодательных и иных нормативных актов Российской Федерации по обеспечению защите сведений, составляющих государственную тайну, в процессе выполнения работ, связанных с использованием указанных сведений, действие которой распространяется на исполнительный аппарат, четыре филиала и четыре территориальные производственные отделения филиала Тюменские распределительные сети.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

На 30.06.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	40 709	0

Здания	17 362 767	7 387 481
Сооружения (кроме передаточных устройств)	37 128 460	26 601 132
Передаточные устройства	151 696 013	87 465 465
Энергетические (силовые) машины и оборудование	39 805 712	28 037 573
Прочие основные фонды	14 350 600	8 479 964
ИТОГО	260 384 261	157 971 615

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

В соответствии с учетной политикой АО "Тюменьэнерго" амортизация по объектам основных средств (кроме групп: оргтехника и мебель) начисляется линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Для групп "оргтехника" и "мебель" применяется метод амортизации способом уменьшения остатка исходя из остаточной стоимости объекта основных средств на начало года и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования и коэффициента ускорения в размере 3. Метод амортизации способом уменьшения остатка применяется к основным средствам, принятым к учету после 01.01.2007г.

Отчетная дата: **30.06.2015**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная восстановительная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость после проведения переоценки
Основные средства	268 323 163	108 587 720	31.12.2014	260 066 561	105 327 032

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

В 2014г. Общество произвело переоценку собственных основных средств по состоянию на 31.12.2014 года. Переоценка основных средств проведена с привлечением ООО «ФинЭкспертиза», имеющей аккредитацию на право оказания услуг по оценке для ОАО «Россети» и его ДЗО.

Согласно Положению по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01 и в соответствии с договором на оказание услуг ООО «ФинЭкспертиза», была проведена работа и представлен отчёт по переоценке основных средств ОАО «Тюменьэнерго» по состоянию на 31.12.2014 года.

Основные принципы проведения переоценки объектов основных средств (ОС):

Переоценка ОС проводилась по состоянию на 31.12.2014 года.

Переоценке подлежали следующие однородные группы основных средств: здания, сооружения, передаточные устройства, машины и оборудование и прочие.

Базовой информацией для проведения переоценки служит расширенные инвентаризационные таблицы по основным средствам с указанием: точного наименования, инвентарного номера, даты ввода, шифра ЕНАО, шифра ОКОФ, исторической и первоначальной стоимостей, износа, остаточной стоимости, а также технических характеристик объектов.

Оценка восстановительной стоимости зданий и сооружений, в зависимости от наличия и качества исходной информации, осуществлялась с применением следующих подходов:

- доходный подход (метод дисконтированных денежных потоков и метод капитализации дохода);
 - сравнительный подход (метод сравнения продаж);
 - затратный подход (метод поэлементного расчета, метод укрупненных обобщенных показателей стоимости и аналого-параметрический метод);
- Полная восстановительная стоимость объектов основных средств, поступивших на первичный учет бывшими в употреблении, корректировалась с учетом физического состояния объекта на момент постановки на баланс.*
- В результате проведения работ по переоценке основных средств определялись новая восстановительная стоимость каждого объекта и коэффициент переоценки, который рассчитывается как отношение восстановительной стоимости на дату переоценки к первоначальной стоимости основных средств.*

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):

Пользователь	Момент возникновения обременения		Имущество, передаваемое в пользование	Срок действия обременения
	№ и дата договора	дата государственной регистрации договора		
ОАО "Ростелеком" и ООО "ИЦ Энерго Восток"	№30/15-21 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ Майка-Мангут	28 лет с даты государственной регистрации
	№30/15-22 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ Голышманово-Никольская	
	№30/15-23 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ Декабристов-Криволукская	
	№30/15-24 от 28.02.2006г.	19.09.2006г.	ВЛ-110 кВ Ишим-Маслянка	
	№30/15-25 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ Ишим-Никольская	
	№30/15-26 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ 110 кВ Маслянка-Выстрел	
ООО "Северное волокно"	16/36-14 от 15.06.2006г.	12.02.2009г.	ВЛ 110 кВ Тюмень-Созоново-Ярково	15 лет с даты государственной регистрации
		08.12.2009г.	ВЛ 110кВ Бачкун - Байкалово	
		08.12.2009г.	ВЛ-110кВ Кутарбитка - Байкалово	
		08.12.2009г.	ВЛ-110кВ Тобольская - Кутарбитка с отпайкой на ПС Сумкино 1ц2ц и шлейфовым заходом на Блинникова	
		08.12.2009г.	ВЛ-110 кВ «Иртыш-Менделеево-1» ВЛ -110 кВ «Иртыш-Менделеево-2»	
		08.12.2009г.	ВЛ-110кВ Иртыш- Тобольская – 1,2 с	
		07.06.2010г.	ВЛ-110 кВ Менделеево КС-8 с отпайкой на ПС Ингаир.	
		07.06.2010г.	ВЛ-110 кВ КС-8 - Туртас	
		07.06.2010г.	ВЛ-110 кВ Горная - Туртас	
		07.06.2010г.	ВЛ-110 Демьянская – Горная-2	
		07.06.2010г.	ВЛ-110 Демьянская – КС-7	
		07.06.2010г.	ВЛ-110 КС-7 - Снежная	
	16/36-16 от 20.07.2007г.	07.10.2009г., 07.06.2010г.	ВЛ 110кВ Снежная - КС-6	
		08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Вандрас - КС-6	

			08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Кинтус-Вандрас	
			08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Кинтус-ЛПХ	
			08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Магистральная -Кинтус	
			08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Магистральная –Средний Балык	
			08.10.2009г.	ВЛ-110 кВ Кратер-Средний Балык	
			08.10.2009г.	ВЛ-110 кВ Пыть-Ях – Кратер, III, ГУ	
			08.10.2009г.	ВЛ-110 кВ Пыть-Ях - Лосинка	
			09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская –Лосинка	
			09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская - Нефтеюганская	
			09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская - Островная	
				ВЛ-110 кВ отпайка Восточно-Сургутская	
			09.10.2009 г.		
ООО «Сатурн»	14/1-2011 от 11.10.2011	23.08.2012 г.		ВЛ-110 кВ «Сургут–Полоцкая 4» с отпайкой на ПС «Заря»	15 лет с даты государственной регистрации
				ВЛ 110 кВ «Сургут-Береговая» с отпайкой на ПС «Водная»	
				ВЛ 110 кВ «Полоцкая-Береговая» с отпайками на ПС «Водная»	
				ВЛ-110 кВ «Полоцкая–Пимская» с отпайками на ПС «Солкино», ПС Алмаз», ПС Агат», ПС «Дальняя», ПС «Быстринская»	
ОАО «ЮГрател»	01-Ю/ЮГТ-194	28.03.2011 г.		ВЛ-110 кВ Правдинская – Северный Салым	25 лет с даты государственной регистрации
	02-Ю/ЮГТ-195	25.03.2001 г.		ВЛ-110 кВ отпайка Приразломная	
	03-Ю/ЮГТ-196	23.03.2011 г.		ЭСК ПС 110 кВ Приобская с заходами ВЛ 110 кВ	
ОАО «Управление волокно-оптическими линиями связи на воздушных линиях электропередачи межрегиональных распределительных сетевых компаний»	13-11 от 16.04.2014г.	03.10.2014г.		ВЛ 110 кВ «Атымья-Картопья 1»	25 лет с даты государственной регистрации
				ВЛ 110 кВ «Картопья-Вандмтор 1,2»	

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента,

которые допущены к организованным торговам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

4.3. Финансовые вложения эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

4.4. Нематериальные активы эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

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

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

В соответствии с приложением 3 (раздел 4) к Положению Банка России от 30.12.2014 г. № 454-П информация по данному разделу указывается за шесть месяцев 2015 года.

АО «Тюменьэнерго» является современной энергетической компанией, которая движется по пути инновационного развития. Для реализации своих планов развития компания широко использует современные инновационные идеи, опираясь на лучшие из существующих в данных прикладных областях решения, позволяющие обеспечить максимальную надежность работы электрических сетей, высокую эффективность и безопасность производственных процессов.

Целью инновационного развития является переход к электрической сети нового технологического уклада с качественно новыми характеристиками надежности, эффективности, доступности, управляемости и клиентоориентированности.

В современных условиях функционирования электроэнергетики основой предоставления надёжного, качественного и доступного электроснабжения является, в том числе внедрение научно-технических достижений, инновационного оборудования, новых и усовершенствованных технологий.

Научно-техническое развитие Эмитента в отношении новых разработок и исследований осуществляется в рамках программы инновационного развития ОАО «Тюменьэнерго», разработанной на период 2014-2019 гг. и утвержденной Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» 25.12.2014 г. (протокол №20/14).

Одним из основных элементов программы инновационного развития является программа научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР), скорректированная в соответствии с корректировкой бизнес-плана на 2014 год, утвержденной Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» (протокол №13/14 от 15.09.2014) и бизнес-планом на 2015-2019 гг., утвержденным Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» (протокол № 18/14 от 02.12.2014).

В бизнес-плане Общества предусмотрен один источник финансирования НИОКР по статье «Операционная деятельность»: за счет собственных средств, направляемых на научные разработки. Затраты по НИОКР учитываются в составе подконтрольных затрат.

В настоящее время реализация программы НИОКР преследует основную цель – повышение надежности и доступности энергоснабжения потребителей путём увеличения наблюдаемости и автоматизации сети, снижения издержек на передачу и распределения электроэнергии.

Проекты, включаемые в программу НИОКР разнородны по составу, характеру, срокам реализации, в нее входят как долгосрочные проекты, результат которых запланирован к внедрению в перспективе от 3 до 5 лет, товарные НИОКР, планируемые к получению эффекта в среднесрочной перспективе, так и научно-исследовательские работы, являющиеся только первым этапом будущих проектов.

Программа НИОКР представлена работами по следующим направлениям:

- *Системные вопросы развития электрических сетей.*
- *Основное оборудование подстанций, конструкции и материалы линий электропередачи.*
- *Вторичное оборудование подстанций: средства защиты, управления, автоматики, измерений и мониторинга.*

Ежегодно Программа НИОКР корректируется в соответствии с ежегодными планами.

4.5.1 Выполнение плана НИОКР за 6 месяцев 2015 года.

Всего за 6 месяцев 2015 года по договорам НИОКР было выполнено финансирование на общую сумму 61 474,36 тыс. руб. с НДС.

1) ОКР на тему: Разработка беспроводной системы мониторинга состояния композитных опор воздушных линий электропередачи до 110кВ. Исполнитель: ЗАО «ФЕНИКС-88».

Выполнен и оплачен этап № 2 на сумму 17 634,71 тыс. руб. с НДС.

2) ОКР на тему: Разработка программно-аппаратных средств диагностики состояния конструктивной части ВЛ 35-220 кВ, эксплуатируемых в условиях Крайнего Севера Западной Сибири, для оперативного обследования, оценки и прогнозирования изменения технического состояния конструктивной части ВЛ 35-220 кВ. Исполнитель: ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ».

Выполнен и оплачен этап №1 на сумму 495,60 тыс. руб. с НДС.

3) ОКР на тему: Разработка системы комплексного мониторинга состояния изоляции и грозовой обстановки, определения мест отключения ВЛ 110 кВ. Исполнитель: Филиал ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» - СибНИИЭ. Выполнен и оплачен этап № 6 на сумму 830,00 тыс. руб. с НДС.

4) ОКР на тему: Разработка быстромонтируемых облегченных опор для производства аварийно-восстановительных работ на ВЛ 35-110 кВ из композитных материалов, не требующих сооружения специальных фундаментов. Исполнитель: ЗАО «ФЕНИКС-88».

Выполнен и оплачен этап №2 на сумму 21 591,802 тыс. руб. с НДС.

5) НИР на тему: Разработка технических решений по модернизации конструкций унифицированных стальных решетчатых опор ВЛ 35-110 кВ и фундаментов, применяемых в северных регионах Западной Сибири. Исполнитель: ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ».
Выполнены в полном объеме и профинансираны работы по этапам №1 и №2 на сумму 16 255,680 тыс. руб. с НДС. Завершены работы с положительным результатом по заключительному этапу №3 (01.01.2015-30.06.2015), финансирование которых будет выполнено в начале 3 кв. 2015г.

6) НИОКР на тему: Исследования и разработка адаптивных к режиму работы сети защищенных линий электропередачи 110–220 кВ с реализацией пилотного проекта. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер». Выполнен и оплачен этап № 3 на сумму 4 666,57 тыс. руб. с НДС. Завершены работы с положительным результатом по заключительному этапу №4 (02.03.2015-30.06.2015), финансирование которых будет выполнено в начале 3 кв. 2015г.

4.5.2 Созданные в отчетном периоде в процессе выполнения работ изобретения, полезные модели и промышленные образцы (объекты промышленной собственности), номера патентов, свидетельства, заявок на дату составления отчета с указанием при необходимости патентообладателя (сопатентообладателя)

За шесть месяцев 2015 года АО «Тюменьэнерго» получено одно свидетельство, выданное Роспатентом РФ о регистрации программы ЭВМ, и поданы в Роспатент РФ две заявки на полезную модель, а именно:

1. Получено свидетельство от 17.04.2015 № 2015614412 о регистрации программы ЭВМ «Автоматизированное рабочее место специалиста релейной защиты и автоматики с функциями моделирования аварийных режимов в электрических сетях и выбора параметров срабатывания устройств релейной защиты и автоматики».

Правообладатели: ОАО «Тюменьэнерго», ООО НПП «ЭКРА».

2. Подана заявка от 17.04.2015 г. № 2015114125 на регистрацию полезной модели «Датчик непрерывного контроля влажности бумажно-масляной изоляции в высоковольтном маслонаполненном электрооборудовании». Ожидаем получение документа об интеллектуальной собственности, либо решения Роспатента РФ.

Правообладатели: Шатурский филиал ОИВТ РАН, ОАО «Тюменьэнерго».

3. Подана заявка от 05.05.2015 г. № 2015117049 на полезную модель «Комплектное комбинированное устройство релейной защиты и автоматики на переменном оперативном токе для присоединений распределительного устройства электрических сетей 6-35 кВ». Относительно заявки получено уведомление от 27.05.2015 г. «О положительном результате формальной экспертизы заявки на полезную модель». Ожидаем получение патента на полезную модель.

Правообладатели: ОАО «Тюменьэнерго», ООО ИЦ «Бреслер».

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основной задачей деятельности ОАО «Тюменьэнерго» является бесперебойное обеспечение электроэнергией всех групп потребителей Тюменской области, Ямalo-Ненецкого автономного округа и Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, так как является крупнейшим

энергетическим предприятием этих регионов. От степени эффективности его работы напрямую зависит стабильное развитие целого ряда жизненно важных для Западной Сибири отраслей народного хозяйства.

ОАО «Тюменьэнерго» оценивает результаты своей деятельности, как соответствующие современным тенденциям отрасли, в которой он осуществляет свою хозяйственную деятельность.

Реконструкция, модернизация существующего оборудования и строительство с введением в эксплуатацию нового оборудования, идет в ОАО «Тюменьэнерго» непрерывно. Конструктивно идет работа с потребителями по компенсации реактивной мощности в сетях и установке компенсирующих устройств, что позволит высвободить сотни мегаватт и, соответственно, снизить величину ограничений.

Главными приоритетами ОАО «Тюменьэнерго» являются: повышение надёжности электроснабжения потребителей, недопущение отказов, аварий, несчастных случаев, присоединение новых потребителей, снижение потерь, постоянное наращивание объёмов транспорта электроэнергии.

Однако, с 2009 года наблюдается снижение электропотребления крупными потребителями по следующим причинам:

- сокращение объемов добываемой нефти и газа, вывод в резерв нерентабельных скважин предприятиями нефтегазового комплекса Тюменской области, как следствие сокращение объемов транспортировки энергоресурсов;

- ввод потребителями собственных объектов малой генерации – ГТЭС ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпромнефть», ОАО «НК «Роснефть»;

- ввод газовых установок для запуска двигателей ООО «Газпромтрансгаз Сургут».

Динамика полезного отпуска за последние 5 лет

год	2010	2011	2012	2013	2014
потребление э/э млрд.кВт ^{*ч}	71,1	68,9	69,1	70,2	71,5

Освоение инвестиций

млн. руб.

	Факт 1 полугодие 2015г.
Инвестиции всего, в том числе:	4 409,386
Капитальное строительство промышленных объектов, в т. ч.:	4 409,386
Техническое перевооружение и реконструкция	1 356,082
Новое строительство	3 053,304
Приобретение профильного имущества	0,000

За 1 полугодие 2015 года введены в эксплуатацию следующие инвестиционные проекты:

- Реконструкция распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ЮжТПО – 6,751 млн. руб.;
- Реконструкция распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ТюмТПО – 13,119 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ110кВ Холмогорская-Разряд 1,2(опора 112) – 3,844 млн. руб.;
- Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС 110кВ КНС-11 – 24,359 млн. руб.;
- Строительство распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ЮжТПО – 10,312 млн. руб.;
- Реконструкция ССПД Лангенас – Покачевская – 22,484 млн. руб.;
- Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Кирьяновская-Ореховская-ПП Восточный- 1 цепь; Кирьяновская-ПП Восточный -2 цепь – 125,277 млн. руб.;
- Модернизация ВЛ 110 кВ ПП Северный - Харампурская 2 с отпайкой на ПС Мара-Яха, ПС Майская, ПС Южно-Харампурская (замена ГВН и установка ОПН) – 136,635 млн. руб.;
- Модернизация ВЛ 110 кВ ПП Северный-Харампурская 1.2 (усиление свай фундаментов опор) – 10,067 млн. руб.;
- Строительство распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ТюмТПО – 122,161 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Ишаир – 16,092 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Ивановка – 29,000 млн. руб.;
- Переустройство ВЛ 110 кВ Тарко-Сале-ПП Северный 1,2 (в пролетах опор №12-13-14) – 7,708 млн. руб.;

- Модернизация ВЛ-110 кВ филиала Когалымские электрические сети (замена полимерной изоляции на стеклянную на ВЛ-110 кВ "Инга-Таврическая" в пролете опор № 1-121, на ВЛ-110 кВ Прогресс-Таврическая № 1-338) – 10,367 млн. руб.

За 1 полугодие 2015 года наиболее крупные капитальные вложения (свыше 15 млн. руб.) были осуществлены в строительство следующих объектов:

- Реконструкция ВЛ 110кВ Белоярская - Перегребное – 140,606 млн. руб.;
- Реконструкция распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ЮжТПО – 41,643 млн. руб.;
- Реконструкция распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ТюмТПО – 100,663 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/10/10кВ Обская (ЗРУ-10кВ) – 38,608 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/35/6кВ Солкино – 37,665 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 220/110/10кВ Ожогино с заменой ВМТ-110 на ВЭБ Тюменского ТПО – 17,361 млн. руб.;
- Техническое перевооружение ВЛ-110кВ Кирьяновская-Ореховская-ПП Восточный- 1 цепь; Кирьяновская-ПП Восточный-2 цепь – 49,549 млн. руб.;
- Модернизация ВЛ-110кВ (перестановка опор на новый фундамент, укрепление фундаментов опор) – 25,633 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ 110кВ Сергино-Пунга. Переустройство участка ВЛ в пролете опор №№ 88-91 – 20,988 млн. руб.;
- Заходы ВЛ 110кВ Кирпичная-Кристалл 1,2 на ПС Арсенал с расширением ОРУ 110кВ ПС 110кВ Геолог – 148,085 млн. руб.;
- Заходы ВЛ 110кВ на ПС Святогор – 380,634 млн. руб.;
- ВЛ 220кВ Надым-Салехард с ПС-220/110/6кВ Салехард – 418,153 млн. руб.;
- Строительство распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории ТюмТПО – 76,761 млн. руб.;
- Строительство КЛ-10кВ от ПС 110/10 Широтная с установкой дополнительных БКТП 10/0,4кВ и перевода ТП № 2004 6/0,4кВ от ПС Водогрейная – 21,008 млн. руб.;
- ПС-110кВ Чупальская с ВЛ-110кВ Святогор - Чупальская 1, 2 цепи – 673,442 млн. руб.;
- ПС 110кВ Соровская с ответвлением от ВЛ 110кВ Святогор -Чупальская 1,2 цепи – 825,850 млн. руб.;
- ПС 110кВ Северное Сияние в г. Салехарде с питающей ВЛ 110кВ – 128,932 млн. руб.;
- ПС 110кВ Полярник с ВЛ 110кВ в г. Салехард – 132,020 млн. руб.;
- ПС 110/35/10кВ Самза и ПП 35кВ – 46,631 млн. руб.;
- Реконструкция ССПД Лангенас – Покачевская – 22,896 млн. руб.;
- Модернизация ВЛ 110 кВ ПП Северный - Харампурская 2 с отпайкой на ПС Мара-Яха, ПС Майская, ПС Южно-Харампурская (замена ГВН и установка ОПН) – 136,635 млн. руб.;
- Реконструкция РЗ и ПА на ПС-110 кВ (ЯГП-6, Ямбург, ЯГП-1В, ЯГП-1) – 19,082 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/10кВ "Молчаново" – 80,520 млн. руб.;
- Реконструкция ПС-110/10 КВ Чермет – 31,063 млн. руб.;
- Реконструкция ТП-10/0,4 кВ ТюмТПО – 23,303 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Десятово Ишимского района Тюменской области – 30,085 млн. руб.;
- Заходы ВЛ-110 кВ на ПС Вектор – 159,032 млн. руб.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.8. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии с п. 9.1 статьи 9 Устава Эмитента органами управления Общества являются:

Общее собрание акционеров;

Совет директоров;

Генеральный директор.

Образование коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) Уставом Общества не предусмотрено.

Согласно статье 10 Устава Эмитента, 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 годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета 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) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;*
- 23) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».*

Согласно статье 12 Устава Эмитента, к компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности и стратегии развития Общества;*
- 2) размещение Обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные Обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала Общества, а также размещение Обществом облигаций и иных*

- эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций; выпуск еврооблигаций и определение политики Общества в части выпуска эмиссионных ценных бумаг (за исключением акций) и еврооблигаций;*
- 3) утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, и уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, утверждение 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;*
- 4) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 22, 37 пункта 12.1. настоящего Устава;*
- 5) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 6) 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»;*
- 7) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;*
- 8) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;*
- 9) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;*
- 10) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;*
- 11) 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;*
- 12) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утвержденные которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утвержденные которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;*
- 13) утверждение бизнес-плана (корректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу, и ежеквартального отчета об итогах их выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества;*
- 14) о рассмотрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее;*
- 15) утверждение целевых значений (корректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;*
- 16) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 17) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 18) принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;*
- 19) 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;*
- 20) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), сделок с производными финансовыми инструментами, в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены; определение политики Общества в части совершения сделок с производными финансовыми инструментами;*
- 21) 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;*
- 22) *об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях;*
- 23) *определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;*
- 24) *определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о закупке товаров, работ, услуг, утверждение руководителя и членов Центрального закупочного органа Общества, а также утверждение плана закупки и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;*
- 25) *избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;*
- 26) *избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;*
- 27) *избрание Корпоративного секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;*
- 28) *согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;*
- 29) *принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);*
- 30) *принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;*
- 31) *привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации;*
- 32) *принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;*
- 33) *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;*
- 34) *утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;*
- 35) *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 «воздержаться», по следующим вопросам повестки дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее - ДЗО) и заседаний советов директоров ДЗО:*
- а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО (за исключением тех ДЗО, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу);*
- б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;*
- в) об определении количественного состава органов управления и контроля ДЗО, выдвижении, избрании их членов и досрочном прекращении их полномочий, выдвижении, избрании единоличного исполнительного органа ДЗО и досрочном прекращении его полномочий;*
- г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;*
- д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;*
- е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;*
- ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;*
- з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;*
- и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;*
- к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью*

использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

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

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

н) об утверждении бизнес-плана (корректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу, и ежеквартального отчета об итогах их выполнения;

о) о рассмотрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее;

п) об уменьшении уставного капитала ДЗО путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения ДЗО части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных ДЗО акций;

р) об определении кредитной политики ДЗО в части выдачи ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении ДЗО указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой ДЗО, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой ДЗО, решений о приведении долговой позиции ДЗО в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой ДЗО, о рассмотрении отчета о кредитной политике ДЗО, об утверждении кредитного плана ДЗО, об утверждении Плана перспективного развития ДЗО, скорректированного Плана перспективного развития ДЗО, о рассмотрении отчета о выполнении Плана перспективного развития ДЗО;

36) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или « воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых 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;

37) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, либо, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;

в) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества либо, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;

г) сделок на срок более 5 лет по передаче во временное владение и пользование или во временное пользование недвижимости, объектов электросетевого хозяйства или по приему во временное

владение и пользование или во временное пользование объектов недвижимости, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества либо, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены.

- 38) *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, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;*
- 39) *принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу;*
- 40) *определение политики Общества в области страхования, осуществление контроля обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение кандидатур Страховщиков Общества;*
- 41) *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;*
- 42) *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;*
- 43) *предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений, а также утверждение документов по негосударственному пенсионному обеспечению работников Общества;*
- 44) *определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам Общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;*
- 45) *определение политики Общества в части повышения надежности распределительного комплекса электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, в том числе утверждение стратегических программ Общества по повышению надежности электросетевого комплекса, развития электросетевого комплекса и его безопасности;*
- 46) *утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в нее;*
- 47) *утверждение положения о материальном стимулировании Генерального директора, положения о материальном стимулировании высших менеджеров Общества; утверждение перечня высших менеджеров;*
- 48) *обращение с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества.*
- 49) *принятие решений о присоединении Общества к отраслевым и межотраслевым стандартам, регламентам и иным документам в сфере электроэнергетики по различным направлениям деятельности Общества, включая техническое регулирование;*
- 50) *определение принципов и подходов к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.*
- 51) *оценка ключевых операционных рисков (как финансовых, так и нефинансовых рисков), а также установление приемлемой величины рисков для Общества.*
- 52) *организация проведения не реже 1 раза в год анализа и оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля;*
- 53) *ежегодное рассмотрение вопросов организации, функционирования и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.*
- 54) *контроль и организация деятельности подразделения внутреннего аудита, в том числе утверждение плана деятельности внутреннего аудита, отчета о выполнении плана деятельности внутреннего аудита и бюджета подразделения внутреннего аудита, утверждение решений о назначении, освобождении от должности, а также определение вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита;*
- 55) *осуществление контроля за соответствием деятельности исполнительных органов общества утвержденной Обществом стратегией; заслушивание отчетов Генерального директора Общества о выполнении утвержденной Обществом стратегии;*
- 56) *рекомендации исполнительным органам Общества по любым вопросам деятельности Общества;*
- 57) *иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об*

акционерных обществах» и настоящим Уставом.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генеральному директору Общества.

Члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.

Члены Совета директоров несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами.

При этом не несут ответственности члены Совета директоров, голосовавшие против решения, которое повлекло причинение Обществу убытков, или не принимавшие участия в голосовании.

Компетенция Генерального директора эмитента предусмотрена статьей 18 Устава эмитента. В соответствии с п. 18.1 статьи 18 Устава Общества: 18.1.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором.

Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Генеральный директор Общества на регулярной основе отчитывается перед Советом директоров Общества за создание и функционирование эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля и несет ответственность за ее эффективное функционирование.

В соответствии с п. 18.2 статьи 18 Устава Общества: К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством Российской Федерации, 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) утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;*
- 7) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;*
- 8) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;*
- 9) 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;*
- 10) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибылей и убытков Общества;*
- 11) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.*

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

Сведения о кодексе корпоративного управления либо аналогичном документе:

15 марта 2013 года на заседании Совета директоров эмитента утвержден Кодекс корпоративного управления ОАО «Тюменьэнерго» (Протокол №05/13 от 19.03.2013г.).

15 марта 2013 года на заседании Совета директоров эмитента утвержден Кодекс корпоративной этики ОАО «Тюменьэнерго» (Протокол №05/13 от 19.03.2013г.).

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента
Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

30 июня 2015 года на заседании Правления ОАО "Россети", осуществляющего полномочия Общего собрания акционеров ОАО "Тюменьэнерго", 100% капитала которого принадлежит ОАО "Россети"

- Утвержден Устав АО "Тюменьэнерго" в новой редакции
- Утверждено Положение о Совете директоров АО "Тюменьэнерго" в новой редакции
- Утверждено Положение о Ревизионной комиссии АО "Тюменьэнерго" в новой редакции
- Утверждено Положение о выплате членам Совета директоров АО "Тюменьэнерго" вознаграждений и компенсаций в новой редакции
- Утверждено Положение о выплате членам Ревизионной комиссии АО "Тюменьэнерго" вознаграждений и компенсаций в новой редакции

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Балаева Светлана Александровна*

Год рождения: *1973*

Образование:

ГУУ, 1995 год, специальность "экономист-менеджер", кандидатский минимум

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник департамента инвестиций
2013	по настоящее время	ПАО "Россети"	Директор департамента инвестиционной деятельности, Заместитель генерального директора по инвестициям
2014	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в

области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: ***Гвоздев Дмитрий Борисович***

Год рождения: ***1974***

Образование:

Кузбасский государственный технический университет, специальность "электроснабжение".

Кандидат технических наук, доцент.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	12.2011	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления, Заместитель Председателя Правления - главный инженер, главный инженер, директор по управлению активами
12.2011	01.2012	ООО "Инвест-Холдинг"	Советник генерального директора
01.2012	02.2013	ФГБУ НИУ МЭИ	Заместитель директора Института энергетики
09.2012	по настоящее время	ФГБУ НИУ МЭИ	Доцент кафедры Электроэнергетических систем (совместительство)
03.2013	09.2013	ЗАО "Российская корпорация средств связи"	Заместитель генерального директора
10.2013	по настоящее время	ОАО "Российские сети"	Директор ситуационно-аналитического центра
06.2014	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Год рождения: **1977**

Образование:

Московский государственный горный университет, специальность "менеджмент", год окончания - 2000.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	04.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник департамента корпоративного управления
01.2013	04.2013	ОАО "Холдинг МРСК"	Врио заместителя исполнительного директора по корпоративному управлению, советник аппарата исполнительного директора
04.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению
06.2014	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Год рождения: **1974**

Образование:

Пермский Государственный Технический Университет, квалификация "инженер-химик-технолог", год окончания - 1996.

РМЦИК при ПГТУ, квалификация "экономист-менеджер", год окончания - 1996.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	12.2013	"Интер РАО ЕЭС"	Руководитель департамента инвестиционных программ, руководитель департамента внутреннего контроля и управления рисками, директор по внутреннему контролю и рискам
12.2013	по настоящее время	Минэнерго России	Заместитель директора департамента развития электроэнергетики
06.2014	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Год рождения: ***1964***

Образование:

Высшее, Московский институт стали и сплавов, квалификация "инженер-экономист", год окончания - 1986.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	06.2013	ОАО «Холдинг МРСК» (с апреля 2013 г. – ОАО «Россети»)	Начальник отдела разработки тарифной политики и методики расчета тарифов Департамента тарифообразования
07.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Начальник управления методологии тарифообразования Департамента тарифной политики
02.2010	06.2012	ОАО "НИЦ Сибири"	Член Совета директоров
08.2011	06.2012	ОАО «Кинешемская городская электросеть»	Председатель Совета директоров
03.2014	06.2014	ОАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
07.2014	06.2015	ОАО "НИЦ Северо-Запада"	Член Совета директоров
06.2014	06.2015	ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

**ФИО: Межевич Валентин Ефимович
(председатель)**

Год рождения: 1947

Образование:

**Иркутский Политехнический институт, специальность "тепловые электрические станции",
год окончания 1970. Кандидат технических наук.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	09.2013	Совет Федерации Федерального Собрания Российской Федерации	Член Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации, первый заместитель Председателя Комитета по экономической безопасности
10.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Член Правления, главный советник
06.2015	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Председатель Совета директоров
06.2015	по настоящее время	ПАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Год рождения: **1968**

Образование:

Высшее,

Кировский политехнический институт, специальность "Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства" - 1993 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Заместитель генерального директора по региональному развитию, Первый заместитель генерального директора, Заместитель генерального директора по техническим вопросам - Главный инженер, Исполняющий обязанности генерального директора, Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Новомлинский Эдуард Витальевич**

Год рождения: **1970**

Образование:

Московский Энергетический Институт, электромеханический факультет, специальность "Электропривод и системы автоматизации", квалификация "инженер".

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	10.2010	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник отдела организации деятельности филиалов в особые периоды, Департамента управления производственного контроля
10.2010	04.2012	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник производственно-технического отдела Департамента управления производственного контроля
04.2012	06.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель начальника Департамента управления производственного контроля
06.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Заместитель начальника управления анализа состояния активов Департамента управления производственными активами

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Серебряков Константин Сергеевич***

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		
	Сведения не предоставлены		

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Чевкин Дмитрий Александрович***

Год рождения: ***1976***

Образование:

Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, Квалификация "экономист" - 1998.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	05.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Руководитель Дирекции контроля и аналитики, Руководитель Дирекции аналитики и управления эффективностью, Начальник Департамента управления персоналом и организационного проектирования, Директор по управлению персоналом
05.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Яворский Виктор Корнеевич**

Год рождения: **1955**

Образование:

Московский энергетический институт, специальность "автоматизированные системы

управления", квалификация "инженер-системотехник", год окончания - 1981

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	06.2014	ООО Аудиторская фирма "ОСБИ-М"	Генеральный директор
06.2014	по настоящее время	ООО "ТОРИ-АУДИТ"	Генеральный директор
06.2015	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Михеев Павел Александрович**

Год рождения: **1968**

Образование:

Высшее,

Кировский политехнический институт, специальность "Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства" - год окончания 1993.

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 "Тюменьэнерго"	Заместитель генерального директора по региональному развитию, Первый заместитель генерального директора, Заместитель генерального директора по техническим вопросам - Главный инженер, Исполняющий обязанности генерального директора. Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработка плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2015, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	5 958.6
Заработка плата	
Премии	

Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	5 958.6

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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров, функции которого на момент утверждения осуществляло Правление ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол № 1868 пр/1 от 06.05.2008 г.). В соответствии с пунктом 4.1. Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций за участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 8 (восемь) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 10 (десять) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого в соответствии с п. 4.1. настоящего Положения Председателю (заместителю Председателя) - за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя) увеличивается на 50%.

В соответствии с пунктом 4.1. Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций Членам Совета выплачивается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной Общим собранием акционеров Общества.

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа управления	2015, 6 мес.
Совет директоров	0

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенций в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента.:

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенция предусмотрена статьей 19 Устава ОАО «Тюменьэнерго».

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:

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;*
- 2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
- 3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:*
 - 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);*
- 4) 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 во всякое время 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 процентами голосующих акций Общества.

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

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

- 1. В области бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества:*
 - 1.1. Контроль (надзор) за обеспечением полноты, точности и достоверности годовой и промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности:*
 - а) анализ особенностей процесса подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, принятых Обществом, и существенных изменений в принципах и процедурах ее подготовки;*
 - б) анализ соответствия бухгалтерской (финансовой) отчетности законодательству и нормативным требованиям к раскрытию финансовой информации;*
 - в) рассмотрение соответствия используемых информационных систем для ведения бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности требованиям по обработке бухгалтерской (финансовой) информации, характеру бизнеса, объему и сложности обрабатываемой информации;*
 - г) рассмотрение, совместно с исполнительным органом Общества и внешним аудитором, результатов внешнего аудита, существенных корректировок, внесенных по результатам внешнего аудита, замечаний, содержащихся в заключении и письменной информации внешнего*

аудитора;

д) обсуждение с внешним аудитором и Внутренним аудитом обоснованности и приемлемости применяемых Обществом методов учета областей, наиболее подверженных риску искасжений, их последовательного использования при ведении бухгалтерского учета и подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности;

е) проведение анализа уровня и причин ошибок, выявленных в ходе внешнего и внутреннего аудита, получение пояснений от исполнительного органа по выявленным ошибкам, в том числе мерам, предпринятым Обществом по результатам аудита и/или по выполнению рекомендаций аудиторов Общества;

ж) проведение анализа значительных колебаний результатов на протяжении ряда лет, необычных изменений в показателях/тенденциях, отличий фактических результатов от прогнозируемых или заложенных в бизнес-план Общества.

1.2. Проведение анализа существенных аспектов учетной политики Общества:

а) проверка соответствия учетной политики нормам и требованиям законодательства, правилам (стандартам) бухгалтерского учета, рекомендациям внешнего аудитора, рассмотрение обоснованности и приемлемости используемых методов ведения бухгалтерского учета;

б) анализ произошедших и предстоящих изменений учетной политики, обсуждение с исполнительным органом и внешним аудитором их причин и влияния на бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества в текущем и последующем отчетных периодах.

1.3. Участие в рассмотрении существенных вопросов и суждений в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества:

а) анализ представленной исполнительным органом Общества информации об операциях и событиях, которые наиболее подвержены оценочным суждениям при отражении в бухгалтерской (финансовой) отчетности и прилагаемых расшифровках, либо являются существенными и нестандартными, принимая во внимание замечания внешнего аудитора;

б) обсуждение с исполнительным органом и внешним аудитором наиболее существенных допущений, используемых Обществом при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, соответствие принятых существенных допущений и оценок правилам (стандартам) бухгалтерского учета;

в) обсуждение с внешним аудитором и Внутренним аудитом вопроса использования Обществом каких-либо существенных допущений и оценок, которые могли быть направлены на достижение запланированного финансового результата Общества или увеличение величины вознаграждения единоличному исполнительному органу и высшим менеджерам Общества.

1.4. Проведение анализа пресс-релизов Общества по финансовым вопросам, любых публичных заявлений в отношении внешнего и внутреннего аудита, системы управления рисками и внутреннего контроля Общества, а также публикуемой финансовой информации.

1.5. Рассмотрение любых других вопросов, которые, по мнению Комитета, могут повлиять на полноту, достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

2. В области осуществления надзора за системами управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления:

2.1. Осуществление контроля за надежностью и эффективностью систем управления рисками и внутреннего контроля, практики корпоративного управления Общества:

а) рассмотрение, не реже 1 раза в год, оценки эффективности систем управления рисками, внутреннего контроля, практики корпоративного управления по данным отчетов исполнительного органа Общества об управлении рисками и Внутреннего аудита об эффективности систем управления рисками, внутреннего контроля, практики корпоративного управления, материалам проверок Внутреннего аудита, заключениям внешнего аудитора Общества, а также отчетов внешней независимой оценки, подготовка предложений по совершенствованию систем управления рисками, внутреннего контроля, практики корпоративного управления;

б) проведение, не реже 1 раза в квартал, встреч с исполнительным органом Общества по обсуждению наличия/создания в Обществе надлежащей среды контроля, эффективности выполнения исполнительным органом процедур внутреннего контроля и управления рисками, рассмотрению существенных недостатков системы внутреннего контроля и планов по их устранению;

в) проведение, не реже 1 раза в год, анализа разработанных исполнительными органами Общества мероприятий по совершенствованию системы внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, а также результатов их выполнения, в том числе по итогам мониторинга, проведенного Внутренним аудитом;

г) рассмотрение, обсуждение, с исполнительным органом и Внутренним аудитом, до представления годового отчета Общества на предварительное утверждение Совету директоров Общества, текста раздела годового отчета Общества «Внутренний контроль и управление рисками» и формирование заключения по нему.

2.2. Рассмотрение, до определения Советом директоров Общества, подходов к организации систем управления рисками и внутреннего контроля, анализ и оценка исполнения политики Общества в области управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления:

а) предварительное рассмотрение, перед утверждением Советом директоров, внутренних документов Общества, определяющих стратегию, организацию и развитие систем управления рисками и внутреннего контроля, практики корпоративного управления и последующих изменений к ним;

б) анализ, до представления на утверждение Совету директоров Общества, рассчитанного исполнительным органом Общества уровня риска-аппетита и уровня толерантности к рискам;

в) анализ перечня и структуры рисков (реестров рисков) Общества, контроль закрепления (назначения) в Обществе владельцев рисков, обсуждение с исполнительным органом существенных (ключевых) рисков Общества, их индикаторов, а также мероприятий, разработанных исполнительным органом по управлению существенными (ключевыми) рисками Общества;

г) рассмотрение, не реже 2-х раз в год (по итогам полугодия и года), отчетов исполнительного органа об управлении рисками, итогов проведенных в Обществе расследований и статистики по реализовавшимся рискам;

д) обсуждение с исполнительным органом и Внутренним аудитом, исполнения политики Общества в области управления рисками, внутреннего контроля и практики корпоративного управления.

2.3. Контроль соблюдения Обществом нормативно-правовых требований:

а) рассмотрение вопросов, относящихся к процедурам обеспечения Обществом соблюдения требований законодательства Российской Федерации, этических норм, требований Банка России, фондовых бирж;

б) анализ мер реагирования, отраженных в отчете внутреннего аудита о реализации исполнительным органом Общества действий в ответ на проверки регулирующих органов;

3. В области надзора за проведением внешнего аудита и выбором аудитора и обеспечения независимости и объективности осуществления функций внешнего аудитора:

3.1. Рассмотрение и разработка рекомендаций для Совета директоров Общества, которые должны предоставляться акционерам для утверждения на годовом Общем собрании акционеров Общества в отношении назначения, переизбрания и отстранения внешнего аудитора.

3.2. Выработка для Совета директоров Общества рекомендаций по определению срока ротации внешнего аудитора.

3.3. Осуществление общего надзора за выбором внешнего аудитора:

а) участие в разработке и согласование условий проведения закупочной процедуры по выбору внешнего аудитора, в частности определение набора и значимости критериев оценки участников закупки и порядка оценки заявок участников закупки;

б) надзор за соответствием процедуры выбора аудитора Общества законодательству и внутренним документам Общества путём участия представителя Комитета по аудиту в работе закупочной комиссии по выбору внешнего аудитора в качестве члена комиссии либо независимого наблюдателя;

в) оценка независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов внешнего аудитора Общества, включая анализ всех отношений между внешним аудитором и Обществом (предоставление услуг, помимо аудиторских, размер вознаграждения за оказание аудиторских и неаудиторских услуг и другое), с целью определения обстоятельств, способных повлиять на независимость внешнего аудитора;

г) подготовка рекомендаций для Совета директоров по кандидатуре внешнего аудитора Общества и проекту заключаемого с аудитором договора, в том числе по вопросу определения размера оплаты услуг аудитора, технического задания на проведения аудита.

3.4. Надзор за проведением внешнего аудита и оценка качества выполнения аудиторской проверки и заключений аудитора:

а) оценка объема аудиторских процедур и методов проведения проверки, предложенных внешним аудитором;

б) обсуждение с внешним аудитором и исполнительным органом существенных аспектов учетной политики, методов, использованных при учете существенных или необычайных сделок в тех случаях, когда допускается несколько подходов;

в) обсуждение с внешним аудитором и исполнительным органом Общества вопросов составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, проверки ясности и полноты раскрытия информации бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также определения правильности раскрытия информации;

г) обсуждение с внешним аудитором любых серьезных затруднений, возникающих в ходе проведения аудита, в том числе любых ограничений на объем работ и/или на доступ к необходимой внешнему аудитору информации;

д) рассмотрение выводов внешнего аудитора и письменной информации исполнительному органу Общества по итогам аудита на предмет перечня основных решенных и нерешенных вопросов, проверки основных учетных и аудиторских суждений, анализа уровня ошибок, выявленных в ходе аудита.

3.5. Проведение, не реже 1 раза в год, оценки эффективности процесса внешнего аудита в том числе:

- анализ соблюдения плана проведения внешнего аудита, а также анализ причины любых отклонений от него, в том числе действий аудитора, предпринятых в случае изменения аудиторского риска;
- рассмотрение мнения о работе внешнего аудитора ключевых работников Общества, вовлеченных в процесс проведения внешнего аудита, включая главного бухгалтера, Заместителя генерального директора по экономике и финансам, руководителя структурного подразделения, осуществляющего функцию внутреннего аудита и других;
- анализ понимания аудитором характера бизнеса Общества и адекватности предоставляемых рекомендаций;
- оценка уровня реагирования и квалификации в предоставлении информации Комитету по аудиту, рекомендаций в отношении системы внутреннего контроля;
- оценка заключения аудитора Общества, подтверждающего достоверность годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, подготовка заключения об уровне эффективности и качества процесса внешнего аудита, являющегося составной частью информации (материалов) к годовому Общему собранию акционеров Общества (приложение 9 к Положению).

3.6. Разработка и представление на утверждение Совету директоров Общества политики в области оказания внешним аудитором услуг неаудиторского характера, включая определение:

- характера допустимых неаудиторских услуг;
- соотношения размера вознаграждения за выполнение аудиторских и неаудиторских услуг (как в пропорции, так и совокупного размера вознаграждения для фирмы-аудитора);
- требований к обеспечению независимости при совмещении видов аудиторских и неаудиторских услуг, в том числе определения видов услуг, к выполнению которых внешний аудитор не допускается;
- определение перечня услуг, для которых требуется предварительное рассмотрение и согласование Комитетом по аудиту.

3.7. Обеспечение эффективного взаимодействия между внешним и внутренним аудиторами Общества.

4. В области организации и обеспечения независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита:

4.1. Организация осуществления функции внутреннего аудита:

- а) выработка рекомендаций для Совета директоров Общества по наиболее оптимальному способу организации внутреннего аудита (создание подразделения внутреннего аудита / аутсорсинг / косорсинг);
- б) рассмотрение, до предоставления на утверждение Совету директоров Общества, Политики внутреннего аудита, Договора с внешней организацией, привлеченной для осуществления функции внутреннего аудита, иных внутренних документов Общества, определяющих цели, задачи и функции внутреннего аудита;
- в) согласование, до утверждения Единоличным исполнительным органом Общества, Положения о подразделении внутреннего аудита.

4.2. Обеспечение независимости и объективности внутреннего аудита:

- а) предварительное рассмотрение кандидатуры на должность руководителя подразделения внутреннего аудита, а также решений о его освобождении от должности, существенных условий трудового договора с ним и вносимых в него изменений;
- б) в случае привлечения внешней организации на осуществление функции внутреннего аудита:
 - предварительное рассмотрение кандидатуры такой организации для получения уверенности в независимости, объективности, профessionализме и компетенции такой организации и ее персонала, вовлекаемого в осуществление внутреннего аудита Общества;
 - предварительное рассмотрение существенных условий с ним, в том числе по вопросу выплачиваемого вознаграждения, плану внутренних аудитов, периодичности отчетности об итогах внутреннего аудита;
 - предварительное рассмотрение проектов дополнительных соглашений к договору с внешней организацией на осуществление функции внутреннего аудита;
- в) рассмотрение, не реже 1 раза в год, структуры и численности подразделения внутреннего аудита Общества, предварительное рассмотрение и согласования изменений в них;
- г) рассмотрение, до утверждения Советом директоров Общества, годового плана деятельности Внутреннего аудита и изменений в него;

д) рассмотрение, не реже 1 раза в квартал, отчета Внутреннего аудита об исполнении годового плана и результатах осуществления внутренних аудиторских проверок;
е) анализ на регулярной основе, но не реже 1 раза в год, результатов выполнения исполнительным органом Общества плана мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества, Внутренним аудитом Общества.

4.3. Рассмотрение ограничений, способных негативно повлиять на исполнение функции внутреннего аудита:

а) рассмотрение и согласование бюджета подразделения внутреннего аудита и изменений к нему, протокола цены договора с внешней организацией, привлекаемой на осуществление функции внутреннего аудита, а также изменений к ним;
б) рассмотрение существенных ограничений полномочий Внутреннего аудита, обсуждение с Внутренним аудитом любых серьезных затруднений, возникающих в ходе проведения аудита, в том числе любых ограничений на объем работ и/или на доступ к необходимой внутренним аудиторам информации.

4.4. Оценка эффективности осуществления функции внутреннего аудита:

а) проведение, не реже 1 раза в год, индивидуальной встречи с руководителем подразделения внутреннего аудита/уполномоченным представителем внешней организации, осуществляющей функции внутреннего аудита, по вопросам, относящимся к функции внутреннего аудита;
б) рассмотрение, не реже 1 раза в год, результатов самооценки качества работы функции внутреннего аудита, проводимой в соответствии с внутренними стандартами деятельности аудита/уполномоченным представителем внешней организации, осуществляющей функции внутреннего аудита, обсуждение с руководителем подразделения внутреннего аудита/уполномоченным представителем внешней организации, осуществляющей функции внутреннего аудита, плана мероприятий по совершенствованию функции;
в) организация, не реже 1 раза в пять лет, проведения независимой оценки качества функции внутреннего аудита, в том числе согласование технического задания, существенных условий договора и кандидатур оценщиков функции внешних аудиторов, предварительное рассмотрение отчетов об оценке, доведение результатов такой оценки до сведения Совета директоров Общества.

5. В области контроля эффективности функционирования системы противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц:

5.1. Осуществление контроля эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также иных нарушениях в Обществе.

5.2. Осуществление контроля реализации мер, принятых исполнительным органом Общества по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников, выявленных нарушениях и результатам проведенных расследований.

6. По решению Совета директоров Общества на рассмотрение Комитета по аудиту могут быть вынесены и другие вопросы, относящиеся к его компетенции.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Варламов Николай Николаевич	Да
Шмаков Игорь Владимирович	Нет
Панкстянов Юрий Николаевич	Нет
Акимов Леонид Юрьевич	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

В Обществе создан отдел управления рисками и организации внутреннего контроля (далее – ОУРиОВК) в составе департамента внутреннего аудита и контроля.

1. В соответствии с задачей по разработке и внедрению в Обществе единых подходов к построению системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе Отдел осуществляет следующие функции:

- организация стандартизации системы внутреннего контроля и управления рисками по бизнес-процессам, контроль за эффективностью и результативностью бизнес-процессов Общества;
- внедрение локальных нормативных актов по совершенствованию и развитию внутреннего

контроля и управления рисками, изучение отечественного и зарубежного опыта в области внедрения контрольных процедур и организации внутреннего контроля;

- подготовка аналитических, информационных, справочных и иных материалов по вопросам организации и функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;*
- выработка предложений по совершенствованию процессов и методологии управления рисками;*
- координация деятельности по внедрению нормативных документов Общества по совершенствованию и развитию системы внутреннего контроля и управления рисками;*
- консультирование подразделений Общества по вопросам совершенствования и развития стандартизированной системы внутреннего контроля и управления рисками.*

2. В соответствии с задачей по организации превентивного, текущего и последующего контролей деятельности филиалов и ДЗО Общества Отдел осуществляет следующие функции:

2.1. В части превентивного контроля:

2.1.1. В области управления рисками:

- организация и координация деятельности по выявлению, оценке и управлению рисками с целью недопущения финансовых потерь в Обществе и ДЗО;*
- ведение сводного учета и подготовка сводной отчетности по существующим рискам и мероприятиям по их управлению;*
- оценка достаточности и эффективности мероприятий Общества и ДЗО по управлению рисками, контроля выполнения планов по управлению рисками;*
- организация рассмотрения и утверждения исполнительными органами управления Общества мероприятий по управлению стратегическими и наиболее существенными рисками в деятельности электросетевого комплекса, риск-аппетита и стратегии реагирования на внешние угрозы в деятельности Общества и ДЗО;*
- обеспечение информирования органов управления Общества о результатах управления рисками в Обществе и ДЗО, тенденциях и состоянии системы управления рисками;*
- контроль и мониторинг исполнения мероприятий по управлению рисками финансово-хозяйственной деятельности Общества.*

2.1.2. В области построения эффективных бизнес-процессов:

- организация постоянного мониторинга и согласование проектов локальных нормативных актов Общества на предмет соответствия требованиям внутреннего контроля, наличию, эффективности, достаточности и корректности формулировок контрольных процедур, отсутствия закрепления дублирующих или несовместимых функций.*

2.2. В части текущего контроля деятельности:

- мониторинг выполнения мероприятий и процедур внутреннего контроля в Обществе;*
- проведение дополнительных процедур текущего контроля в ключевых и высокорисковых бизнес-процессах (финансы, инвестиции, закупки, деятельность по транспорту электроэнергии и технологическому присоединению и т.п.) путем участия в рабочих группах, комиссиях, коллегиальных органах с выдачей заключений и подготовкой экспертных мнений.*

2.3. В области последующего контроля деятельности:

2.3.1. В части обеспечения эффективного функционирования внутреннего аудита:

- участие в разработке плана и программ проведения ревизионных проверок бизнес-процессов и ДЗО Общества;

- участие в проведении ревизионных проверок в ДЗО Общества;*
- оценка надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе;*
- формирование предложение для включения в список кандидатов в Ревизионную комиссию ДЗО;*
- участие в подготовке заключений (актов), предписаний и рекомендаций по результатам ревизионной проверки деятельности ДЗО;*
- осуществление экспертино-аналитических мероприятий по поручению Генерального директора Общества;*
- осуществление пост-контроля и контроля реализации корректирующих мероприятий по итогам ревизионной проверки Общества в рамках своих компетенций:*

осуществление контроля исполнения планов мероприятий по устранению нарушений и

недостатков, выявленных в ходе внутренних аудитов,

выработка предложений в части повышения уровня корпоративной культуры управления

рисками.

3. В соответствии с задачей по взаимодействию с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля Отдел осуществляет следующие функции:

- организация обеспечения выполнения требований государственных контрольных органов к системе внутреннего контроля;*
- подготовка аналитических, информационных, справочных и иных материалов по вопросам организации и функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе и ДЗО;*

- координация деятельности Общества и ДЗО по разработке корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний, выданных государственными контрольно-надзорными органами, контроль за их исполнением; методологическое обеспечение деятельности Общества и ДЗО по учету проверок, осуществляемых внешними органами контроля, разработке корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний, выданных государственными контрольно-надзорными органами, контролю их исполнения; учет проверок, осуществляемых внешними органами контроля и надзора в отношении Общества, и их результатов; организация разработки в Обществе корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний, выданных государственными контрольно-надзорными органами; осуществление контроля исполнения Обществом планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, реализации рекомендаций и предписаний, выявленных в ходе проверок внешним органом контроля и надзора и выданных по их итогам.

4. В соответствии с задачей по организации эффективного взаимодействия и сопровождения деятельности Ревизионной комиссии Отдел осуществляет следующие функции:

4.1. В части взаимодействия со структурными подразделениями исполнительного аппарата и филиалов Общества:

- организационное обеспечение проведения ревизионных проверок в соответствии с Положением о ревизионной комиссии, в т. ч. с участием сотрудников иных структурных подразделений Общества (при необходимости);
- консолидация всех запросов Ревизионной комиссии Общества и контроль их исполнения;
- мониторинг исполнения выданных рекомендаций и предписаний Ревизионной комиссии Общества;
- осуществление пост-контроля и контроля за устранением подразделениями, филиалами Общества нарушений и недостатков, выявленных в ходе ревизионных проверок, исполнение рекомендаций и предписаний Ревизионной комиссии, в т. ч. формирование Плана мероприятий по устранению нарушений;
- анализ Отчета об исполнении Плана разработанных мероприятий.

5. В рамках осуществления взаимодействия с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества на Отдел возложены следующие функции:

- взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества по вопросам внутреннего контроля и управления рисками, внутреннего аудита;
- предварительное рассмотрение и согласование материалов, выносимых функциональными подразделениями на рассмотрение Комитета по аудиту при Совете директоров Общества;
- предварительное согласование проектов решений, разрабатываемых функциональными подразделениями по вопросам, выносимым на заседание Комитета по аудиту при Совете директоров Общества;
- разработка предложений по формированию повестки заседаний Комитета по аудиту при Совете директоров Общества;
- организация взаимодействия с Экспертом Комитета по аудиту при Совете директоров Общества в части представления материалов и пояснений по вопросам в компетенции Департамента внутреннего аудита и контроля, сопровождение процесса представления материалов и пояснений функциональными подразделениями в адрес Комитета по аудиту при Совете директоров Общества.

6. В соответствии с задачей по организации взаимодействия с внешним аудитором Общества и ДЗО по вопросам оценки эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками Департамент осуществляет следующие функции:

- взаимодействие с внешним аудитором Общества и ДЗО по вопросам оценки эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, в т. ч. предоставление информации о состоянии системы внутреннего контроля в Обществе и ДЗО;
- согласование выводов внешних аудиторов о состоянии системы внутреннего контроля и управления рисками;
- оценка качества работы внешних аудиторов, подготовка заключения по результатам данной оценки и доведение ее до заинтересованных лиц.

7. Рассмотрение предложений, заявлений, жалоб по вопросам, входящим в компетенцию Отдела.

8. Подготовка заключений и предложений по проектам распоряжений, приказов, инструкций и иных нормативных документов по вопросам, входящим в компетенцию Отдела.

9. Участие в рабочих группах, совещаниях, комиссиях и других органах, созданных в Обществе по вопросам, входящим в компетенцию Отдела.

10. Консультирование филиалов Общества по вопросам производственно-хозяйственной и финансовой деятельности в пределах компетенции Отдела.

11. Выполнение других видов управленческих действий и поручений руководства Общества, вытекающих из задач и функций Отдела.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях;:

Тюменьэнерго. Для обеспечения независимости внутреннего аудита его функциональная и административная подчиненность разграничены: административная подчиненность – непосредственно Генеральному директору Общества; функциональная - Комитету по аудиту при Совете директоров АО «Тюменьэнерго».

Департамент в своей деятельности руководствуется действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, политикой интегрированной системы менеджмента Общества, стандартами Общества в области ИСМ, политикой внутреннего контроля Общества, политикой управления рисками Общества, положением о Департаменте, стратегией развития и совершенствования системы внутреннего контроля ОАО «Россети», приказами, указаниями, распоряжениями и иными локальными нормативными актами Общества и ОАО «Россети».

Положением о Департаменте определены следующие функции Департамента:

1. В соответствии с задачей по организации и осуществлению последующего контроля деятельности Общества и ДЗО:

- внедрение регламентов, стандартов, методик, связанных с осуществлением в Обществе внутреннего аудита;
- разработка плана и программ проведения аудиторских и ревизионных проверок бизнес-процессов, филиалов и ДЗО Общества;
- планирование, организация и проведение аудиторских и ревизионных проверок бизнес-процессов, филиалов и ДЗО Общества;
- организация и проведение аудиторских проверок в филиалах Общества и ДЗО;
- оценка надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, выявление недостатков системы внутреннего контроля Общества. Оценка проводится по следующим направлениям:
 - эффективность и результативность финансово-хозяйственной деятельности;
 - сохранность активов;
 - достоверность отчетности;
 - соответствие деятельности нормам законодательства РФ, внутренним организационно-распорядительным документам и стандартам Общества;
- формирование списка кандидатов в ревизионные комиссии ДЗО;
- подготовка заключений (актов), предписаний и рекомендаций по результатам ревизионной проверки деятельности ДЗО;
- обобщение и анализ результатов проведенного внутреннего аудита, распространение опыта, полученного в ходе данных проверок, на все филиалы Общества и ДЗО;
- участие в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотребления, причинения ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов;
- осуществление экспертно-аналитических мероприятий по поручению Генерального директора Общества;
- осуществление пост-контроля и контроля реализации корректирующих мероприятий по итогам внутреннего аудита Общества и ДЗО:
 - осуществление контроля исполнения планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных в ходе внутренних аудитов,
 - осуществление контрольных проверок по выполнению корректирующих мероприятий, запланированных по результатам ранее проведенных проверок,
 - анализ результатов выполнения корректирующих мероприятий по итогам внутреннего аудита Общества и ДЗО,
- обеспечение информирования органов управления Общества (подготовка информационно-аналитических материалов) о результатах аудита и состоянии системы внутреннего контроля и управления рисками, основных тенденциях и изменениях в деятельности Общества;
- выработка рекомендаций по повышению эффективности и результативности деятельности Общества и ДЗО, совершенствованию корпоративного управления, эффективности внутренних контролей и процессов управления рисками по результатам внутренних аудитов и оценок.

2. В соответствии с задачей по организации эффективного взаимодействия и сопровождения деятельности Ревизионной комиссии Департамент осуществляет следующие функции:

2.1. В части взаимодействия со структурными подразделениями исполнительного аппарата и филиалов Общества:

- организационное обеспечение проведения ревизионных проверок в соответствии с Положением

- о ревизионной комиссии, в т. ч. с участием сотрудников иных структурных подразделений Общества (при необходимости);*
- консолидация всех запросов Ревизионной комиссии Общества и контроль их исполнения;
 - участие в проведении ревизионных проверок финансово-хозяйственной деятельности (отдельных направлений деятельности) в качестве членов Ревизионной комиссии или экспертов, при необходимости;
 - мониторинг исполнения выданных рекомендаций и предписаний Ревизионной комиссии Общества;
 - осуществление пост-контроля и контроля за устранением подразделениями, филиалами Общества нарушений и недостатков, выявленных в ходе ревизионных проверок, исполнение рекомендаций и предписаний Ревизионной комиссии, в т. ч. формирование Плана мероприятий по устранению нарушений;
 - анализ Отчета об исполнении Плана разработанных мероприятий.

2.2. В части ДЗО Общества:

- внедрение типового Положения о Ревизионной комиссии ДЗО;
- внедрение типового Положения о выплате членам Ревизионной комиссии ДЗО вознаграждений и компенсаций;
- внедрение Регламента организации деятельности Ревизионной комиссии ДЗО;
- внедрение типовой программы ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности ДЗО; ведение делопроизводства ревизионных комиссий ДЗО в соответствии с номенклатурой дел Департамента;
- организация и координация ревизионной проверки ДЗО Общества:
 - планирование ревизионных проверок ДЗО,
 - организация ревизионных проверок в соответствии с положением о Ревизионной комиссии ДЗО,
 - проведение ревизионных проверок финансово-хозяйственной деятельности (отдельных направлений деятельности) ДЗО,
 - подготовка заключений (актов) и предписаний менеджменту ДЗО.
- анализ результатов ревизионных проверок и информирование органов управления Общества об основных тенденциях и изменениях в деятельности ДЗО;
- осуществление пост-контроля и контроля устранений ДЗО нарушений и недостатков, выявленных в ходе ревизионных проверок, исполнения рекомендаций и предписаний Ревизионной комиссии.

3. В соответствии с задачей по организации взаимодействия с внешним аудитором Общества и ДЗО по вопросам оценки эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками Департамент осуществляет следующие функции:

- взаимодействие с внешним аудитором Общества и ДЗО по вопросам оценки эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, в т. ч. предоставление информации о состоянии системы внутреннего контроля в Обществе и ДЗО;
- согласование выводов внешних аудиторов о состоянии системы внутреннего контроля и управления рисками;
- оценка качества работы внешних аудиторов, подготовка заключения по результатам данной оценки и доведение ее до заинтересованных лиц.

4. В рамках осуществления взаимодействия с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества на Департамент возложены следующие функции:

- взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества по вопросам внутреннего контроля и управления рисками, внутреннего аудита;
- предварительный анализ материалов, выносимых на рассмотрение Комитету по аудиту при Совете директоров Общества, на предмет полноты раскрытия и объективности изложения информации;
- предварительное согласование проектов решений, разрабатываемых функциональными подразделениями по вопросам, выносимым на заседание Комитета по аудиту при Совете директоров Общества;
- разработка предложений по формированию повестки заседаний Комитета по аудиту при Совете директоров Общества;
- организация взаимодействия с Экспертом Комитета по аудиту при Совете директоров Общества в части представления материалов и пояснений по вопросам в компетенции Департамента, сопровождение процесса представления материалов и пояснений функциональными подразделениями в адрес Комитета по аудиту при Совете директоров Общества.

5. В соответствии с задачей по внедрению в Обществе единых подходов к построению системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе Департамент осуществляет следующие функции:

- организация стандартизации системы внутреннего контроля и управления рисками по бизнес-процессам, контроль за эффективностью и результативностью бизнес-процессов Общества;
- внедрение локальных нормативных актов по совершенствованию и развитию внутреннего контроля и управления рисками, изучение отечественного и зарубежного опыта в области внедрения контрольных процедур и организации внутреннего контроля;
- подготовка аналитических, информационных, справочных и иных материалов по вопросам организации и функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;
- выработка предложений по совершенствованию процессов и методологии управления рисками;
- координация деятельности по внедрению нормативных документов Общества по совершенствованию и развитию системы внутреннего контроля и управления рисками;
- консультирование подразделений Общества по вопросам совершенствования и развития стандартизированной системы внутреннего контроля и управления рисками.

6. В соответствии с задачей по методологическому и организационному сопровождению внедрения в Обществе и ДЗО превентивного и текущего контроля Департамент осуществляет следующие функции:

6.1. В части превентивного контроля:

6.1.1. В области управления рисками:

- организация и координация деятельности по выявлению, оценке и управлению рисками с целью недопущения финансовых потерь в Обществе и ДЗО;
- ведение сводного учета и подготовка сводной отчетности по существующим рискам и мероприятиям по их управлению;
- оценка достаточности и эффективности мероприятий Общества и ДЗО по управлению рисками, контроля выполнения планов по управлению рисками;
- организация рассмотрения и утверждения исполнительными органами управления Общества мероприятий по управлению стратегическими и наиболее существенными рисками в деятельности электросетевого комплекса, риск-аппетита и стратегии реагирования на внешние угрозы в деятельности Общества и ДЗО;
- обеспечение информирования органов управления Общества о результатах управления рисками в Обществе и ДЗО, тенденциях и состоянии системы управления рисками;
- подготовка экспертных мнений, заключений и предложений по материалам, выносимым на рассмотрение руководства и органов управления Общества и ДЗО по вопросам организации и функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;
- контроль и мониторинг исполнения мероприятий по управлению рисками финансово-хозяйственной деятельности Общества.

6.1.2. В области построения эффективных бизнес-процессов:

- координация деятельности подразделений ИА Общества и филиалов по построению и эффективному функционированию контрольной среды бизнес-процессов, выработка рекомендаций по описанию и внедрению в бизнес-процессы контрольных процедур и закрепления ответственности за должностными лицами;
- организация постоянного мониторинга и согласование проектов локальных нормативных актов Общества на предмет соответствия требованиям внутреннего контроля, наличию, эффективности, достаточности и корректности формулировок контрольных процедур, отсутствия закрепления дублирующих или несовместимых функций.

6.2. В части текущего контроля деятельности:

- мониторинг выполнения мероприятий и процедур внутреннего контроля в Обществе;
- проведение дополнительных процедур текущего контроля в ключевых и высокорисковых бизнес-процессах (финансы, инвестиции, закупки, деятельность по транспорту электроэнергии и технологическому присоединению и т.п.) путем участия в рабочих группах, комиссиях, коллегиальных органах с выдачей заключений и подготовкой экспертных мнений.

7. В соответствии с задачей по взаимодействию с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля Департамент осуществляет следующие функции:

- обеспечение взаимодействия с государственными контрольно-надзорными органами при осуществлении ими контрольных мероприятий;
- организация обеспечения выполнения требований государственных контрольных органов к системе внутреннего контроля;
- подготовка аналитических, информационных, справочных и иных материалов по вопросам организации и функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе и ДЗО;
- координация информационного взаимодействия между государственными контрольно-надзорными органами и структурными подразделениями, организационное сопровождение проводимых ими контрольных мероприятий;
- координация деятельности Общества и ДЗО по разработке корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний, выданных

государственными контрольно-надзорными органами, контроль за их исполнением:

- *методологическое обеспечение деятельности Общества и ДЗО по учету проверок, осуществляемых внешними органами контроля, разработке корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний, выданных государственными контрольно-надзорными органами, контролю их исполнения;*
- *учет проверок, осуществляемых внешними органами контроля и надзора в отношении Общества, и их результатов;*
- *организация разработки в Обществе корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний, выданных государственными контрольно-надзорными органами;*
- *осуществление контроля исполнения Обществом планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, реализации рекомендаций и предписаний, выявленных в ходе проверок внешних органом контроля и надзора и выданных по их итогам.*

8. Рассмотрение предложений, заявлений, жалоб по вопросам, входящим в компетенцию Департамента.

9. Подготовка заключений и предложений по проектам распоряжений, приказов, инструкций и иных нормативных документов по вопросам, входящим в компетенцию Департамента.

10. Участие в рабочих группах, совещаниях, комиссиях и других органах, созданных в Обществе по вопросам, входящим в компетенцию Департамента.

11. Консультирование филиалов Общества по вопросам производственно-хозяйственной и финансовой деятельности в пределах компетенции Департамента.

12. Выполнение других видов управленческих действий и поручений руководства Общества, вытекающих из задач и функций Департамента.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего ежеквартального отчета.

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:

В соответствии с требованиями Федерального закона «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 27.07.2010 № 224-ФЗ Советом директоров Общества было утверждено Положение «Об инсайдерской информации ОАО "Тюменьэнерго"» в новой редакции (Протокол № 10/13 от 01.07.2013 г.). В документе определены инсайдеры Общества по категориям, утвержден перечень инсайдерской информации.

Положение направлено на исполнение действующего законодательства Российской Федерации в области использования инсайдерской информации, охрану конфиденциальности, правомерное использование и защиту инсайдерской информации, обеспечение экономической безопасности, защиту прав и имущественных интересов акционеров, инвесторов и лиц, совершающих сделки с финансовыми инструментами и товарами Общества, контроль за деятельность лиц, допущенных к инсайдерской информации Общества.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

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

ФИО: **Лелекова Марина Алексеевна**
(председатель)

Год рождения: **1961**

Образование:

1. *Дальневосточный институт Советской торговли, Специальность "экономика", квалификация "экономист", 1982.*
2. *Курсы по подготовке аудиторов при УМЦ по подготовке и переподготовке аудиторов*

экономического факультета МГУ им.М.В. Ломоносова, Специальность "специалист по общему аудиту", Квалификация "аудитор", 1995.
3. Курсы по подготовке профессиональных бухгалтеров при УМЦ Дальневосточного Государственного Университета, Специальность "профессиональный бухгалтер", квалификация "финансовый менеджер, финансовый эксперт", 2000.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	05.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник Департамента контроля и ревизий; руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита; Зам.руководителя, ведущий эксперт, главный специалист Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита
05.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Директор Департамента внутреннего аудита и контроля
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Председатель ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Медведева Оксана Алексеевна

Год рождения: 1978

Образование:

Российская академия предпринимательства, Специальность "бухгалтерский учет, анализ и аудит", год окончания - 2005.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	ООО "Байкал-Сервис ТК"	Начальник отдела внутреннего аудита
2011	2014	ОАО "Федеральная сетевая компания ЕЭС"	Начальник отдела Департамента контроля и ревизий
2014	по настоящее время	ОАО "россети"	Главный эксперт Департамента контрольной деятельности

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: Гусева Елена Юрьевна

Год рождения: 1970

Образование:

Академия труда и социальных отношений г.Москва, квалификация "экономист", год окончания - 1992.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	09.2013	ОАО "МРСК Юга"	Главный специалист департамента внутреннего аудита и управления рисками
09.2013	по настоящее время	ОАО "Российские сети"	Главный эксперт Дирекции 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: ***Кириллов Артем Николаевич***

Год рождения: ***1984***

Образование:

Московский энергетический институт, специальность "инженер-электротехник", год окончания - 2008.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Главный эксперт департамента контроля и ревизий
2013	по настоящее время	ОАО "Российские сети"	Начальник отдела инвестиционного 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: **Синицына Елена Борисовна**

Год рождения: **1971**

Образование:

1. Московский государственный университет им. М.В.Ломоносова, юридический факультете, год окончания - 1996

2. Российская академия государственной службы при Президенте РФ, специальность "государственное и муниципальное управление", специализация "финансы, налоги, кредит", год окончания - 2001.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	09.2011	ОАО "НК "Магма"	Главный специалист по внутреннему контролю
06.2012	06.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Руководитель направления контроля Дирекции внутреннего контроля
06.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Начальник отдела методологии Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля, Заместитель начальника Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля, Начальник Управления контроля и рисков Департамента контрольной деятельности.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Иное
Департамент внутреннего аудита и контроля***

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Начальник департамента
внутреннего аудита и контроля***

ФИО: ***Остаркова Алена Вячеславовна***

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		
2010	2014	ОАО «Тюменьэнерго»	Начальник Департамента финансов
2014	наст. время	ОАО «Тюменьэнерго»	Начальник Департамента внутреннего аудита и контроля

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Иное
Комитет по аудиту при Совете директоров***

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Председатель Комитета по аудиту при Совете директоров***

ФИО: ***Варламов Николай Николаевич***

Год рождения: ***1974***

Образование:
высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	Федеральная служба по финансовому мониторингу	Статс-секретарь - заместитель руководителя
2011	2013	ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	Заместитель Председателя Правления
2012	2013	ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	Член Правления
2013	наст. время	ОАО "Россети"	Заместитель Генерального директора по контрольно-ревизионной деятельности

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

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	876.15
Зароботная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	876.15

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

В соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров, функции которого на момент утверждения осуществляло Правление ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол № 1868 пр/1 от 06.05.2008 г.) вознаграждение определяется в размере:

- за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии в недельный срок, после составления заключения по результатам проверки (ревизии), выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы эквивалентной двадцати пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением;

Размер вознаграждений, выплачиваемый Председателю Ревизионной комиссии увеличивается на 50%.

Дополнительные соглашения с членами Ревизионной комиссии, касающиеся выплат, эмитентом не заключались.

Дополнительные соглашения с сотрудниками Службы внутреннего аудита ОАО «Тюменьэнерго», касающиеся выплат, эмитентом не заключались.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Комитет по аудиту при Совете директоров**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	157.1
Зароботная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	157.1

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

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту при Совете директоров Общества членам Комитета выплата вознаграждений и компенсаций за участие в составе Комитета производится в соответствии с действующим Положением о выплате вознаграждений членам Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО "Тюменьэнерго".

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
Департамент внутреннего аудита и контроля

Вознаграждение за участие в работе органа контроля
Единица измерения: ***тыс. руб.***.

Наименование показателя	2015, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
Зарплатная плата	9 817.38
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	9 817.38

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

Выплата вознаграждений сотрудникам Департамента внутреннего аудита и контроля производится в соответствии с условиями трудовых договоров.

Информация указана о вознаграждении, выплаченном всем сотрудникам Департамента внутреннего аудита и контроля.

Компенсации

Единица измерения: ***тыс. руб.***.

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2015, 6 мес.
Ревизионная комиссия	0
Комитет по аудиту при Совете директоров	0
Департамент внутреннего аудита и контроля	0

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

Единица измерения: ***руб.***.

Наименование показателя	2015, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 462
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	1 744 095 990
Выплаты социального характера работников за отчетный период	14 400 370

Интересы работников и сотрудников эмитента ОАО «Тюменьэнерго» представляет Тюменская межрегиональная организация Общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз».

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

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

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **1**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **1**

В связи с тем, что общество с момента создания состояло из одного акционера, сведения о списке лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (ином списке лиц, составленном 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), не предоставляются

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

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

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1.

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Российские сети"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Россети"***

Место нахождения

121353 Россия, город Москва, Беловежская 4

ИНН: ***7728662669***

ОГРН: ***1087760000019***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***100%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1.

Полное фирменное наименование: ***Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом***

Место нахождения

109012 Россия, Москва, Никольский пер. 9

ИНН: ***7710723134***

ОГРН: ***1087746829994***

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемя участником (акционером) эмитента,

заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента:

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: ***85.31***

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: ***86.32***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
отсутствуют

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

2.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»***

Место нахождения

107017 Россия, г.Москва, Стромынка 4 корп. 1

ИНН: ***7729520219***

ОГРН: ***1057746181272***

Телефон: ***(495) 641-3031; (495) 641-3032; (495) 641-3033***

Факс: ***(495) 641-3031***

Адрес электронной почты: ***dkt@depotech.ru***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***№ 177-111151-000100***

Дата выдачи: ***03.04.2008***

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***273 738 951***

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 капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального

образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента
Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

В течение последнего завершенного финансового года и всего текущего года общество состояло из одного акционера (участника), в связи с чем, списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) не составлялись, поскольку все решения принимались единственным акционером (участником) единолично

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 30.06.2015

Организация: Акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго", на английском языке –Joint Stock Company "Tusmenenergo"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: передача электрической энергии

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 628408 Россия, Российская Федерация, Тюменская область, город Сургут, Университетская 4

	Коды
Форма по ОКУД	0710001
Дата	30.06.2015
по ОКПО	05770629
ИИН	8602060185
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС	12267 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснение	АКТИВ	Код строки	На 30.06.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРТОНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	2 805	2 985	68
	Результаты исследований и разработок	1120	412 942	384 654	238 478
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
	Основные средства	1150	123 187 594	122 833 650	125 503 053
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
	Финансовые вложения	1170	50 072	43 520	65 775
	Отложенные налоговые активы	1180	1 091 600	1 086 886	867 566
	Прочие внеоборотные активы	1190	273 783	354 460	406 910
	ИТОГО по разделу I	1100	125 018 796	124 706 155	127 081 850
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	1 091 441	722 849	684 941
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	632 065	394 327	395 946
	Дебиторская задолженность	1230	3 286 746	3 337 956	3 130 361
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	0
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	9 237 001	6 090 145	1 936 284
	Прочие оборотные активы	1260	577	567	1 130
	ИТОГО по разделу II	1200	14 247 830	10 545 844	6 148 662
	БАЛАНС (актив)	1600	139 266 626	135 251 999	133 230 512

Пояснение	ПАССИВ	Код строки	На 30.06.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	27 373 895	27 373 895	27 373 895
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0
	Переоценка внеоборотных активов	1340	65 789 883	65 821 084	68 641 165
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	851 574	718 110	615 618
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	18 649 685	17 187 423	15 076 685
	ИТОГО по разделу III	1300	112 665 037	111 100 512	111 707 363
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	5 592 199	8 668 374	10 200 626
	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 818 559	5 537 020	4 754 605
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0

	Прочие обязательства	1450	1 632 640	208 123	346 902
	ИТОГО по разделу IV	1400	13 043 398	14 413 517	15 302 133
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	4 905 876	2 836 584	4 191
	Кредиторская задолженность	1520	7 552 353	5 764 448	5 217 938
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0
	Оценочные обязательства	1540	1 099 962	1 136 938	998 887
	Прочие обязательства	1550	0	0	0
	ИТОГО по разделу V	1500	13 558 191	9 737 970	6 221 016
	БАЛАНС (пассив)	1700	139 266 626	135 251 999	133 230 512

**Отчет о финансовых результатах
за 6 месяцев 2015 г.**

**Организация: Акционерное общество энергетики и
электрификации "Тюменьэнерго", на английском языке –Joint
Stock Company "Tusmenenergo"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: передача электрической энергии

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое
акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): **628408 Россия, Российская Федерация,
Тюменская область, город Сургут, Университетская 4**

	Коды
Форма по ОКУД	0710002
Дата по ОКПО	30.06.2015
	05770629
ИИН по ОКВЭД	8602060185
по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
	12267 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 6 мес.2015 г.	За 6 мес.2014 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	25 448 331	25 785 873
	Себестоимость продаж	2120	-22 962 111	-22 353 652
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 486 220	3 432 221
	Коммерческие расходы	2210	0	0
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 486 220	3 432 221
	Доходы от участия в других организациях	2310	0	0
	Проценты к получению	2320	622 532	153 693
	Проценты к уплате	2330	0	-1 480
	Прочие доходы	2340	169 879	84 208
	Прочие расходы	2350	-420 575	-977 712
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 858 056	2 690 930
	Текущий налог на прибыль	2410	-610 516	-722 247
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	322 961	391 341
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-281 539	-315 146
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-2 517	107 866
	Прочее	2460	268 362	-58
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 231 846	1 761 345
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0	0
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	0
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 231 846	1 761 345
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.0082	0.0064
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая сводная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации, не представляется ввиду представления годовой консолидированной финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО

Эмитентом составлялась сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность за последний завершенный финансовый год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности

2014 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2014**

Квартал:

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Во 2 квартале 2015 года ОАО «Тюменьэнерго» не участвовало в судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

Риски, связанные с возможным участием ОАО «Тюменьэнерго» в судебных процессах, минимизированы за счет осуществления ОАО «Тюменьэнерго» деятельности, направленной на досудебное урегулирование споров.

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **27 373 895 100**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **27 373 895 100**

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 эмитента соответствует учредительным документам эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, выпуск к организованным торговам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Реестр-РН"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Реестр-РН"*

Место нахождения: *109028, г.Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр.3-4*

ИНН: *7705397301*

ОГРН: *1027700172818*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00330*

Дата выдачи: *16.12.2004*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по финансовым рынкам*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *17.12.2010*

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

1. *Налоговый кодекс Российской Федерации.*
2. *Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ (ред. от 04 ноября 2014 года).*
3. *Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 № 160-ФЗ (ред. от 05 мая 2014 года).*
4. *Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляющейся в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ (ред. от 28 декабря 2013 года).*
5. *Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ (ред. от 21 июля 2014 года, от 06 апреля 2015 года).*

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2010г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Решение единственного акционера 28.06.2011, протокол №96пр/12 от 28.06.2011г.

Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,61406
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	441830000
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.07.2011
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2010г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	в денежной форме
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	8,01
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	441830000
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Решение единственного акционера, 30.06.2012, протокол №153пр/12 от 30.06.2012г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,350002
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	369548000
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	30.06.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного	8,84

года, %	
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	369548000
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принялший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Решение единственного акционера, 28.06.2013г., протокол №187пр/14 от 28.06.2013г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,115932
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	31735000
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.07.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	31735000
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за
-------------------------	------------------------

	соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Решение единственного акционера, 30.06.2014г., протокол №242пр/14 от 02.07.2014г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,8717
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	512357195
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.07.2014г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	512357195
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Решение единственного акционера, 30.06.2015г., протокол № 361пр/9 от 02.07.2015г.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	2,4378
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	667320815
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.07.2015г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в течение 10 дней с даты составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	0
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	0
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.8. Иные сведения

1. Сведения о размере вознаграждения регистратора Общества, выплаченного за последний завершенный финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в отчетном квартале:

Наименование регистратора	Сумма выплаченного вознаграждения	
	в 2014 году, (руб.)	В 2 квартале 2015г., (руб.)
ООО «Реестр-РН»	12000,00	3000,00
Итого:	12000,00	3000,00

2. Сведения о сделках (группе взаимосвязанных сделок) с дочерними и зависимыми обществами, сведения о внутрикорпоративных сделках, о сделках между и с дочерними и зависимыми обществами, а также о сделках формально не подпадающих под определение существенных, однако, способных оказать влияние на деятельность Общества:

в течение 2 квартала текущего финансового года, сделки с дочерними и зависимыми обществами, способные оказать влияние на деятельность Общества не заключались.

3. Описание организационной структуры Общества и основных, функциональных отношений между ключевыми операционными подразделениями.

Организационная структура ОАО «Тюменьэнерго» размещена на Web-сайте Общества на странице: http://www.te.ru/about/struktura_kompanii_i_organy_upravleniya/.

4. Информация об участии Общества в выставках, конференциях, форумах, конкурсах

Во 2 квартале 2015 года специалисты компании приняли участие в коммуникационном форуме «КонТЭКст решает все!» (08-10.04.2015, г. Москва), в ходе которого состоялась публичная защита проекта «Навстречу профессии»; в Югорском промышленном форуме (15-16.04.2015, г. Ханты-Мансийск); в специализированной выставке «Энергетика. Газ. Вода. Тепло. ЖКХ» (28-30.04.2015, г. Тюмень), в рамках которой был организован и проведен круглый стол на тему «Организация энергоснабжения как одно из условий эффективного ведения бизнеса» (за организацию

круглого стола компания отмечена дипломом); в первой Всероссийской неделе охраны труда; в V форуме молодежи Уральского федерального округа «УТРО-2015», на котором в рамках образовательной программы «Лучшие практики профориентационной работы» был представлен опыт взаимодействия компании с образовательными учреждениями региона.

Проект «Навстречу профессии», представленный компанией на конкурс «КонТЭКст», был отмечен дипломом в номинации «Проекты по развитию кадрового потенциала».) Кроме того, ОАО «Тюменьэнерго» стало обладателем Гран-при V Всероссийского конкурса «Лучшие электрические сети России» и победителем в трех номинациях: «За надежность электроснабжения», «Инновационный проект года» и «Социально ориентированная электросетевая компания».

Во 2 квартале подготовлены и направлены материалы на фото- и медиаконкурс «Славим человека труда» (УрФО), результаты которого станут известны в 3 квартале.

Работа с органами государственной власти и общественными институтами

Во 2 квартале 2015 г. организованы три экскурсии для студентов Сургутского политехнического колледжа (СПК) на подстанции филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети; мастер-класс для студентов направления «Производственный менеджмент» Сургутского государственного университета; профориентационное мероприятие для старшеклассников Сургутского естественно-научного лицея, в ходе последнего школьникам рассказали о компании, профессиях электроэнергетической отрасли, познакомили со специалистами разных профессий, работающими в компании.

Кроме того, специалисты компании приняли участие в заседании Межведомственного координационного совета по профессиональному образованию при Правительстве ХМАО-Югры, ярмарках вакансий СурГУ и КУХМАО-Югры «Сургутский центр занятости населения», заседаниях Попечительского совета Сургутского государственного университета (СурГУ). Четверо работников «Тюменьэнерго», окончивших в разные годы СурГУ, занесены на Доску Почёта этого образовательного учреждения.

Продолжилось взаимодействие компании с Сургутским краеведческим музеем и одним из его подразделений – Центром патриотического наследия: специалисты компании приняли участие в ряде мероприятий, организованных этими учреждениями – выставках «Салют Победы», «Фронтовые подруги», акции «Сирень Победы», ежегодном мероприятии «На привале» и других.

Команда-победительница VII Кубка Югры по управлению бизнесом «Точка роста» из филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети представила Ханты-Мансийский автономный округ – Югру в национальном финале чемпионата по стратегии и менеджменту Global Management Challenge и заняла второе место (финал прошел в г. Москва 9-10 апреля).

Молодежь компании 12 июня приняла активное участие в молодежном шествии, приуроченном ко Дню города.

Пресс-туры и пресс-конференции

Организовано 4 выездных мероприятия для СМИ.

Информационная активность

<i>Название объекта</i>	<i>кол-во сообщений</i>	<i>конфл.</i>	<i>гл. роль</i>	<i>негатив</i>	<i>позитив</i>	<i>цитирование</i>
<i>ОАО «Тюменьэнерго» 2 квартал 2015</i>	<i>635</i>	<i>0</i>	<i>507</i>	<i>1</i>	<i>497</i>	<i>---</i>
<i>ОАО «Тюменьэнерго» 2 квартал 2014</i>	<i>800</i>	<i>0</i>	<i>518</i>	<i>1</i>	<i>517</i>	<i>247</i>

Во 2 квартале 2015 года сохраняется тенденция снижения количества публикаций относительно уровня 2014 года. Основная причина: уменьшение количества значимых информационных поводов, в том числе таких как ввод, ремонт и реконструкция объектов.

В 2015 году компания «Тюменьэнерго» в целях оптимизации затрат перешла на использование новой системы мониторинга «АПИ-мониторинг», отчеты которой различаются по ряду критерии с ранее используемой системой «Медиалогия». В связи с этим в отчете отсутствуют пункты «главная роль» и «цитирование», при этом в аналитической части добавились показатели территориально-типовидной характеристики источников, в том числе по

городам (прежде только по регионам), информация о вкладе в показатель Media Outreach (медиа-охват) и ряд других.

Он-лайн

На официальном сайте Общества размещено 65 пресс-релиза при плане 48.

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

**Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская
(консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с
Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от
МСФО, международно признанными правилами**

Аудиторское заключение
о консолидированной финансовой отчетности
Открытого акционерного общества
энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»
и его дочерних организаций
за 2014 год

Апрель 2015 г.

**Аудиторское заключение о консолидированной финансовой
отчетности Открытого акционерного общества энергетики и
электрификации «Тюменьэнерго» и его дочерних организаций**

Содержание

Стр.

Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
Консолидированный отчет о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе	5
Консолидированный отчет о финансовом положении	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	10



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

Ernst & Young LLC
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1
Moscow, 115035, Russia
Tel: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Fax: +7 (495) 755 9701
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»
Россия, 115035, Москва
Садовническая наб., 77, стр. 1
Тел.: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Факс: +7 (495) 755 9701
ОКПО: 59002827

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам Открытого акционерного общества энергетики и электрификации
«Тюменьэнерго»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» и его дочерних организаций, состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 г., консолидированного отчета о прибыли и убытке и совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2014 год, а также информации о существенных аспектах учетной политики и другой пояснительной информации.

Ответственность аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую 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 отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности, действующими в Российской Федерации, 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 в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений консолидированной финансовой отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения.



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» и его дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2014 г., их финансовые результаты и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Прочие сведения

Аудит консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» и его дочерних организаций за 2013 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение от 3 апреля 2014 г. с выражением модифицированного мнения в отношении следующих статей консолидированного отчета о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе за 2013 год: завышения выручки на 2 377 825 тыс. руб. и операционных расходов на 3 452 101 тыс. руб., занижения расхода по налогу на прибыль на 129 254 тыс. руб.; а также в отношении следующих статей консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 г.: завышения торговой и прочей кредиторской задолженности на 1 017 814 тыс. руб.

М.С. Хачатурян
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

1 апреля 2015 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 14 октября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1028600577399.
Местонахождение: 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Университетская, дом 4.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (СРО НП АПР). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420.

ОАО «Тюменьэнерго»

**Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**

		За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. (пересчитано)
Выручка	Прим.	31 декабря 2014 г.
Операционные расходы	6	52 076 241
Прочие операционные доходы	7	(45 605 281)
Результаты операционной деятельности	8	61 341
Финансовые доходы	10	587 099
Финансовые расходы	10	(183 198)
Чистые финансовые доходы		403 901
Прибыль до налогообложения		6 936 202
Расход по налогу на прибыль	11	(1 494 242)
Прибыль за отчетный период		5 441 960
		5 765 351
 Прочий совокупный (убыток)/доход		
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		
Актуарный (убыток)/доход по пенсионному плану с установленными выплатами	22	(164 058)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		32 812
<i>Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		(131 246)
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>		(765 551)
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		(11 749)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		2 350
<i>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		(9 399)
Прочий совокупный убыток за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		118 502
Общий совокупный доход за отчетный период		(140 645)
Прибыль/(убыток), причитающаяся:		5 301 315
Собственникам Компании	20	5 448 057
Неконтролирующим собственникам		(6 097)
Общий совокупный доход/(убыток), причитающийся:		5 441 960
Собственникам Компании		5 307 412
Неконтролирующим собственникам		(6 097)
Прибыль на акцию - базовая (в российских рублях)	20	19,90
		21,12

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 1 апреля 2015 года и от имени руководства ее подписали:

Генеральный директор
Главный бухгалтер



Михеев П.А.
Сало Т.И.

Показатели консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 10-49, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

	Прим.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г. (пересчитано)	1 января 2013 г. (пересчитано)
АКТИВЫ				
Внеборотные активы				
Основные средства	12	75 157 035	72 675 089	66 968 518
Нематериальные активы	13	690 473	597 846	478 328
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	17	140 662	116 860	123 404
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи		43 520	55 575	4 801 551
Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	14	2 226 222	2 073 561	1 778 033
Отложенные налоговые активы	15	6 458	7 193	296
Итого внеоборотных активов		78 264 370	75 526 124	74 150 130
Оборотные активы				
Запасы	16	601 812	563 428	702 209
Переплата по текущему налогу на прибыль		145 785	377 503	164
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	17	3 623 243	3 046 583	3 610 361
Денежные средства и их эквиваленты	18	6 090 145	1 949 620	3 046 737
Итого оборотных активов		10 460 985	5 937 134	7 359 471
ИТОГО АКТИВОВ		88 725 355	81 463 258	81 509 601
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Уставный капитал	19	27 373 895	27 373 895	27 373 895
Резервы		(1 402 680)	(1 262 035)	(614 986)
Нераспределенная прибыль		36 555 339	31 619 639	25 871 051
Капитал, принадлежащий собственникам Компании		62 526 554	57 731 499	52 629 960
Доля неконтролирующих собственников		(4 303)	1 794	18 591
ИТОГО КАПИТАЛА		62 522 251	57 733 293	52 648 551
Долгосрочные обязательства				
Кредиты и займы	21	8 668 374	10 200 626	10 468 564
Торговая и прочая кредиторская задолженность		208 123	363 682	1 350 394
Обязательства по вознаграждениям работникам	22	2 670 552	2 433 481	1 069 335
Отложенные налоговые обязательства	15	4 819 920	4 515 389	2 852 501
Итого долгосрочных обязательств		16 366 969	17 513 178	15 740 794
Краткосрочные обязательства				
Кредиты и займы	21	2 836 584	118 325	3 540 656
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	6 846 777	6 021 735	6 226 575
Резервы	24	152 774	76 727	3 132 004
Краткосрочные налоговые обязательства		-	-	221 021
Итого краткосрочных обязательств		9 836 135	6 216 787	13 120 256
Итого обязательств		26 203 104	23 729 965	28 861 050
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		88 725 355	81 463 258	81 509 601

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. (пересчитано)	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Прибыль за отчетный год	5 441 960	5 765 351
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация	7	5 339 122
Финансовые расходы	10	183 198
Финансовые доходы	10	(587 099)
Убыток от выбытия основных средств	7	648 571
Прочие неденежные статьи		(10 954)
Расход по налогу на прибыль	11	1 494 242
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов	12 509 040	13 328 721
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(440 290)
Изменение финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(72 425)
Изменение запасов		14 078
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		167 874
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(98 632)
Изменение резервов		(15 731)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	12 063 914	9 433 088
Налог на прибыль уплаченный		(922 096)
Проценты уплаченные		(819 185)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности	10 322 633	7 743 859
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(7 278 587)
Поступления от продажи основных средств		23 472
Приобретение инвестиций		-
Поступления от продажи инвестиций		1 010 000
Выдача займов		(1 060 081)
Дивиденды полученные		2 581
Проценты полученные		456 536
Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(6 846 079)	(5 108 059)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Привлечение кредитов и займов		3 302 014
Погашение кредитов и займов		(1 999 999)
Дивиденды выплаченные		(512 357)
Погашение векселей		(125 687)
Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности/(использованных в финансовой деятельности)	663 971	(3 732 917)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	4 140 525	(1 097 117)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года	18	1 949 620
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года	6 090 145	1 949 620

Капитал, принадлежащий собственникам Компании

	Уставный капитал	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке обязательств по пенсионным планам	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих собственников	Итого капитала
Остаток на 1 января 2013 года (согласно отчетности за предыдущий период)	27 373 895	(106 827)	(508 159)	27 119 862	53 878 771	18 591	53 897 362
Эффект от изменения в принципе учета выручки	-	-	-	(1 248 811)	(1 248 811)	-	(1 248 811)
Остаток на 1 января 2013 года (пересчитано)	27 373 895	(106 827)	(508 159)	25 871 051	52 629 960	18 591	52 648 551
Прибыль за отчетный период	-	-	-	5 780 323	5 780 323	(14 972)	5 765 351
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	148 128	-	-	148 128	-	148 128
Актуарный убыток по пенсионному плану с установленными выплатами	-	-	(956 940)	-	(956 940)	-	(956 940)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	(29 626)	191 389	-	161 763	-	161 763
Общий совокупный доход за отчетный период	-	118 502	(765 551)	5 780 323	5 133 274	(14 972)	5 118 302
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	-	-	-	-
Дивиденды (см. Примечание 19)	-	-	-	(31 735)	(31 735)	(1 825)	(33 560)
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	(31 735)	(31 735)	(1 825)	(33 560)
Остаток на 31 декабря 2013 года (пересчитано)	27 373 895	11 675	(1 273 710)	31 619 639	57 731 499	1 794	57 733 293

	Капитал, принадлежащий собственникам Компании						
	Уставный капитал	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке обязательств по пенсионным планам	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих собственников	Итого капитала
Остаток 31 декабря 2013 года (согласно отчетности за предыдущий период)	27 373 895	11 675	(1 273 710)	32 385 261	58 497 121	1 794	58 498 915
Эффект от изменения в принципе учета выручки	-	-	-	(765 622)	(765 622)	-	(765 622)
Остаток на 31 декабря 2013 года (пересчитано)	27 373 895	11 675	(1 273 710)	31 619 639	57 731 499	1 794	57 733 293
Прибыль за отчетный период	-	-	-	5 448 057	5 448 057	(6 097)	5 441 960
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(11 749)	-	-	(11 749)	-	(11 749)
Актуарный доход по пенсионному плану с установленными выплатами	-	-	(164 058)	-	(164 058)	-	(164 058)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	2 350	32 812	-	35 162	-	35 162
Общий совокупный доход за отчетный период	-	(9 399)	(131 246)	5 448 057	5 307 412	(6 097)	5 301 315
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	-	-	-	-
Дивиденды (см. Примечание 19)	-	-	-	(512 357)	(512 357)	-	(512 357)
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	(512 357)	(512 357)	-	(512 357)
Остаток на 31 декабря 2014 года	27 373 895	2 276	(1 404 956)	36 555 339	62 526 554	(4 303)	62 522 251

1 Общие положения

(а) Организационная структура Группы и виды деятельности

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (далее ОАО «Тюменьэнерго» или «Компания») было создано 1 июля 2005 года в результате реформирования электроэнергетики в Российской Федерации на основании Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указа Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указа Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. N 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

Юридический адрес Компании: 628412, Россия, Тюменская область, ХМАО-ЮГра, Сургут, ул. Университетская, д. 4.

Основным видом деятельности Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

Группа компаний «Тюменьэнерго» (далее – «Группа») состоит из ОАО «Тюменьэнерго» и его дочернего предприятия ОАО «Энергосервисная компания Тюменьэнерго» (доля участия ОАО «Тюменьэнерго» - 51%).

(б) Формирование Группы

На протяжении прошедших нескольких лет российский сектор электроэнергетики прошел через процесс реформирования, целью которого являлось создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой Группа сможет привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

По состоянию на 1 июля 2008 года Российское открытое акционерное общества РАО «Единые Энергетические Системы России» (далее - ОАО РАО «ЕЭС России») прекратило свое существование как отдельное юридическое лицо и передало акции Компании во вновь образованное открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (далее – ОАО «Холдинг МРСК»).

23 марта 2013 года на Внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Холдинг МРСК» было принято решение о внесении изменений и дополнений в Устав ОАО «Холдинг МРСК», согласно которым материнская компания была переименована в ОАО «Российские сети» (далее – ОАО «Россети»).

По состоянию на 31 декабря 2014 года и на 31 декабря 2013 года Правительству Российской Федерации принадлежало 86,32% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ОАО «Россети», которое, в свою очередь, владело 100,00% акций Компании.

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года Компания владела 4 993 960 привилегированных акций ОАО «Россети», которые представляют 0,003% от акционерного капитала ОАО «Россети».

(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

В 2014 году негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами. В декабре 2014 года процентные ставки в рублях значительно выросли в результате поднятия Банком России ключевой ставки до 17%. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Группы. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО) согласно требованиям федерального закона № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности».

(б) База для определения стоимости

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, которые учитываются по справедливой стоимости; и основных средств, которые были оценены по балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности по МСФО ОАО «Холдинг МРСК», в рамках перехода Группы на МСФО с 1 января 2011 года.

(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (далее - руб.) и эта же валюта является функциональной для Группы и в ней представлена данная консолидированная финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи.

(г) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки постоянно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наибольшее значительное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, представлена в следующих примечаниях:

- Примечание 25(б) – оценочные резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности

Информация о допущениях и расчетных оценках в отношении неопределенностей, с которыми сопряжен значительный риск того, что в следующем отчетном году потребуется существенно изменить отраженные в финансовой отчетности показатели, представлена в следующих примечаниях:

- Примечание 12 – обесценение основных средств
- Примечание 22 – обязательства в отношении выплат по пенсионным планам
- Примечание 24 – резервы
- Примечание 27 – условные обязательства.

(д) Изменение представления и классификации сравнительной информации

На 31 декабря 2014 года Группой был пересмотрен принцип группировки и наполнения статей по операционным расходам и прочим операционным доходам, поскольку Группа считает, что данный формат представления информации является более уместным и обеспечивает пользователям возможность оценить тенденции в финансовой информации в целях прогнозирования и принятия экономических решений.

Следующие сравнительные показатели за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, были реклассифицированы в соответствие с данными текущего года:

- выручка:
 - возмещение фактических расходов по расторгнутым договорам технологического присоединения в сумме 55 478 тыс. руб. реклассифицированы в прочие расходы.
- операционные расходы:
 - расходы по медицинскому и личному страхованию работников и их семей в сумме 81 883 тыс. руб. реклассифицированы из расходов на страхование в расходы на вознаграждение работников;

- в работы и услуги производственного характера (прочие работы и услуги производственного характера) реклассифицированы расходы в сумме 439 584 тыс. руб. из состава транспортных расходов и расходы в сумме 23 432 тыс. руб. из состава консультационных, юридических и аудиторских услуг;
- расходы по взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний в сумме 17 760 тыс. руб. из состава расходов на страхование в расходы по вознаграждениям сотрудников;
- расходы по обесценению авансов из прочих расходов в сумме 4 491 тыс. руб. в расходы по обесценению дебиторской задолженности;
- расходы, связанные с охраной труда, в сумме 40 543 тыс. руб. и канцелярские, типографские, почтово-телеграфные расходы в сумме 18 076 тыс. руб. реклассифицированы в прочие материальные расходы из прочих расходов.
- прочие доходы в сумме 402 673 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, реклассифицированы в операционные расходы, в том числе:
 - доходы в виде возврата налогов за предыдущие периоды, кроме налога на прибыль, в сумме 400 124 тыс. руб. реклассифицированы из прочих доходов в прочие расходы;
 - прочие доходы в сумме 2 549 тыс. руб. были реклассифицированы в прочие расходы;
- прочие расходы в виде убытка от выбытия основных средств в сумме 641 702 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, реклассифицированы из прочих расходов в операционные расходы.

Следующие сравнительные показатели в части операционных расходов за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, были перегруппированы в соответствие с подходом текущего года:

- услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям в сумме 21 728 тыс. руб. отражены в составе прочих работ и услуг производственного характера;
- государственные пошлины, штрафы и пени по налогам в сумме 28 478 тыс. руб. отражены в составе налогов и сборов, кроме налога на прибыль;
- охрана труда и расходы на обучение в сумме 78 215 тыс. руб. и 30 226 тыс. руб., соответственно, отражены в составе прочих услуг сторонних организаций;
- командировочные расходы, расходы по управлению, невозмещаемый НДС и расходы на социальные нужды и благотворительность в сумме 147 399 тыс. руб., 196 882 тыс. руб., 13 342 тыс. руб. и 44 423 тыс. руб., соответственно, отражены в составе прочих расходов;
- услуги по обслуживанию и эксплуатации зданий были в сумме 314 118 тыс. руб. были выделены из состава услуг по ремонту и техническому обслуживанию, монтажу и отражены в составе расходов, связанных с содержанием имущества;
- расходы на программное обеспечение и сопровождение были выделены из состава консультационных, юридических и аудиторских услуг в сумме 223 552 тыс. руб.

Ниже представлена количественная информация о влиянии выше обозначенных изменений на консолидированную финансовую отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года:

	<u>Согласно отчетности за предыдущий период</u>	<u>Эффект от реклассификации</u>	<u>Согласно отчетности за отчетный период</u>
Выручка	51 244 034	(55 478)	51 188 556
Операционные расходы	(47 073 399)	(183 551)	(47 256 950)
Прочие доходы	3 470 496	(402 673)	3 067 823
Прочие расходы	(641 702)	641 702	-
Результаты операционной деятельности	6 999 429	-	6 999 429

(е) Изменение в подходе к признанию выручки по договорам на технологическое присоединение

В ходе подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, после детального анализа договоров на технологическое присоединение к электрическим сетям Компания приняла решение об изменении подхода к учету данного вида операций. В консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, выручка по ряду договоров на технологическое присоединение к электрическим сетям признавалась в соответствии со стадией завершенности работ (пропорционально понесенным затратам). В результате проведенного анализа Компания посчитала более обоснованным признавать выручку по данным договорам в соответствии с актами об осуществлении технологического присоединения потребителей к электрическим сетям (на момент фактического завершения работ).

Соответствующий принцип был применен к показателям финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, а также данное изменение было отражено путем пересчета соответствующих статей финансовой отчетности за предыдущие периоды следующим образом:

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. (согласно отчетности за предыдущий период)	Эффект от изменения в принципе учета выручки	Эффект от изменения в принципе группировки расходов	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. (пересчитано)
Выручка	51 244 034	604 309	(55 478)	51 792 865
Операционные расходы	(47 073 399)	(323)	(183 551)	(47 257 273)
Прочие операционные доходы	2 828 794	-	239 029	3 067 823
Результаты операционной деятельности	6 999 429	603 986	-	7 603 415
Прибыль до налогообложения	7 049 200	603 986	-	7 653 186
Расход по налогу на прибыль	(1 767 038)	(120 797)	-	(1 887 835)
Прибыль за отчетный год	5 282 162	483 189	-	5 765 351
Прибыль на акцию - базовая (в российских рублях)	19,35	1,77	-	21,12

Консолидированный отчет о финансовом положении:

	На 31 декабря 2013 г. (согласно отчетности за предыдущий период)	Эффект от изменения в принципе учета выручки	На 31 декабря 2013 г. (пересчитано)
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	3 155 183	(108 600)	3 046 583
Итого активов	81 571 858	(108 600)	81 463 258
Нераспределенная прибыль	32 385 261	(765 622)	31 619 639
Итого капитала	58 498 915	(765 622)	57 733 293
Предоплата	113 497	250 185	363 682
Отложенные налоговые обязательства	4 706 796	(191 407)	4 515 389
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5 423 491	598 244	6 021 735
Итого обязательств	23 072 943	657 022	23 729 965
	На 1 января 2013 г. (согласно отчетности за предыдущий период)	Эффект от изменения в принципе учета выручки	На 1 января 2013 г. (пересчитано)
Запасы	702 153	56	702 209
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	3 820 820	(210 459)	3 610 361
Итого активов	81 720 004	(210 403)	81 509 601
Нераспределенная прибыль	27 119 862	(1 248 811)	25 871 051
Итого капитала	53 897 362	(1 248 811)	52 648 551

Предоплата	361 516	988 878	1 350 394
Отложенные налоговые обязательства	3 164 705	(312 204)	2 852 501
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5 864 841	361 734	6 226 575
Итого обязательств	27 822 642	1 038 408	28 861 050

3 Основные принципы учетной политики

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности. Учетная политика является единообразной для предприятий Группы.

(а) Принципы консолидации

(i) Дочерние предприятия

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Группа контролирует дочернее предприятие, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данного предприятия с целью оказания влияния на величину этого дохода. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения.

Учетная политика дочерних предприятий подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе.

(ii) Операции, исключаемые при консолидации

Внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций элиминируются при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Нереализованная прибыль по операциям с объектами инвестиций, учитываемыми методом долевого участия, исключается за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующем объекте инвестиций. Нереализованные убытки элиминируются в том же порядке, что и нереализованная прибыль, но лишь в той степени, пока они не являются свидетельством обесценения.

(б) Финансовые инструменты

(i) Непроизводные финансовые активы

Группа первоначально признает займы выданные, дебиторскую задолженность и депозиты на дату их возникновения. Все прочие финансовые активы первоначально признаются на ту дату, на которую Группа становится стороной договорного соглашения в отношении данных активов.

Группа прекращает признание финансового актива в случае, если в отношении права на денежные потоки истекает срок давности, или в случае если Группа передает право на получение обусловленных договором денежных потоков по данному активу в рамках сделки, по условиям которой предаются практически все риски и выгоды, связанные с владением активом. Какие-либо доли в переданном финансовом активе, созданные или сохраненные Группой, подлежат признанию в качестве отдельного актива или обязательства.

Финансовые активы и обязательства взаимозачитаются и представляются в консолидированном отчете о финансовом положении в нетто-величине только тогда, когда Группа имеет юридически исполнимое право на их взаимозачет и намерена либо произвести расчеты по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и погасить обязательство одновременно.

Группа имеет следующие непроизводные финансовые активы: займы, дебиторскую задолженность и финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой не котируемые на активном рынке финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или поддающихся определению платежей. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, которая рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения.

Денежные средства и эквиваленты денежных средств

К денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства, а также высоколиквидные финансовые вложения, первоначальный срок погашения которых составляет три месяца или меньше.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой непроизводные финансовые активы, которые намеренно были определены в указанную категорию, или которые не были классифицированы ни в одну из вышеперечисленных категорий. При первоначальном признании такие активы оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения (Примечание 3(з)(и)) признаются в составе прочего совокупного дохода и представляются в составе собственного капитала по счету резерва изменений справедливой стоимости. В момент прекращения признания инвестиции или при ее обесценении сумма общей прибыли или убытка, накопленная в составе прочего совокупного дохода, реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период. Некотируемые долевые инструменты, справедливая стоимость которых не может быть надежно измерена, учитываются по первоначальной стоимости.

(ii) Непроизводные финансовые обязательства

Группа первоначально признает обязательства по долговым ценным бумагам на дату их возникновения. Все прочие финансовые обязательства первоначально признаются на ту дату, на которую Группа становится стороной договорного соглашения в отношении данных обязательств.

Группа прекращает признание финансового обязательства, когда договорные обязательства по нему исполняются, аннулируются или прекращаются.

Непроизводные финансовые обязательства классифицируются Группой в другие категории финансовых обязательств. Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости за вычетом непосредственно относящихся затрат по сделке. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости, которая рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента.

Прочие финансовые обязательства включают в себя кредиты и займы, торговую и прочую кредиторскую задолженность.

(в) Акционерный капитал

Обыкновенные акции классифицируются в категорию капитала. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском обыкновенных акций, отражаются как вычет из величины капитала без учета налогового эффекта.

(г) Основные средства

(i) Признание и оценка

Объекты основных средств, за исключением земельных участков, отражаются по фактической стоимости за вычетом накапленной амортизации и убытков от обесценения. По состоянию на 1 января 2011 года (дата перехода на МСФО) стоимость основных средств была определена равной их балансовой стоимости, включенной в консолидированную отчетность материнской компании – ОАО «Холдинг МРСК».

В фактическую стоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В фактическую стоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные проценты по займам. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Если объект основных средств состоит из отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств.

Прибыли или убытки от выбытия объекта основных средств определяются посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признаются в нетто-величине по строке «прочих доходов» или «операционных расходов» в составе прибыли или убытка за период.

(ii) Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в прибылях и убытках в момент их возникновения.

(iii) Амортизация

Амортизация рассчитывается исходя из фактической стоимости актива за вычетом его остаточной стоимости. Значительные компоненты актива рассматриваются по отдельности, и если срок полезного использования компонента отличается от срока, определенного для остальной части этого актива, то такой компонент амортизируется отдельно.

Каждый значительный компонент объекта основных средств амортизируется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, и амортизационные отчисления включаются в состав прибыли или убытка, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе. Арендованные активы амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Группы имеется обоснованная уверенность в том, что к ней перейдет право собственности на соответствующие активы в конце срока их аренды. Земельные участки не амортизируются.

Ожидаемые сроки полезного использования основных средств в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

- | | |
|--|-----------|
| • здания | 7-50 лет; |
| • сети линий электропередачи | 5-40 лет; |
| • оборудование для передачи электроэнергии | 5-40 лет; |
| • прочие активы | 1-50 лет. |

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую отчетную дату и в случае необходимости пересматриваются.

(д) Нематериальные активы

(i) Первоначальное признание

Нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие конечный срок полезного использования, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

(ii) Последующие затраты

Последующие затраты капитализируются в стоимости конкретного актива только в том случае, если они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в данном активе. Все прочие затраты признаются в отчете о прибылях и убытках по мере возникновения.

(iii) Амортизация

Амортизационные отчисления рассчитываются на основе фактической стоимости актива или иной заменяющей ее величины за вычетом остаточной стоимости этого актива.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам, начисляются с момента их готовности к использованию и признаются в прибыли или убытке линейным способом на протяжении соответствующих сроков их полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе.

Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

- | | |
|---------------------------|-----------|
| • лицензии и сертификаты | 1-10 лет; |
| • программное обеспечение | 1-15 лет. |

В конце каждого отчетного года методы амортизации, сроки полезного использования и величины остаточной стоимости анализируются на предмет необходимости их пересмотра и в случае необходимости пересматриваются.

(е) Арендованные активы

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, которые должны классифицироваться как договора финансовой аренды, отсутствуют.

Договоры аренды классифицируются как операционная аренда, и соответствующие арендованные активы не признаются на балансе Группы.

(ж) Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости, и в нее включаются затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние.

Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности предприятия за вычетом расчетных затрат на завершение выполнения работ по этому объекту и его продаже.

(з) Обесценение активов

(i) Финансовые активы

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив оценивается на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив является обесценевшимся, если существуют объективные свидетельства того, что после первоначального признания актива произошло событие, повлекшее убыток, и что это событие оказalo негативное влияние на ожидаемую величину будущих потоков денежных средств от данного актива, величину которых можно надежно рассчитать.

К объективным свидетельствам обесценения финансовых активов (включая долевые ценные бумаги) могут относиться неплатежи или иное невыполнение должниками своих обязательств, реструктуризация задолженности перед Группой на условиях, которые в ином случае Группой даже не рассматривались бы, признаки возможного банкротства должника или эмитента, неблагоприятные изменения платежеспособности должника или эмитента, экономические условия, соответствующие дефолту, или исчезновение активного рынка для какой-либо ценной бумаги. Кроме того, применительно к инвестиции в долевые ценные бумаги, объективным свидетельством обесценения такой инвестиции является значительное или продолжительное снижение ее справедливой стоимости ниже ее фактической стоимости.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента этого актива. Убытки признаются в составе прибыли или убытка за период и отражаются на счете оценочного резерва, величина которого вычитается из стоимости дебиторской задолженности. Проценты на обесценевшийся актив продолжают начисляться через отражение «высвобождения дисконта». В случае наступления какого-либо последующего события, которое приводит к уменьшению величины убытка от обесценения, восстановленная сумма, ранее отнесенная на убыток от обесценения, отражается в составе прибыли или убытка за период.

Убытки от обесценения финансовых активов, классифицированных в категорию имеющихся в наличии для продажи, признаются посредством реклассификации в состав прибыли или убытка за период суммы убытков, накопленных в резерве изменений справедливой стоимости в составе собственного капитала. Этот накопленный убыток от обесценения, который реклассифицируется из состава собственного капитала в состав прибыли или убытка за период, представляет собой разницу между стоимостью приобретения соответствующего актива (за вычетом выплат основной суммы и начисленной амортизации) и его текущей справедливой стоимостью (за вычетом всех убытков от обесценения, ранее признанных в составе прибыли или убытка за период). Изменения, возникшие в начисленных резервах под обесценение в связи с применением метода эффективной ставки процента, отражаются как элемент процентных доходов. Если впоследствии справедливая стоимость обесценевшейся долговой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющихся в наличии для продажи, возрастает и данное увеличение можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в составе прибыли или убытка за период, то списанная на убыток сумма восстанавливается, при этом восстанавливаемая сумма

признается в составе прибыли или убытка за период. Однако любое последующее восстановление справедливой стоимости обесценившейся долевой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющихся в наличии для продажи, признается в составе прочего совокупного дохода.

(ii) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей единицы, генерирующей денежные потоки (ЕГДП), превышает его возмещаемую стоимость.

Возмещаемая величина актива или ЕГДП, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием налоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива или ЕГДП. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или ЕГДП.

Общие (корпоративные) активы Группы не генерируют независимые потоки денежных средств и ими пользуются более одной единицы, генерирующей потоки денежных средств. Стоимость корпоративного актива распределяется между единицами на какой-либо разумной и последовательной основе и его проверка на предмет обесценения осуществляется в рамках тестирования той единицы, на которую был распределен данный корпоративный актив.

Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвилла, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

На каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или, что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

(и) Вознаграждения работникам

(i) Планы с установленными взносами

Планом с установленными взносами считается план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, по условиям которого предприятие осуществляет фиксированные взносы в отдельный (независимый) фонд и при этом он не несет никаких дополнительных обязательств (ни правовых, ни конструктивных) по выплате дополнительных сумм. Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные планы с установленными взносами, в том числе в Государственный пенсионный фонд Российской Федерации, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка за те периоды, в которых работники оказывали соответствующие услуги в рамках трудовых договоров. Суммы взносов, уплаченные авансом, признаются как актив в тех случаях, когда предприятие имеет право на возмещение уплаченных им взносов или на снижение размера будущих платежей по взносам.

(ii) Планы с установленными выплатами

План с установленными выплатами представляет собой план вознаграждений работникам по окончании их трудовой деятельности на предприятии, отличный от плана с установленными взносами. Нетто-величина обязательства Группы в отношении пенсионных планов с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждому плану путем оценки сумм будущих выплат, право на которые работники заработали в текущем и прошлых периодах. Определенные таким образом суммы дисконтируются до их приведенной величины. В качестве ставки дисконтирования обязательств используется рыночная доходность на конец отчетного периода государственных облигаций, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в которой

ожидается выплата этих вознаграждений. Данные расчеты производятся ежегодно квалифицированным актуарием, применяющим метод прогнозируемой условной единицы.

Переоценки чистого обязательства плана с установленными выплатами, включающие актуарные прибыли и убытки, доход на активы плана (за исключением процентов) и эффект применения предельной величины активов (за исключением процентов при их наличии) признаются немедленно в составе прочего совокупного дохода. Группа определяет чистую величину процентных расходов (доходов) на чистое обязательство (актив) плана за период путем применения ставки дисконтирования, используемой для оценки обязательства плана с установленными выплатами на начало годового периода, к чистому обязательству (активу) плана на эту дату с учетом каких-либо изменений чистого обязательства (актива) плана за период в результате взносов и выплат. Чистая величина процентов и прочие расходы, относящиеся к планам с установленными выплатами, признаются в составе прибыли или убытка.

В случае изменения выплат в рамках плана или его секвестра, возникшее изменение в выплатах, относящееся к услугам прошлых периодов, или прибыль или убыток от секвестра признаются немедленно в составе прибыли или убытка. Группа признает прибыль или убыток от расчета по обязательствам плана, когда этот расчет происходит.

(iii) *Прочие долгосрочные вознаграждения работникам*

Нетто-величина обязательства Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионному плану, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины. Ставка дисконтирования представляет собой рыночную доходность на отчетную дату по государственным облигациям, срок погашения по которым приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы. Оценка обязательств производится с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Любые актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка за тот период, в котором они возникают.

(iv) *Краткосрочные вознаграждения*

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется, и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или конструктивное обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшего в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

(к) *Резервы*

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Группы возникло правовое или конструктивное обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуется отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству. Суммы, отражающие «высвобождение дисконта», признаются в качестве финансовых расходов.

(л) *Выручка*

Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению возмещения. Выручка признается в тот момент, когда значительные риски и выгоды, связанные с правом собственности, переданы покупателю, получение соответствующего возмещения вероятно. Выручка отражается за вычетом налога на добавленную стоимость («НДС»).

(и) *Услуги по передаче электроэнергии*

Выручка от передачи электроэнергии признается в составе прибыли или убытка по факту оказания услуг, на основании актов выполненных работ об объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии согласно заключенным договорам. Акт составляется на основании ежемесячной Сводной ведомости электропотребления (в натуральных измерителях) в разрезе потребителей. Тарифы на услуги по передаче электроэнергии на регулируемом рынке утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней, утверждаемых Федеральной Службой по Тарифам Российской Федерации.

(ii) Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям

Выручка от предоставления данного вида услуг представляет собой невозмещаемую комиссию за присоединение потребителей к электросетям. Условия выплаты и суммы вознаграждения согласовываются по отдельности и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии. Тарифы на присоединение клиентов к электрическим сетям утверждаются Региональной энергетической комиссией субъекта, в котором функционирует Группа.

Признание выручки производится в момент начала подачи электроэнергии и технологического присоединения клиента к электрическим сетям. Для контрактов, в которых предусматривается поэтапное оказание услуг по технологическому присоединению, выручка признается пропорционально стадии завершенности работ.

(iii) Прочие услуги

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается на момент перехода к покупателю существенных рисков и выгод, вытекающих из права собственности на реализуемую продукцию, или после завершения оказания услуг.

(м) Прочие расходы

(i) Арендные платежи

Платежи по договорам операционной аренды признаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе равномерно на всем протяжении срока действия аренды. Сумма полученных льгот уменьшает общую величину расходов по аренде на протяжении всего срока действия аренды.

(ii) Социальные платежи

Когда взносы Группы в социальные программы направлены на благо общества в целом, а не ограничиваются выплатами в пользу работников Группы, они признаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе по мере их осуществления.

(н) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестиированным средствам (в том числе по инвестициям, имеющимся в наличии для продажи), дивидендный доход, прибыли от выбытия инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, эффект от дисконтирования финансовых инструментов. Процентный доход признается в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа.

В состав финансовых расходов входят процентные расходы по заемным средствам, эффект от дисконтирования финансовых инструментов и убытки от обесценения финансовых активов, за исключением торговой дебиторской задолженности. Затраты, связанные с привлечением заемных средств, которые не имеют непосредственного отношения к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента.

Прибыли и убытки от изменения обменных курсов иностранных валют отражаются в нетто-величине.

(о) Затраты по займам

Расходы на привлечение заемных средств, непосредственно связанные с приобретением, незавершенным строительством или созданием квалифицируемых активов, на подготовку которых к запланированному использованию или продаже должно быть затрачено значительное время, включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока они не будут готовы к целевому использованию или продаже. Доходы от инвестиций, полученные в результате временного вложения отдельных заемных средств в ожидании их расходования на приобретение или создание соответствующих активов, вычитаются из суммы расходов на привлечение заемных средств, подлежащих капитализации. Все прочие расходы по привлечению заемных средств учитываются в прибыли или убытке в том периоде, в котором они возникли.

(п) Налог на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налог на прибыль отражается в составе прибыли или убытка за период за исключением той его части, которая относится к сделкам по объединению предприятий, к операциям, признаваемым в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе капитала.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за год, рассчитанную на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог отражается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении следующих временных разниц: разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, и которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль, а также разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем. Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законов по состоянию на отчетную дату.

При определении величины текущего и отложенного налога на прибыль Группа учитывает влияние неопределенных налоговых позиций и возможность доначисления налогов и начисления штрафов и пеней за несвоевременную уплату налога. Основываясь на результатах своей оценки целого ряда факторов, а также на трактовке российского налогового законодательства и опыта прошлых лет, руководство Группы полагает, что обязательства по уплате налогов за все налоговые периоды, за которые налоговые органы имеют право проверить полноту расчетов с бюджетом, отражены в полном объеме. Данная оценка основана на расчетных оценках и допущениях и может предусматривать формирование ряда профессиональных суждений относительно влияния будущих событий. С течением времени в распоряжение Группы может поступать новая информация, в связи с чем у Группы может возникнуть необходимость изменить свои суждения относительно адекватности существующих обязательств по уплате налогов. Подобные изменения величины обязательств по уплате налогов повлияют на сумму налога за период, в котором данные суждения изменились.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитаются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе, или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

В соответствии с требованиями налогового законодательства Российской Федерации компания Группы не может зачитывать свои налоговые убытки и активы по текущему налогу на прибыль против налоговых прибылей и обязательств по текущему налогу на прибыль других компаний Группы. Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть реализованы соответствующие вычитаемые временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

(р) Прибыль на акцию

Группа представляет показатель базовой прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли или убытка, причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, скорректированное на количество находящихся у Группы собственных акций. У компании отсутствуют инструменты, которые могут привести к разводнению прибыли на акцию.

(с) Сегментная отчетность

Группа выделяет и представляет операционные сегменты на основе информации, представляемой Совету директоров, который является ответственным органом Группы по принятию операционных решений.

В качестве операционного сегмента выделяется компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, которая может приносить выручку, и в связи с которой он несет расходы, включая выручку и расходы по операциям с любыми другими компонентами этой же Группы. В отношении операционного сегмента имеется отдельная финансовая информация, и результаты его операционной деятельности регулярно анализируются Советом директоров с целью принятия решений о выделении ему ресурсов и оценки достигнутых им результатов.

Представляемые Совету директоров финансовые результаты включают статьи, которые относятся к этому сегменту непосредственно, а также статьи, которые могут быть отнесены к нему на основе какой-либо обоснованной базы распределения. К нераспределенным статьям в основном относятся доходы, расходы, активы и обязательства материнской компании.

Межсегментное ценообразование осуществляется на общих коммерческих условиях.

(т) Связанные стороны

Поскольку Группа является предприятием, аффилированным с государством, она применяет исключение в отношении раскрытия информации об операциях с компаниями, которые являются связанными сторонами так как у Правительства Российской Федерации есть контроль, совместный контроль или значительное влияние.

В качестве количественных характеристик операций со связанными сторонами Группа раскрывает долю выручки от компаний, аффилированных с государством, а также долю ключевых закупок у таких компаний.

(у) Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2014 года и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу:

- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по контрактам с клиентами». МСФО (IFRS) 15 представляет собой единое руководство по учету выручки, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарты МСБУ (IAS) 18 «Выручка», МСБУ (IAS) 11 «Контракты на строительство» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно выручки. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. и позднее; досрочное применение стандарта разрешено.
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства», и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы», под названием «Разъяснения по допустимым методам начисления амортизации». Данные поправки разъясняют, что методы амортизации, основанные на выручке, не могут рассматриваться как отражающие потребление будущих экономических выгод, заключенных в активе. Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. и позднее; досрочное применение поправок разрешено.
- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» был выпущен поэтапно и в конечном итоге заменил собой МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». МСФО (IFRS) 9 сводит воедино новые требования к классификации, оценке и обесценению финансовых инструментов, а также к учету хеджирования. В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 заменяет модель понесенного убытка, применявшуюся в МСБУ (IAS) 39, на модель ожидаемого кредитного убытка, призванную обеспечить своевременность и полноту признания убытков по финансовым активам. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или позднее; досрочное применение стандарта разрешено. Группа признает, что новый стандарт вводит много изменений в учет финансовых инструментов и что он, скорее всего, окажет значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность. Группа не намерена начать применение этого стандарта досрочно.
- Различные «Усовершенствования к МСФО» рассматривались применительно к каждому затрагиваемому стандарту по отдельности. Все изменения, касающиеся вопросов представления, признания или оценки, вступают в силу не ранее 1 января 2015 года. Руководство еще не проанализировало возможного влияния указанных усовершенствований на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

(ф) Изменения учетной политики

Следующие новые стандарты, интерпретации и поправки были применены Группой впервые в 2014 году, но они не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность:

- *Возмещаемая сумма для нефинансовых активов* – поправки к МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов». Поправка требует дополнительных раскрытий об оценке активов (или групп активов), которые были обесценены, и их возмещаемая сумма была определена как справедливая стоимость за вычетом расходов на продажу.

- Интерпретация КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи». Интерпретация определяет обязывающее событие для признания обязательства как операцию, приводящую к необходимости уплаты налога в соответствии с действующим законодательством.
- Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств – поправки к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации». Поправки уточняют правила зачета активов и обязательств и представляют новые связанные с этим требования по раскрытию информации.
- Пенсионные планы с установленными выплатами: Взносы работников – поправки к МСБУ (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Цель поправок – в упрощении учета для взносов, не зависящих от стажа работника, в частности, взносов работников, рассчитываемых как фиксированный процент от заработной платы.

4 Определение справедливой стоимости

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Где это применимо, дополнительная информация о допущениях, сделанных в процессе определения справедливой стоимости актива или обязательства, раскрывается в примечаниях, относящихся к данному активу или обязательству.

(а) Инвестиции в долевые и долговые ценные бумаги

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, определяется на основе соответствующих котировок цены покупателя на момент закрытия по состоянию на отчетную дату.

(б) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности определяются как приведенная стоимость будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента, действующей на отчетную дату. Руководство Группы считает, что справедливая стоимость краткосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости. Справедливая стоимость определяется исключительно для целей раскрытия.

(в) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость, определяемая для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату.

5 Операционные сегменты

Группа выделила один отчетный сегмент, описанный ниже, который представляет собой стратегическую бизнес-единицу Группы. Эта стратегическая бизнес-единица предоставляет услуги по транспортировке электроэнергии и услуги по технологическому присоединению в различных географических регионах Российской Федерации (Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ и Ханты-Мансийский автономный округ). Сегмент «Прочие» объединяет несколько операционных сегментов, основной деятельностью которых являются услуги энергоаудита. Ни один из этих сегментов не соответствует количественным критериям для выделения отчетных сегментов ни в 2014, ни в 2013 году.

Информация в отношении результатов деятельности каждого отчетного сегмента представлена ниже. Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется прибыль до налогообложения, включенная во внутреннюю управленческую отчетность, которая рассматривается Советом директоров Группы.

Отчеты по сегментам основываются на информации, подготовленной на базе российских стандартов бухгалтерского учета, которая значительно отличается от данной консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, предоставляемой на рассмотрение Совету директоров Группы, с аналогичными показателями данной консолидированной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Капитальные затраты представляют собой общую стоимость инвестиций в течение года на приобретение основных средств.

(i) Информация об отчетных сегментах

По состоянию на 31 декабря 2014 года и за год, закончившийся 31 декабря 2014 года:

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	52 075 825	416	52 076 241
Выручка от продаж между сегментами	166	-	166
Итого выручка по сегментам	52 075 991	416	52 076 407
<i>Включая</i>			
Передача электроэнергии	50 895 001	-	50 895 001
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	871 175	-	871 175
Прочая выручка	309 815	416	310 231
Операционная прибыль/(убыток)	6 748 359	(17 999)	6 730 360
Финансовые доходы	456 536	-	456 536
Финансовые расходы	(1 480)	-	(1 480)
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения	4 368 301	(34 395)	4 333 906
Активы по сегментам	135 470 395	26 644	135 497 039
<i>В т.ч. основные средства и незавершенное строительство</i>	122 833 650	151	122 833 801
Обязательства по сегментам	24 369 883	35 417	24 405 300
Капитальные затраты	8 371 393	-	8 371 393

По состоянию на 31 декабря 2013 года и за год, закончившийся 31 декабря 2013 года:

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	51 951 751	41 311	51 993 062
Выручка от продаж между сегментами	332	3 331	3 663
Итого выручка по сегментам	51 952 083	44 642	51 996 725
<i>Включая</i>			
Передача электроэнергии	50 637 580	-	50 637 580
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	974 815	-	974 815
Прочая выручка	339 688	44 642	384 330
Операционная прибыль/(убыток)	6 131 634	(16 863)	6 114 771
Финансовые доходы	300 978	1 438	302 416
Финансовые расходы	(536 549)	-	(536 549)
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения	4 172 436	(17 030)	4 155 406
Активы по сегментам	133 389 814	46 420	133 436 234
<i>В т.ч. основные средства и незавершенное строительство</i>	125 503 053	265	125 503 318
Обязательства по сегментам	21 682 451	23 935	21 706 386
Капитальные затраты	11 043 490	-	11 043 490

(ii) Основные покупатели

В 2014 и 2013 годах ЗАО «Единая энергоснабжающая компания», ООО «РН-Энерго», ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ООО «Лукойл-Энергосервис», ООО «Сургутэнергосбыт» являлись одними из основных покупателей Группы. За 2014 и 2013 годы выручка от данных компаний составила:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
АО «Единая энергоснабжающая компания»	8 385 052	7 303 207
ОО «РН-Энерго»	7 964 467	7 383 468
АО «Тюменская энергосбытовая компания»	7 711 897	9 688 601
ОО «Лукойл-Энергосервис»	7 581 928	6 972 320
ОО «Сургутэнергосбыт»	5 510 818	5 683 305

(iii) Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов по выручке, прибыли до налогообложения, активам и обязательствам

Сверка выручки отчетных сегментов представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Выручка сегментов	52 076 407	51 996 725
Исключение выручки от продаж между сегментами	(166)	(3 663)
Корректировка выручки от услуг по технологическому присоединению	-	(200 197)
Выручка в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	52 076 241	51 792 865

Сверка прибыли до налогообложения отчетных сегментов представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Прибыль до налогообложения отчетных сегментов	4 333 906	4 155 406
Корректировка по основным средствам	2 387 691	3 505 423
Корректировка по оценке товарно-материальных запасов	-	46 311
Дисконтирование финансовых инструментов	17 497	(12 223)
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	82 132	(24 021)
Корректировка выручки и расходов по технологическому присоединению	(120)	(1 990)
Начисленное вознаграждение сотрудникам	-	300 303
Признание пенсионных обязательств	(73 013)	(407 206)
Признание пенсионных активов	152 661	295 528
Корректировка по расходам будущих периодов	(4 385)	(4 767)
Корректировка по переоценке финансовых вложений, отраженной в прочем совокупном доходе	21 949	(148 128)
Прочие корректировки	17 884	(51 450)
Прибыль до налогообложения отчетных сегментов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6 936 202	7 653 186

Сверка итоговой суммы активов отчетных сегментов представлена ниже:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Итоговая сумма активов сегментов	135 497 039	133 436 234
Расчеты между сегментами	-	(3 483)
Инвестиции между сегментами	-	(10 200)
Корректировка по остаточной стоимости основных средств	(47 676 766)	(52 828 229)
Признание финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	2 226 222	2 073 561
Дисконтирование финансовых инструментов	(50 220)	(79 270)
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	(9 997)	(92 129)
Корректировка в связи с расчетом отложенного налога	(1 086 885)	(863 691)
Списание расходов будущих периодов в себестоимость и отражение дебиторской задолженности по услугам технологического присоединения	(121 839)	(121 719)
Прочие корректировки	(52 199)	(47 816)
Итоговая сумма активов в консолидированном отчете о финансовом положении	88 725 355	81 463 258

Сверка итоговой суммы обязательств отчетных сегментов представлена ниже:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Итоговая сумма обязательств сегментов	24 405 300	21 706 386
Расчеты между сегментами	-	(3 483)
Корректировка в связи с расчетом отложенного налога	(717 100)	(239 214)
Пенсионные обязательства	2 670 552	2 433 481
Авансы, полученные под технологическое присоединение	(155 648)	(155 649)
Дисконтирование финансовых инструментов	-	(11 556)
Итоговая сумма обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении	26 203 104	23 729 965

Сверка прочих существенных показателей отчетных сегментов представлена ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.		
Итоговая сумма показателя сегментов	Корректировки	Консолидированная итоговая сумма
Финансовые доходы	456 536	130 563
Финансовые расходы	(1 480)	(181 718)
Амортизация	7 242 024	(1 902 902)
Основные средства	122 833 801	(47 676 766)
Капитальные затраты	8 371 393	1 480

За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.		
Итоговая сумма показателя сегментов	Корректировки	Консолидированная итоговая сумма
Финансовые доходы	302 416	43 607
Финансовые расходы	(536 549)	240 297
Амортизация	7 410 678	(2 328 753)
Основные средства	125 503 318	(52 828 229)
Капитальные затраты	11 043 490	322 685

Основные корректировки представлены корректировками по основным средствам и обусловлены различиями в первоначальных стоимостих основных средств, нормах амортизации и прочих различиях в учетной политике.

Выручка от государственных компаний содержится во всех сегментах Группы. Информация раскрывается в Примечании 28.

6 Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Передача электроэнергии	50 895 001	50 637 580
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	871 175	774 618
Выручка от сдачи имущества в аренду	87 138	90 049
Прочая выручка	222 927	290 618
	52 076 241	51 792 865

7 Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Расходы на вознаграждения работникам	9 046 836	8 535 679
Амортизация	5 339 122	5 081 925
Материальные расходы, в т.ч.	3 648 127	5 724 989
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	2 452 107	4 546 571
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	279 165	270 850
Прочие материальные расходы	916 855	907 568
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.	22 609 918	21 541 114
Услуги по передаче электроэнергии	20 739 214	19 806 328
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	1 155 964	1 138 980
Прочие работы и услуги производственного характера	714 740	595 806
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	831 048	597 171
Аренда	248 291	224 043
Страхование	132 793	130 328
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.	1 560 279	1 624 874
Транспортные услуги	352 308	341 267
Охрана	318 821	291 968
Расходы, связанные с содержанием имущества	311 958	314 118
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	235 383	230 286
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	103 653	223 552
Услуги связи	61 546	62 205
Прочие услуги	176 610	161 478
Обесценение дебиторской задолженности	1 095 903	2 835 365
Убыток от выбытия основных средств	648 571	643 381
Резервы	-	76 729
Прочие расходы	444 393	241 675
	45 605 281	47 257 273

8 Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Возмещение по страховым случаям	22 226	36 265
Безвозмездно полученные активы, включая излишки	14 921	15 416
Пени и штрафы	11 594	6 513
Восстановление резервов	7 819	2 993 907
Списание торговой и прочей кредиторской задолженности	4 523	-
Выявленное бездоговорное потребление электрической энергии	258	15 722
	61 341	3 067 823

9 Затраты на персонал

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Заработная плата, включая бонусы и неиспользованные отпуска	7 105 652	6 328 601
Страховые взносы	1 570 868	1 452 636
Расходы, относящиеся к плану с установленными выплатами (Примечание 22)	178 013	539 839
Прочие затраты на персонал	107 367	130 322
Медицинское и личное страхование работников и их семей	73 662	81 883
Расходы по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам (Примечание 22)	2 959	5 006
Переоценка обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам (Примечание 22)	8 315	(2 608)
	9 046 836	8 535 679

10 Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Финансовые доходы		
Процентный доход по займам выданным, по остаткам на банковским счетам	456 536	302 416
Процентный доход по финансовым активам, связанным с обязательством по вознаграждению работников	80 236	41 806
Прочие финансовые доходы	50 327	1 801
	587 099	346 023
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	-	(213 864)
Расходы, относящиеся к пенсионным планам с установленными выплатами (Примечание 22)	(170 209)	(68 156)
Прочие долгосрочные вознаграждения с установленными выплатами (Примечание 22)	(1 436)	(2 004)
Эффект дисконтирования финансовых инструментов	(11 553)	(12 223)
Прочие финансовые расходы	-	(5)
	(183 198)	(296 252)

11 Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Текущий налог на прибыль		
Отчетный год	(1 454 536)	(1 755 346)
Корректировки в отношении предшествующих лет	129 714	212 515
Корректировки в отношении предшествующих лет, повлиявшие на пересчет отложенного налогового обязательства	171 008	1 472 750
	(1 153 814)	(70 081)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		
Возникновение и восстановление временных разниц, относящиеся к текущему периоду	(169 420)	(345 004)
Возникновение и восстановление временных разниц, относящиеся к предшествующим периодам	(171 008)	(1 472 750)
	(340 428)	(1 817 754)
	(1 494 242)	(1 887 835)

Сверка эффективной ставки налога:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	%	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	%
Прибыль до налогообложения	6 936 202	100	7 653 186	100
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке налога	(1 387 240)	(20)	(1 530 637)	(20)
Невычитаемые расходы	(236 716)	(3)	(569 713)	(7)
Корректировки в отношении предшествующих лет	129 714	2	212 515	3
	(1 494 242)	(22)	(1 887 835)	(25)

Применимая налоговая ставка для Группы в 2014 и 2013 годах составляет 20%, которая представляется собой ставку налога на прибыль российских компаний.

По состоянию на 31 декабря 2014 года временная разница в размере 10 200 тыс. руб. (31 декабря 2013 года: отсутствует), возникшая в отношении инвестиции в дочернее предприятие, не была признана в связи с тем, что Группа имеет возможность контролировать сроки реализации этой временной разницы, и реализация этой временной разницы в обозримом будущем не ожидается.

12

Основные средства

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
Остаток на 1 января 2013 года	19 750 807	30 477 621	16 413 474	5 602 392	12 522 385	84 766 679
Поступления	18 931	-	7 558	228 433	11 111 253	11 366 175
Передача	3 190 168	1 750 231	2 792 644	895 966	(8 629 009)	-
Выбытия	(106 008)	(40 038)	(8 046)	(63 263)	(574 051)	(791 406)
Остаток на 31 декабря 2013 года	22 853 898	32 187 814	19 205 630	6 663 528	14 430 578	95 341 448
Остаток на 1 января 2014 года	22 853 898	32 187 814	19 205 630	6 663 528	14 430 578	95 341 448
Поступления	5 758	-	8 774	427 276	7 931 065	8 372 873
Передача	563 474	1 580 120	1 310 303	610 249	(4 064 146)	-
Выбытия	(60 972)	(32 097)	(315 685)	(29 667)	(306 858)	(745 279)
Остаток на 31 декабря 2014 года	23 362 158	33 735 837	20 209 022	7 671 386	17 990 639	102 969 042
<i>Амортизация</i>						
Остаток на 1 января 2013 года	(4 129 784)	(8 466 358)	(3 549 787)	(1 652 232)	-	(17 798 161)
Амортизация за отчетный год	(1 468 964)	(1 747 060)	(1 073 732)	(693 275)	-	(4 983 031)
Выбытия	43 743	21 044	4 429	45 617	-	114 833
Остаток на 31 декабря 2013 года	(5 555 005)	(10 192 374)	(4 619 090)	(2 299 890)	-	(22 666 359)
Остаток на 1 января 2014 года	(5 555 005)	(10 192 374)	(4 619 090)	(2 299 890)	-	(22 666 359)
Амортизация за отчетный год	(1 417 389)	(1 777 763)	(1 232 096)	(779 679)	-	(5 206 927)
Выбытия	17 427	14 531	3 914	25 407	-	61 279
Остаток на 31 декабря 2014 года	(6 954 967)	(11 955 606)	(5 847 272)	(3 054 162)	-	(27 812 007)
<i>Балансовая стоимость</i>						
На 1 января 2013 года	15 621 023	22 011 263	12 863 687	3 950 160	12 522 385	66 968 518
На 31 декабря 2013 года	17 298 893	21 995 440	14 586 540	4 363 638	14 430 578	72 675 089
На 31 декабря 2014 года	16 407 191	21 780 231	14 361 750	4 617 224	17 990 639	75 157 035

По состоянию на 31 декабря 2014 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 1 877 233 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 1 462 587 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2014 года незавершенное строительство включает строительные материалы в сумме 37 966 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 123 952 тыс. руб.).

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, капитализированная сумма затрат по процентам составила 817 311 тыс. руб. (за 2013 год: 803 788 тыс. руб.). За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, ставка капитализации, использовавшаяся для определения подлежащих капитализации затрат по кредитам общего назначения, составила 7,78% (за 2013 год: 8,06%).

Определение возмещаемой стоимости основных средств

Большая часть основных средств Группы являются специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке, за исключением тех случаев, когда они продаются в составе действующих предприятий. Рынок для подобных основных средств не является активным в Российской Федерации и не обеспечивает достаточного количества примеров купли-продажи для того, чтобы мог использоваться рыночный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств.

Вследствие этого ценность использования основных средств на 31 декабря 2014 года была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков. Этот метод учитывает будущие чистые денежные потоки, которые будут генерировать данные основные средства в процессе операционной деятельности, а также при выбытии, с целью определения возмещаемой стоимости данных активов.

Единицы, генерирующие денежные средства, определяются Группой на основании географического расположения филиалов и дочерних компаний и представляют собой наименьшие идентифицируемые группы активов, которые генерируют приток денежных средств вне зависимости от других активов Группы.

При оценке возмещаемой стоимости активов генерирующих единиц были использованы следующие основные допущения:

- Потоки денежных средств были спрогнозированы на основании положений Методических указаний по тестированию электросетевых активов на предмет обесценения (утвержден Распоряжением ОАО «Россети» № 558р от 17.12.2014 г.) и прогнозных данных на период до 2019 г.
- Прогнозные потоки денежных средств были определены для периода 2015- 2019 гг. на основании наилучшей оценки руководства Группы объемов передачи электроэнергии, операционных и капитальных затрат, а также тарифов, одобренных регулирующими органами на 2015 год.
- Источником для прогноза тарифов на передачу электроэнергии для прогнозного периода послужил бизнес-план, скорректированный и согласованный с ОАО «Россети» (утверждён решением Совета Директоров ОАО «Тюменьэнерго», протокол № 18/14 от 02.12.2014 г.), который базировался на тарифных моделях, сформированных с учетом среднегодового роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии (в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015 год и плановый период 2016-2017 гг.). Темпы роста тарифов в 2017-2019 гг. ограничены темпами роста инфляции по прогнозу МЭР (до 2030 г.).
- Прогнозируемые объемы передачи электроэнергии были определены на основе годового бизнес-плана Компании на 2015-2019 гг. (утверждён решением Совета Директоров ОАО «Тюменьэнерго», протокол № 18/14 от 02.12.2014 г.)
- Прогнозируемые денежные потоки были продисконтированы до их приведенной стоимости с помощью номинальной средневзвешенной стоимости капитала в размере 11,16%.
- Темпы роста чистых денежных потоков в постпрогнозном периоде составили 2,6%.

В результате тестирования на 31 декабря 2014 года убыток по обесценению основных средств признан не был.

13 Нематериальные активы

	2014 г.	2013 г.
<i>Первоначальная стоимость</i>		
Остаток на 1 января	1 214 514	996 102
Приобретения	224 822	218 412
Выбытия	(125 725)	-
Остаток на 31 декабря	1 313 611	1 214 514
<i>Амортизация</i>		
Остаток на 1 января	(616 668)	(517 774)
Амортизация за отчетный год	(132 195)	(98 894)
Выбытия	125 725	-
Остаток на 31 декабря	(623 138)	(616 668)
<i>Остаточная стоимость</i>		
На 1 января	597 846	478 328
На 31 декабря	690 473	597 846

Нематериальные активы, в основном, представляют собой программное обеспечение.

Суммы амортизации нематериальных активов учтены в составе операционных расходов в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

14 Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Финансовые активы, связанные с вознаграждениями работникам	2 226 222	2 073 561
	2 226 222	2 073 561

Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам, представляют собой взносы, перечисленные Компанией и учитываемые на солидарных и индивидуальных счетах в Негосударственном Пенсионном Фонде Электроэнергетики и Негосударственном Пенсионном Фонде «Профессиональный». Данные активы не являются активами фонда, поскольку по условиям имеющихся с фондом соглашений Группа имеет возможность использовать перечисленные взносы для уменьшения будущих взносов или возмещения путем финансирования других планов или перевода в другой фонд по собственной инициативе.

Движение финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работников:

	2014 г.	2013 г.
Справедливая стоимость активов на 1 января	2 073 561	1 778 033
Выплаченные вознаграждения	(275 181)	(193 225)
Доход на активы	80 236	41 806
Взносы	349 416	449 023
Прочие операции	(1 810)	(2 076)
Справедливая стоимость активов на 31 декабря	2 226 222	2 073 561

Информация о подверженности Группы кредитному риску, возникающему в связи с финансовыми активами, связанными с обязательствами по вознаграждениям работников, отражена в Примечании 25(б).

15 Отложенные налоговые активы и обязательства

Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

	Активы		Обязательства		Нетто	
	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Основные средства	-	-	(6 105 844)	(5 539 900)	(6 105 844)	(5 539 900)
Нематериальные активы	-	-	(35 178)	(36 621)	(35 178)	(36 621)
Инвестиции	-	-	-	(9 808)	-	(9 808)
Запасы	6 757	15 488	-	-	6 757	15 488
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы	1 034 904	821 670	-	-	1 034 904	821 670
Кредиты и займы	-	-	-	(2 311)	-	(2 311)
Резервы	11 292	15 346	-	-	11 292	15 346
Вознаграждения работникам	88 866	71 982	-	-	88 866	71 982
Торговая и прочая кредиторская задолженность	168 845	153 303	-	-	168 845	153 303
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	6 456	2 655	-	-	6 456	2 655
Прочее	10 440	-	-	-	10 440	-
Налоговые активы / (обязательства)	1 327 560	1 080 444	(6 141 022)	(5 588 640)	(4 813 462)	(4 508 196)
Зачет налога	(1 321 102)	(1 073 251)	1 321 102	1 073 251	-	-
Чистые налоговые активы / (обязательства)	6 458	7 193	(4 819 920)	(4 515 389)	(4 813 462)	(4 508 196)

Движение временных разниц в течение года

	31 декабря 2013 г.	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2014 г.
Основные средства	(5 539 900)	(565 944)	-	(6 105 844)
Нематериальные активы	(36 621)	1 443	-	(35 178)
Инвестиции	(9 808)	7 458	2 350	-
Запасы	15 488	(8 731)	-	6 757
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы	821 670	213 234	-	1 034 904
Кредиты и займы	(2 311)	2 311	-	-
Резервы	15 346	(4 054)	-	11 292
Вознаграждения работникам	71 982	(15 928)	32 812	88 866
Торговая и прочая кредиторская задолженность	153 303	15 542	-	168 845
Налоговые убытки	2 655	3 801	-	6 456
Прочее	-	10 440	-	10 440
Налоговые активы / (обязательства)	(4 508 196)	(340 428)	35 162	(4 813 462)

	1 января 2013 г.	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2013 г.
Основные средства	(3 677 354)	(1 862 546)	-	(5 539 900)
Нематериальные активы	1 483	(38 104)	-	(36 621)
Инвестиции	(108 892)	128 710	(29 626)	(9 808)
Запасы	65 390	(49 902)	-	15 488
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы	250 181	571 489	-	821 670
Кредиты и займы	(4 755)	2 444	-	(2 311)
Резервы	626 697	(611 351)	-	15 346
Вознаграждения работникам	(141 740)	22 333	191 389	71 982
Торговая и прочая кредиторская задолженность	136 785	16 518	-	153 303
Налоговые убытки	-	2 655	-	2 655
Налоговые активы / (обязательства)	(2 852 205)	(1 817 754)	161 763	(4 508 196)

16 Запасы

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Сырье и материалы	448 341	426 359
Прочие запасы	153 471	137 069
	601 812	563 428

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года запасы отражены по наименьшей из себестоимости и чистой возможной цены продажи и не были переданы в залог в качестве обеспечения по кредитным договорам.

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года резерв под устаревание запасов составляет 67 225 тыс. руб. и 72 034 тыс. руб. соответственно.

В течение 2014 года 4 809 тыс. руб. (в течение 2013 года: 41 110 тыс. руб.) были признаны как расходы в отношении запасов, отраженных по чистой возможной цене продажи. Данная сумма отражена по статье «Операционные расходы» («Материальные расходы»).

17 Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные		
Прочая дебиторская задолженность	110 654	67 940
Итого финансовые активы	110 654	67 940
НДС к возмещению	1 833	1 833
Авансы выданные	28 175	47 087
	140 662	116 860
Краткосрочные		
Торговая дебиторская задолженность	7 810 992	6 146 112
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(5 116 228)	(4 029 191)
Прочая дебиторская задолженность	67 875	67 624
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(8 468)	(4 423)
Итого финансовые активы	2 754 171	2 180 122
Авансы выданные	238 836	300 398
<i>Резерв по авансам выданным</i>	-	(4 491)
НДС к возмещению	610 890	553 415
Прочие предоплаты по налогам	19 346	17 139
	3 623 243	3 046 583

По состоянию на 31 декабря 2014 года Группа признала резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности в размере 2,6 млрд. рублей – ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс», на сумму 2,5 млрд. руб. и ООО «Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс». Оценка вероятности погашения дебиторской задолженности производилась исходя из способности контрагентов отвечать по своим обязательствам, сути разногласий и судебных решений, имеющихся на отчетную дату. Сумма неоплаченной дебиторской задолженности относилась к услугам по передаче электроэнергии за период с 1 августа 2012 года по 31 декабря 2014 года.

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность представляет собой беспроцентные займы, выданные сотрудникам для приобретения квартир. Данные займы учитываются по амортизированной стоимости, применяемая эффективная ставка 10,31%-15,47%.

Информация о подверженности Группы кредитному риску и убытку от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности раскрыта в Примечании 25(б).

18 Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	6 090 145	1 949 620
	6 090 145	1 949 620

Все денежные средства и их эквиваленты представлены в рублях.

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
<i>Денежные средства</i>				
ОАО «Газпромбанк»	BB+	Fitch Ratings	4 900 002	1 790 002
ОАО «Сбербанк России»	BBB-	Fitch Ratings	1 188 684	155 600
Прочие			1 459	4 018
Итого денежные средства на банковских счетах и в кассе			6 090 145	1 949 620

На 31 декабря 2014 года в состав денежных средств на счетах в банках, связанных с государством, входят остатки денежных средств в сумме 5 230 000 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 1 915 651 тыс. руб.), по которым предусмотрено поддержание неснижаемых остатков по расчетным счетам в целях получения дополнительного финансового дохода по процентным ставкам в размере 10,21-19% и 4,19-6,25% за период с 31 декабря 2014 года по 6 февраля 2015 года и с 31 декабря 2013 года по 9 января 2014 года, соответственно. Требование о поддержании неснижаемых остатков по расчетным счетам не влияет на возможность Компании использовать денежные средства в любой момент, однако, в случае нарушения требования о неснижаемом остатке процентный доход не начисляется.

Информация о подверженности Группы процентному риску и результаты анализа чувствительности финансовых активов и обязательств раскрыты в Примечании 25(д).

19 Капитал

Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, зарегистрированный и полностью оплаченный уставный капитал состоит из 273 738 951 обыкновенных именных акций. Номинальная стоимость акции составляет 100 рублей. Количество разрешенных акций всегда равно количеству размещенных.

Компанией объявлены дополнительно к размещенным акциям - 3 121 409 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 100 рублей каждая на общую сумму 312 140 900 рублей. Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, представляют их владельцам те же права, что и размещенные обыкновенные именные акции.

Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи

В резерве по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, отражается изменение справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи;

Резерв по переоценке обязательств по пенсионным планам

Сумма переоценки представляет собой актуарные прибыли или убытки по пенсионным планам с установленными выплатами - изменение обязательств пенсионного плана с установленными выплатами, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в финансовых и демографических актуарных предположениях в текущем и прошлых отчетных периодах. Переоценка обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, возникающая в отчетном периоде, признается в полной мере в составе прочего совокупного дохода в соответствии с требованиями МСФО и согласно учетной политике Группы.

Дивиденды

В соответствии с законодательством Российской Федерации, величина доступных для распределения фондов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с РСБУ. По состоянию на 31 декабря 2014 года нераспределенная прибыль Компании, включая прибыль за отчетный период, составила 17,2 млрд. руб. (на 31 декабря 2013 года: 15,1 млрд. руб.).

На годовом общем собрании акционеров ОАО «Тюменьэнерго», состоявшемся 30 июня 2014 года было принято решение объявить дивиденды в сумме 512 357 тыс. руб. (1,8717 руб. на обыкновенную акцию) за год, закончившийся 31 декабря 2013 года. На годовом общем собрании акционеров ОАО «Тюменьэнерго», состоявшемся 28 июня 2013 года было принято решение объявить дивиденды в сумме 31 735 тыс. руб. (0,1159316198 руб. на обыкновенную акцию) за год, закончившийся 31 декабря 2012 года.

На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года у Группы не было задолженности по уплате дивидендов.

20 Прибыль на акцию

	За год, закончившийся <u>31 декабря 2014 г.</u>	За год, закончившийся <u>31 декабря 2013 г.</u>
Средневзвешенное количество обыкновенных акций за год, закончившийся 31 декабря (тыс. штук)	273 739	273 739
Прибыль, приходящаяся на долю собственников Компании	<u>5 448 057</u>	<u>5 780 323</u>
Прибыль на акцию (в рублях)	<u>19,90</u>	<u>21,12</u>

21 Кредиты и займы

В данном примечании представлена информация об условиях соответствующих соглашений по процентным заеммам и кредитам Группы. Более подробная информация о подверженности Группы риску изменения процентной ставки, валютному риску и риску ликвидности представлена в Примечании 25.

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные банковские кредиты	8 668 374	10 200 626
	<u>8 668 374</u>	<u>10 200 626</u>
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочная часть необеспеченных долгосрочных кредитов и займов	2 834 267	-
Краткосрочная часть векселей	-	114 134
Проценты, начисленные по кредитам и облигациям	2 317	4 191
	<u>2 836 584</u>	<u>118 325</u>

В 2014 г. Группа заключила следующие существенные кредитные договоры:

Банк	Сумма по договору	Привлечено на 31 декабря 2013 г.	Привлечено на 31 декабря 2014 г.
ОАО «Сбербанк России»	2 500 000	1 500 000	1 000 000
ОАО «Сбербанк России»	2 000 000	-	-
ОАО «Сбербанк России»	2 500 000	-	2 302 014
ОАО «Банк ВТБ»	2 000 000	2 000 000	-
ОАО «Банк ВТБ»	3 500 000	-	-

На 31 декабря 2014 г. неиспользованные лимиты по кредитным линиям ОАО «Сбербанк России» составляют 2,2 млрд. руб. (31 декабря 2013 года: 5,5 млрд. руб.).

На 31 декабря 2014 г. неиспользованные лимиты по кредитным линиям ОАО «Банк ВТБ» составляют 3,5 млрд. руб. (31 декабря 2013 года: 3,5 млрд. руб.).

Условия и сроки платежей по непогашенным кредитам и займам были следующими:

Наименование кредитора	Эффективная процентная ставка		Срок погашения	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.		31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Необеспеченные банковские кредиты					
ОАО «Сбербанк России»*	7,60%-8,10%	7,60%-8,10%	2016-2018	6 576 550	6 499 995
ОАО «ВТБ»	8,08%	8,08%	2016-2017	1 666 667	2 000 000
ЗАО «Газпромбанк»*	7,64%	7,64%	2016	425 157	1 700 631
				8 668 374	10 200 626
Текущая часть долгосрочных и краткосрочных обязательств					
Проценты по кредитам и облигациям				2 317	4 191
<i>Необеспеченные банковские кредиты</i>					
ЗАО «Газпромбанк»*	7,64%			1 275 474	-
ОАО «Сбербанк России»*	7,60%-8,10%			1 225 460	-
ОАО «ВТБ»	8,08%			333 333	-
Векселя		Беспроцентный		-	114 134
				2 836 584	118 325

*- Займы, полученные от компаний, связанных с государством.

**- При первоначальном признании векселя были дисконтированы с использованием рыночной процентной ставки 11,99%. За год, закончившийся 31 декабря 2010 года, дисконт при первоначальном признании в сумме 53 160 тыс. руб. отражен в финансовых доходах.

По состоянию на 31 декабря 2014 года балансовая стоимость кредитов и займов равна их номинальной стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2013 года балансовая стоимость кредитов и займов равна их номинальной стоимости, за исключением векселей стоимостью 119 млн. руб., которые были выданы ОАО «ФСК ЕЭС» в погашение кредиторской задолженности, и векселей стоимостью 7 млн. руб., переданных другим контрагентам.

Все кредиты и займы Группы номинированы в рублях.

22 Вознаграждения работникам

Группа имеет обязательства по выплате пенсий и прочие долгосрочные обязательства по планам с установленными выплатами, которые распространяются на большинство сотрудников и пенсионеров. Обязательства по планам с установленными выплатами состоят из нескольких необеспеченных планов предоставляющих единовременные выплаты при выходе на пенсию, пожизненные пенсии по старости, финансовую поддержку пенсионерам, выплаты в случае смерти сотрудников, выплаты к юбилейным датам.

Суммы обязательств по планам с установленными выплатами, признанные в отчете о финансовом положении, представлены ниже:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	2 639 893	2 405 865
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	30 659	27 616
Итого, чистая стоимость обязательств	2 670 552	2 433 481

Изменения в приведенной стоимости обязательств по планам с установленными выплатами

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	
	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения
Обязательства по плану с установленными выплатами на 1 января	2 405 865	27 616	1 038 457	30 878
Стоимость текущих услуг	178 013	2 959	119 018	5 006
Стоимость прошлых услуг	-	-	420 821	-
Процентный расход по обязательствам	170 209	1 436	68 156	2 004
<i>Эффект от переоценки:</i>				
- (прибыль)/убыток от изменения в демографических актуарных допущениях	251 046	2 288	407 876	(22 227)
- (прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(286 656)	(1 528)	(85 823)	(2 538)
- убыток от корректировки на основе опыта	199 668	7 555	634 887	22 157
Выплаты	<u>(278 252)</u>	<u>(9 667)</u>	<u>(197 527)</u>	<u>(7 664)</u>
	2 639 893	30 659	2 405 865	27 616

Расходы, признанные в составе прибыли или убытка за период

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	
	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Стоимость услуг работников (Примечание 9)	180 972	544 845		
Переоценка обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам (Примечание 9)	8 315	(2 608)		
Процентные расходы (Примечание 10)	171 645	70 160		
	360 932	612 397		

Расходы, признанные в составе прочего совокупного дохода за период

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	
	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Убыток от изменения в демографических актуарных допущениях	251 046	407 876		
Прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	(286 656)	(85 823)		
Убыток от корректировки на основе опыта	199 668	634 887		
	164 058	956 940		

Изменение суммы переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода за период

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Остаток на 1 января	1 592 138	635 198
Изменение переоценки	164 058	956 940
Остаток на 31 декабря	1 756 196	1 592 138

Основные актуарные допущения:

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 11,4 года (год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 9,9 лет).

Допущения в отношении будущей смертности основаны на публикуемых статистических данных и демографических таблицах смертности. Для оценки использовалась таблица смертности населения России за 2011 год, скорректированная по статистическим данным Группы в отношении работников мужского пола на 70% и в отношении работников женского пола на 80%.

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Финансовые допущения		
Ставка дисконтирования	12,00%	8,00%
Увеличение заработной платы в будущем	7,00%	5,50%
Ставка инфляции	7,00%	5,00%
Демографические допущения		
Ожидаемый возраст выхода на пенсию: мужчины	58	58
Ожидаемый возраст выхода на пенсию: женщины	54	54
Средний уровень текучести кадров	2,10%	2,50%

Чувствительность совокупной стоимости пенсионных обязательств к изменениям основополагающих актуарных предположений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 0,5%	Снижение/рост на 3,20%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 1,46%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 1,89%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 1,16%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 0,23%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного предположения при неизменных прочих актуарных предположениях. При расчете показателей чувствительности текущей стоимости обязательств к ключевым актуарным предположениям применялся метод оценки, аналогичный методу оценки текущей стоимости обязательств (метод прогнозируемой условной единицы), признанной в отчете о финансовом положении.

Сумма ожидаемых выплат по планам долгосрочных вознаграждений работникам на 2015 год составляет 310 049 тыс. руб.

23 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочная задолженность		
Авансы полученные	208 123	346 902
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	-	16 780
	208 123	363 682
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	2 412 086	2 220 193
Задолженность перед персоналом	1 204 642	1 083 678
Прочая кредиторская задолженность	656 473	557 709
Авансы полученные	1 418 845	1 371 626
	5 692 046	5 233 206

Налоги к уплате		
Страховые взносы	110 977	101 339
Налог на имущество	189 800	116 789
НДС	532 039	400 089
Прочие налоги к уплате	321 915	170 312
	1 154 731	788 529
	6 846 777	6 021 735

Информация о подверженности Группы риску ликвидности в части кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 25(г).

Кредиторская задолженность перед работниками представлена следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Задолженность по заработной плате	219 062	161 520
Задолженность по неиспользованные отпуска	512 558	477 251
Задолженность по годовым премиям	473 022	444 907
	1 204 642	1 083 678

24 Резервы

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Резерв по предстоящим расходам по благоустройству территории	96 312	12 446
Прочие резервы	56 462	64 281
	152 774	76 727

Резерв по предстоящим расходам по благоустройству территории был начислен в отношении обязательств Группы по благоустройству территорий, работы по которому не могут быть проведены в зимнее время года. Резерв будет использован в течение года.

Прочие резервы представляют собой главным образом резерв, связанный с предстоящими расходами в виде исполнения обязательств перед ОАО «ФСК ЕЭС» по договору передачи э/э в точках поставки Белозерному и Нижневартовскому ГПК. Резерв начислен ввиду того, что в договорные отношения изменение в части точек поставки по договору на передачу э/э с ОАО «ФСК ЕЭС» в декабре 2013 года не вносились. ОАО «ФСК ЕЭС» без изменений договорных отношений не предъявило расходы по точкам. Основываясь на принципе соответствия доходов и расходов и учитывая отсутствия изменений в договоры с ОАО «ФСК ЕЭС» (включая договор аренды) Компания начислила резерв.

В течение 2014 года и 2013 года движение по резервам было следующим:

	Резерв по рекультивации земли		Прочие резервы	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Остаток на 1 января	12 446	-	64 281	3 132 004
Резервы, начисленные в течение отчетного года	-	12 446	-	64 283
Резервы, восстановленные в течение отчетного года	-	-	(7 819)	(2 993 907)
Резервы, использованные в течение отчетного года	(7 912)	-	-	(138 099)
Резервы, закапитализированные в течение отчетного года	91 778	-	-	-
Остаток на 31 декабря	96 312	12 446	56 462	64 281

Резерв по благоустройству территории был закапитализирован в стоимость соответствующих объектов незавершенного строительства, которые были введены в эксплуатацию в конце отчетного года.

25 Управление финансовыми рисками

(а) Общий обзор

При использовании финансовых инструментов Группа подвергается следующим видам риска:

- кредитный риск,
- риск ликвидности,
- рыночный риск.

Группа не имеет существенного воздействия валютного риска, так как нет никаких существенных продаж, закупок и займов, выраженных в валюте, отличной от функциональной валюты компаний Группы, которая является рубль.

В данном примечании содержится информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками, а также процедуры управления капиталом Группы. Дополнительная информация количественного характера раскрывается в соответствующих разделах настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Политика управления рисками проводится в целях выявления и анализа рисков, связанных с деятельностью Группы, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля за уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. Политика и система управления рисками регулярно анализируются с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Группы. С помощью установленных стандартов и организации работы Группа стремится сформировать эффективную контрольную среду, предлагающую высокую дисциплину всех сотрудников и понимание ими своих функций и обязанностей.

Аудиторский комитет Группы осуществляет наблюдение за тем, как руководство Группы контролирует выполнение процедур внутреннего контроля.

(б) Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск возникновения финансовых убытков у Группы в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны покупателей или контрагентов по финансовым инструментам. Этот риск в основном связан с дебиторской задолженностью покупателей.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску преимущественно зависит от индивидуальных особенностей каждого покупателя или заказчика. В целях управления кредитным риском Группа, по возможности, старается использовать систему предоплаты во взаимоотношениях с покупателями. Как правило, предоплата за услуги технологического присоединения потребителей к сетям предусмотрена договором и зависит от объема подключаемой мощности.

Группа не требует залогового обеспечения по дебиторской задолженности.

Группа начисляет резерв под обесценение, который представляет собой расчетную величину предполагаемых убытков в части дебиторской задолженности. Данный резерв формируется в отношении рисков, каждый из которых по отдельности является существенным.

Уровень кредитного риска

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину кредитного риска Группы по отношению к торговой дебиторской задолженности. По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска составил:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Инвестиции и финансовые активы	2 269 742	2 129 136
Дебиторская задолженность	2 864 825	2 248 062
Денежные средства и их эквиваленты	6 090 145	1 949 620
	<u>11 224 712</u>	<u>6 326 818</u>

Максимальная подверженность кредитному риску применительно к торговой дебиторской задолженности по состоянию на отчетную дату по типу представлена ниже:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Передача электроэнергии	2 575 527	2 085 957
Услуги по технологическому присоединению	51 603	12
Прочие услуги	67 634	30 952
	<u>2 694 764</u>	<u>2 116 921</u>

По состоянию на 31 декабря 2014 года балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на десять наиболее значительных покупателей Группы составила 2 293 764 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 1 824 465 тыс. руб.).

На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года дебиторская задолженность не передавалась в залог в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Группе. Группа не имеет имущества, переданного ей в залог в качестве обеспечения краткосрочной дебиторской задолженности. Группа имеет имущество в виде квартир, переданных ей в залог в качестве обеспечения займов, выданных сотрудникам, которые отражены в долгосрочной дебиторской задолженности.

Убытки от обесценения

По состоянию на отчетную дату распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по количеству дней просрочки платежа было следующим:

	31 декабря 2014 г.		31 декабря 2013 г.
	Общая балансовая стоимость	Обесценение	Общая балансовая стоимость
Непросроченная	2 925 336	(98 609)	2 538 809
Просроченная на 0-90 дней	331 200	(293 837)	743 731
Просроченная на 90-180 дней	280 953	(280 953)	690 811
Просроченная на 180-365 дней	758 283	(758 013)	1 336 893
Просроченная более чем на год	<u>3 693 749</u>	<u>(3 693 284)</u>	<u>971 432</u>
	<u>7 989 521</u>	<u>(5 124 696)</u>	<u>6 281 676</u>
			<u>(4 033 614)</u>

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	2014 г.	2013 г.
Остаток на 1 января	4 033 614	1 202 740
Увеличение за отчетный год	1 181 767	2 832 519
Уменьшение, вызванное восстановлением зарезервированных сумм	(81 373)	(1 645)
Списание за период	(9 312)	-
Остаток на 31 декабря	5 124 696	4 033 614

(в) Генеральное соглашение о взаимозачете или аналогичные соглашения

Группа может заключать соглашения о закупках и продажах с одними и теми же контрагентами в обычных условиях ведения бизнеса. Соответствующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности не всегда отвечают критериям для взаимозачета в отчете о финансовом положении. Это обстоятельство связано с тем, что Группа может не иметь в текущий момент юридически исполнимого права на зачет признанных сумм, поскольку право на зачет может иметь юридическую силу только при наступлении определенных событий в будущем. В частности, в соответствии с гражданско-правовыми нормами, действующими в России, обязательство может быть урегулировано зачетом однородного требования, срок которого наступил либо не указан или определен моментом востребования.

В следующей таблице представлена балансовая стоимость признанных финансовых инструментов, которые являются предметом упомянутых выше соглашений.

	Торговая и прочая дебиторская задолженность на 31 декабря 2013 г.	Торговая и прочая кредиторская задолженность на 31 декабря 2013 г.
Валовые суммы	2 104 858	2 247 647
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;	2 104 858	2 247 647
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	497 218	497 218
Нетто-сумма	1 607 640	1 750 429

По состоянию на 31 декабря 2014 г. суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32, и суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета, отсутствуют.

(г) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения.

Группа отслеживает риск недостатка денежных средств посредством планирования наличия текущих ликвидных средств. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы. Этот подход используется для анализа дат оплаты, относящихся к финансовым активам и прогноза денежных потоков от операционной деятельности.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения непроизводных финансовых обязательств с учетом ожидаемых процентных платежей, но исключая влияние соглашений о зачете:

	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору					
		До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	
Обязательства на 31 декабря 2014 г.							
Кредиты и займы	11 504 958	13 132 487	3 662 913	5 155 579	2 400 288	1 913 707	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 273 201	4 273 201	4 273 201	-	-	-	-
Итого	15 778 159	17 405 688	7 936 114	5 155 579	2 400 288	1 913 707	-

	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору					
		До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	
Обязательства на 31 декабря 2013 г.							
Кредиты и займы	10 204 817	11 953 152	797 159	5 439 660	4 323 702	884 896	507 735
Векселя	114 134	125 687	125 687	-	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 878 360	3 878 360	3 861 580	16 780	-	-	-
Итого	14 197 311	15 957 199	4 784 426	5 456 440	4 323 702	884 896	507 735

(д) Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, обменных курсов иностранных валют, ставок процента и цен на акции, окажут негативное влияние на прибыль Группы или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Процентный риск

Доходы Группы и операционные потоки денежных средств в значительной степени зависят от изменения рыночных процентных ставок. Группа подвержена риску изменения процентной ставки только с колебаниями рыночной стоимости кредитов и займов. Процентные ставки по большинству кредитов и займов фиксированы. Изменения процентных ставок в основном оказывают влияние на кредиты и займы, изменения их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой).

Руководство Группы не придерживается каких-либо формально установленных правил при определении соотношения между кредитами и займами по фиксированным и плавающим ставкам. Однако при принятии решений о заимствованиях руководство Группы отдает предпочтение кредитам и займам с фиксированными ставками. При этом в кредитных договорах, заключаемых Группой, как правило, отсутствуют запретительные комиссии банков-кредиторов за досрочное погашение долга по инициативе заемщика, что предоставляет Группе дополнительную гибкость при оптимизации процентных ставок в текущих экономических условиях.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированными ставками.

Группа не учитывает какие-либо финансовые активы и обязательства с фиксированными ставками как инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Соответственно, изменение процентных ставок по состоянию на отчетную дату не повлияло бы на показатели прибыли или убытка.

(е) Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется в следующем порядке:

- справедливая стоимость финансовых активов и обязательств со стандартными условиями, которые обращаются на активном ликвидном рынке, определяется на основании рыночных котировок;
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и обязательств (за исключением производных инструментов) определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования, основанными на анализе дисконтированных потоков денежных средств с использованием цен, применяемых в наблюдаемых текущих рыночных сделках.

В таблице ниже финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости, представлены в соответствии с использованным методом определения справедливой стоимости. Существуют следующие уровни определения справедливой стоимости:

- Уровень 1: в отношении идентичных активов или обязательств используются текущие рыночные котировки (некорректированные).
- Уровень 2: в качестве исходных данных используются рыночные параметры (за исключением котировок, отнесенных к Уровню 1), которые наблюдаются по соответствующему активу или обязательству либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные от цен).
- Уровень 3: исходные параметры для соответствующего актива или обязательства не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные параметры).

По состоянию на 31 декабря 2014 года:

Активы, оцениваемые по справедливой стоимости Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи

Оценка по справедливой стоимости с использованием		
Котировок на активных рынках (Уровень 1)	Значительных наблюдаемых данных (Уровень 2)	Значительных ненаблюдаемых данных (Уровень 3)
43 520	-	-

Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается Кредиты и займы

-	10 696 180	-
---	------------	---

По состоянию на 31 декабря 2013 года:

Активы, оцениваемые по справедливой стоимости Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи

Оценка по справедливой стоимости с использованием		
Котировок на активных рынках (Уровень 1)	Значительных наблюдаемых данных (Уровень 2)	Значительных ненаблюдаемых данных (Уровень 3)
55 575	-	-

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место. В течение 2014 года и 2013 года переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

(ж) Справедливая стоимость

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их текущей стоимости.

(з) Управление капиталом

Руководство проводит политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Руководство держит под контролем показатель прибыли на собственный

капитал, который определяется Группой как частное от деления чистой прибыли после налогообложения на совокупный акционерный капитал.

Руководство стремится сохранять разумный баланс между более высокой прибылью, которую может принести возросший уровень заимствований, и преимуществами, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала.

В течение отчетного года не произошло никаких изменений в подходах Группы к управлению капиталом.

Компания и ее дочерние предприятия обязаны выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость их чистых активов, определенная в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

26 Операционная аренда

Группа арендует ряд земельных участков у местных органов власти в рамках договоров операционной аренды. Кроме того Группа арендует нежилую недвижимость и транспортные средства.

Договоры аренды были заключены в предыдущие периоды в отношении участков земли, на которых расположены линии электропередач, оборудование для передачи электроэнергии и прочие активы. Изначально срок аренды составляет от 5 до 49 лет с возможностью продления по истечении срока. Арендные ставки регулярно пересматриваются в соответствии с рыночными условиями.

Право собственности не переходит на арендатора, и арендодатель сохраняет контроль за использованием земли. Группа определила, что все риски и выгоды, связанные с владением землей, сохраняет арендодатель, поэтому данная аренда классифицирована как операционная.

Платежи по договорам нерасторжимой операционной аренды подлежат уплате в следующем порядке:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Менее 1 года	194 528	188 806
От 1 до 5 лет	396 588	308 485
Свыше 5 лет	2 109 655	1 603 290
	2 700 771	2 100 581

Сумма расходов по операционной аренде за текущий год, отраженная в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе составила 248 291 тыс. руб. (2013 год: 224 043 тыс. руб.).

27 Условные обязательства

Принятые на себя обязательства капитального характера

Сумма принятых обязательств капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет по состоянию на 31 декабря 2014 года 6,9 млрд. руб. (на 31 декабря 2013 года: 4,3 млрд. руб.).

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Группа не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных сооружений, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенным объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы. До тех пор, пока Группа не будет иметь адекватного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Судебные разбирательства

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что исход текущих судебных разбирательств не окажет существенного отрицательного влияния на результаты операционной деятельности Группы.

Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую консолидированную финансовую.

Разногласия с прямыми потребителями по услуги по передаче электроэнергии

В данной консолидированной финансовой отчетности Группы по статье «Выручка» консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, отражена выручка от передачи электроэнергии от ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижневартовский ГПК» в размере 985 263 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 2 377 825 тыс. руб.), по статье «Операционные расходы» консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, отражены начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности от указанных обществ в размере 1 152 392 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 2 805 834 тыс. руб.), а также расходы, связанные с оказанием услуг по передаче электроэнергии в размере 589 805 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и резерв в части услуг ОАО «Федеральная Сетевая Компания» по передаче электроэнергии указанным обществам в декабре 2013 года в размере 56 462 тыс. руб. По статье «Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года Группы отражена дебиторская задолженность от указанных обществ в размере 5 091 134 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 3 937 891 тыс. руб), а также создан резерв по сомнительным долгам в размере 5 090 283 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 3 936 949 тыс. руб.)

По состоянию на дату подписания отчетности, у Группы отсутствуют акты об оказании услуг, подписанные со стороны указанных выше обществ. ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижневартовский ГПК» оспаривают факт оказания услуги Группой и полагают, что соответствующая услуга по передаче электроэнергии была оказана им ОАО «Федеральная Сетевая Компания».

В январе и феврале 2014 года Арбитражным судом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры вынесены решения по искам ОАО «Тюменьэнерго» к ООО «Белозерный ГПК» и «Нижневартовский ГПК» о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период с августа 2012 года по июль 2013 года в размере 1 277 077 тыс. руб. и 1 300 192 тыс. руб., соответственно, в пользу ОАО «Тюменьэнерго», чьи исковые требования, таким образом, удовлетворены в полном объеме. Ответчиками были поданы апелляционные жалобы, которые были рассмотрены в мае 2014 года и оставлены без удовлетворения. После чего ответчиками были поданы кассационные жалобы, которые были рассмотрены в сентябре 2014 года, в результате рассмотрения которых предыдущие решения и постановления по данным делам были отменены, а дела переданы в Арбитражный суд Ханты-Мансийского автономного округа - Югры на новое рассмотрение.

В июне 2014 года ОАО "Тюменьэнерго" направило иски в Арбитражный суд Ханты-Мансийского автономного округа – Югры к ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижневартовский ГПК» о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период с августа 2013 года по май 2014 года в размере 1 014 568 тыс. руб. и 839 231 тыс. руб.

Производство по указанным выше делам между ОАО "Тюменьэнерго" и ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижневартовский ГПК» приостановлено до вступления в законную силу решений Арбитражного суда г. Москвы по делам:

- об обжаловании ООО «Нижневартовский ГПК» и ООО «Белозерный ГПК» Приказа Министерства энергетики и договора аренды ЕНЭС между ОАО "Тюменьэнерго" и ОАО "ФСК" (в октябре и ноябре 2014 года Арбитражным судом было принято решение об отказе удовлетворения требований ООО «Нижневартовский ГПК» и ООО «Белозерный ГПК» в полном объеме);

- о признании недействительными договоров аренды объектов электросетевого хозяйства в части передачи ОАО "ФСК ЕЭС" в аренду ОАО "Тюменьэнерго" объектов электросетевого хозяйства с использованием которых ОАО "Тюменьэнерго" оказывает ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижневартовский ГПК» услуги по передаче электроэнергии. В декабре 2014 года Арбитражный суд г. Москвы отказал в удовлетворении исковых требований ООО «Белозерный ГПК» в полном объеме, а в январе 2015 года Арбитражный суд г. Москвы удовлетворил исковые требования ООО «Нижневартовский ГПК» в полном объеме: договор аренды в части точек ООО «Нижневартовский ГПК» признан недействительным. ОАО "Тюменьэнерго" подана апелляционная жалоба, на момент подписания отчетности дело находится в стадии апелляционного обжалования.

Таким образом, по состоянию на дату подписания отчетности судами были вынесены разнонаправленные решения, а также ввиду того, что указанные решения могут быть обжалованы в апелляционном/кассационном порядке, Общество начислило резерв по сомнительным долгам в полном размере основываясь на требовании осмотрительности.

Окружающая среда

Группа и ее предшественники, осуществляли деятельность в области передачи электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, а соответствующие меры по защите окружающей среды со стороны государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы считает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не существует.

Прочие условные обязательства

Группа полагает, что практика Группы по реализации своих услуг в целом соответствует требованиям российского законодательства, регулирующего передачу электроэнергии. Однако, основываясь на неопределенностях законодательства в отношении арендованного Группой имущества ОАО «Федеральная Сетевая Компания Единой энергетической системы» («последняя миля») существует риск, что потребители Группы опротестуют юридические основания предъявления им счетов и признания выручки за услугу по передаче электроэнергии по арендованным сетям «последней мили».

5 марта 2013 года по результатам выездной налоговой проверки за 2009 и 2010 налоговые периоды, налоговые органы вынесли решение о привлечении ОАО «Тюменьэнерго» к ответственности за неуплату налогов на сумму 579 млн. руб. (с учетом санкций), которое ОАО «Тюменьэнерго» обжаловало в ФНС России. В июле 2013 года, в результате завершения процесса обжалования, решение по результатам проверки было частично (в сумме 298 млн. руб.) отменено, а в сумме 281 млн. руб. - оставлено в силе. ОАО «Тюменьэнерго» уплатило в бюджет предъявленные в решении требования, после чего данное решение было обжаловано в первой и кассационной инстанции. В результате завершения процесса обжалования решение о привлечении ОАО «Тюменьэнерго» к ответственности за неуплату налогов на сумму 281 млн. руб. (с учетом санкций) было отменено.

28 Операции со связанными сторонами

Отношения контроля

Связанными сторонами являются акционеры, аффилированные лица и организации, находящиеся под общим владением и контролем Группы, члены Совета Директоров и ключевой руководящий состав компаний. По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года контроль над Компанией принадлежал ОАО «Россети». Конечной контролирующей стороной является государство в лице Правительства Российской Федерации, владеющее контрольным пакетом акций ОАО «Россети».

В ходе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, находящимися под общим контролем правительства, включая Федеральную сетевую компанию, Российские железные дороги, банки, контролируемые государством и различными государственными органами. Цены на электроэнергию, передачу электроэнергии и услуг связи приняты на основе тарифов, установленных федеральными и региональными органами тарифного регулирования. Банковские кредиты предоставляются на основе рыночных ставок. Налоги начисляются и регулируются в соответствии с Российским налоговым законодательством.

Материнская компания Группы предоставляет финансовую отчетность, находящуюся в открытом доступе.

Операции с материнской компанией, ее дочерними и зависимыми компаниями

Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными компаниями включают операции с ОАО «Россети», его дочерними и зависимыми компаниями, и составляют:

	За год, закончившийся <u>31 декабря 2014 г.</u>	За год, закончившийся <u>31 декабря 2013 г.</u>
Выручка		
<i>Материнская компания</i>		
Прочая выручка	993	-
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>		
Аренда	6 472	5 417
Прочая выручка	<u>20 948</u>	<u>7 024</u>
Итого	<u>28 413</u>	<u>12 441</u>
	За год, закончившийся <u>31 декабря 2014 г.</u>	За год, закончившийся <u>31 декабря 2013 г.</u>
Операционные расходы		
<i>Материнская компания</i>		
Услуги по управлению	196 882	196 882
Услуги по технологическому надзору	95 837	-
Процентные расходы за период	-	108 888
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>		
Передача электроэнергии	15 460 363	9 156 979
Услуги по технологическому присоединению к сетям	81 787	-
Прочие расходы за период	<u>45 029</u>	<u>-</u>
	<u>15 879 898</u>	<u>9 462 749</u>

Ниже представлены существенные остатки задолженности по операциям Группы с ОАО «Россети», его дочерними и зависимыми компаниями по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	117 434	139 195
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 219 087)	(1 171 883)
Бекселя выданные	<u>-</u>	<u>(107 553)</u>

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами в течение двенадцати месяцев после отчетной даты, за исключением авансов выданных в сумме 28 083 тыс. руб. на 31 декабря 2014 г. и в сумме 9 483 тыс. руб. на 31 декабря 2013 г., которые будут закрыты в 2018 г. и 2016 г. соответственно. Вся задолженность является необеспеченной и необесцененной.

Выплаты вознаграждения руководству

Группа определяет членов Советов директоров и высших менеджеров Компании и всех ее дочерних обществ как ключевой управленческий персонал.

Группа не совершает никаких операций с ключевым управленческим персоналом и их близкими родственниками за исключением следующих выплат:

	За год, закончившийся <u>31 декабря 2014 г.</u>	За год, закончившийся <u>31 декабря 2013 г.</u>
Краткосрочное вознаграждение работникам (включая социальные отчисления)	251 016	245 845
Пенсии и пособия по окончании трудовой деятельности	<u>7 419</u>	<u>10 126</u>

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу, раскрытие которых в таблице, представляют собой затраты текущего периода на ключевой управленческий персонал, отраженные в составе расходов на персонал (Примечание 9).

Текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами и установленными взносами, а также прочих выплат по окончании трудовой деятельности, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении Группы, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 65 451 тыс. рублей (2013 год: 56 927 тыс. рублей).

Операции с компаниями связанными с государством

В ходе осуществления деятельности Группа совершает значительное количество операций с компаниями связанными с государством. Данные операции осуществляются согласно регулируемым тарифам либо в соответствии с рыночными ценами.

Выручка от компаний, контролируемых государством, составляет 63% от общей выручки Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года (2013 год: 65%), включая 63% выручки от передачи электроэнергии (2013 год: 66%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, контролируемым государством, составляют 28% от общих затрат по передаче электроэнергии за год, закончившийся 31 декабря 2014 года (2013 год: 55%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков находящихся под контролем государства за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составили 85% от общей суммы процентов начисленных (за 2013 год: 100%).

По состоянию на 31 декабря 2014 года сумма денежных средств размещенных на счетах в банках, находящихся под контролем государства, составляла 6 089 млн. руб. (31 декабря 2013 года: 1 946 млн. руб.).

Существенные займы, полученные от компаний контролируемых государством, раскрыты в Примечании 21.

Политика ценообразования

Операции со связанными сторонами по передаче электроэнергии осуществляются по тарифам, устанавливаемым государством.