

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"

Код эмитента: 00159-F

за 3 квартал 2014 г.

Место нахождения эмитента: **628406 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
Дата: 06 ноября 2014 г.

_____ П.А. Михеев
подпись

Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского
и налогового учета и отчетности
Дата: 06 ноября 2014 г.

_____ Т.И. Сало
подпись

Контактное лицо: **Воронова Варвара Федоровна, Ведущий специалист отдела корпоративных событий Управления корпоративной политики ОАО "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/ezo2014/**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.4. Сведения об оценщике эмитента	9
1.5. Сведения о консультантах эмитента	9
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	9
2.3. Обязательства эмитента.....	9
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	9
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	9
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	10
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	10
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	10
2.4.1. Отраслевые риски	10
2.4.2. Страновые и региональные риски	10
2.4.3. Финансовые риски	10
2.4.4. Правовые риски.....	11
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	11
III. Подробная информация об эмитенте	11
3.1. История создания и развитие эмитента.....	11
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	11
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	12
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	12
3.1.4. Контактная информация.....	12
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	12
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	12
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	13
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	13
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	14
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	14
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	15
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	15
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	15
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	15

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	15
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	15
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	15
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	15
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	15
3.6.1. Основные средства	15
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	18
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	18
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	18
4.3. Финансовые вложения эмитента	18
4.4. Нематериальные активы эмитента	19
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	19
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	22
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	24
4.6.2. Конкуренты эмитента	24
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	24
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	25
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	25
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	25
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	35
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	36
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	36
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	37
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	40
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	44
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	45
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	45
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	45
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	45
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	46
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	47

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	47
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	47
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	47
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	48
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	48
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	48
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	48
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	51
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	51
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	51
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года	51
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	51
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	51
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	51
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	51
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ..	52
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	52
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	52
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	52
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	52
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	52
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	52
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	52
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	53
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением	56
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	56
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	56
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	56
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	56
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	56
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	56
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	59

8.9. Иные сведения	60
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	62
Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами	63

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.

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Акимов Леонид Юрьевич	1965
Балаева Светлана Александровна	1973
Гвоздев Дмитрий Борисович	1974
Гончаров Юрий Владимирович	1977
Демин Андрей Александрович (председатель)	1974
Завизенов Константин Владимирович	1974
Лебедев Сергей Юрьевич	1967
Михеев Павел Александрович	1968
Панкстыанов Юрий Николаевич	1980
Сергеев Сергей Владимирович	1976
Чевкин Дмитрий Александрович	1976

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Михеев Павел Александрович	1968

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

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

Полное фирменное наименование: ***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.

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

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

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Аудитор утверждается органом управления по результатам конкурсного отбора, проводимого акционером

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, 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).

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

Работы по специальным аудиторским заданиям с ООО "Эрнст Энд Янг" не проводились

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего заверщенного

финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Порядок определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (п. 19.9 ст. 19 Устава ОАО "Тюменьэнерго")

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

Отсроченные и просроченные платежи отсутствуют

1.4. Сведения об оценщике эмитента

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

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Не указывается 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 включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Эмитент не имел указанных обязательств

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

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 ОАО «Тюменьэнерго» (протокол № 09/10 от 30.07.2010 г.). Данный документ устанавливает ключевые принципы, стратегию развития и закрепляет роль и ответственность за процессы управления рисками в Обществе.

На результаты деятельности ОАО «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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.2. Страновые и региональные риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.3. Финансовые риски

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 сентябре 2014 года индекс потребительских цен, по оценке Росстата, составил 100,7%, за период с начала года - 106,3% (в сентябре 2013 г. - 100,2%, за период с начала года - 104,7%). Данный уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Эмитента. В соответствии с официальными прогнозными значениями инфляции, она не должна оказывать 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 ОАО «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 (6-7%), то критичным уровнем инфляции будет значительное превышение указанного уровня (12-14%). Таким образом, вероятность возникновения инфляционного риска - низкая. В настоящее время рост инфляции является прогнозируемым и учитывается при планировании финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Тюменьэнерго».

На финансовую устойчивость ОАО «Тюменьэнерго» влияет не только величина инфляции но и платежеспособность потребителей. Однако, за все время существования ОАО «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 ОАО «Тюменьэнерго» может быть выражено следующими рисками:

- риск потерь в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате по заемным средствам;
- 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, ОАО «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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *26.12.1996*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Тюменьэнерго"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *26.12.1996*

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: *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, осуществившего 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

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. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно 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 включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 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 включены в список ценных бумаг, допущенных к

торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

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

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

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

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

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	40 709	0
Здания	17 902 929	7 277 298
Сооружения (кроме передаточных устройств)	37 920 929	26 789 838
Передаточные устройства	155 324 101	88 062 027
Энергетические (силовые) машины и оборудование	40 736 264	28 237 426
Прочие основные фонды	13 689 045	7 930 254

ИТОГО	265 613 977	158 296 843
-------	-------------	-------------

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

В соответствии с учетной политикой ОАО "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: **30.09.2014**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершённого 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	275 914 903	116 037 754	31.12.2013	264 386 747	111 410 337

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 2013г Общество произвело переоценку собственных основных средств по состоянию на 31.12.2013 года. Переоценка основных средств проведена с привлечением ООО «ФинЭкспертиза», имеющей аккредитацию на право оказания услуг по оценке для ОАО «Холдинг МРСК» 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 31.12.2013 года.

Основные принципы проведения переоценки объектов основных средств (ОС):

Переоценка ОС проводилась по состоянию на 31.12.2013 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 поэтапного 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):

Характер обременения: сервитут

Обременения в учете эмитента по состоянию на 30.09.2014г. являются следующие договоры сервитута:

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
	16/36-15 от 15.06.2006г.	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 Блинные	
		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, IV	
		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	
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ отпайка Восточно-Сургутская	
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	

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 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 включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 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 включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список

ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

4.4. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак (Логотип ОАО "Тюменьэнерго")	116	116
Программный комплекс "Паспорт безопасности"	68	6
Высокочастотный резистор (патент)	3 130	117
ИТОГО	3 314	239

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

В соответствии с ПБУ № 14/2007 "Учет нематериальных активов", утвержденное Приказом Минфина РФ от 24.12.2010. № 186н

Отчетная дата: *30.09.2014*

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 Положением о раскрытии информации Эмитентами эмиссионных ценных бумаг (раздел 4), утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам РФ от 04.10.2011 № 11-46/пз-н), в ежеквартальном отчете за 3 квартал информация по данному разделу раскрывается по данным бухгалтерской отчетности за девять месяцев текущего финансового года.

4.5.1 Выполнение плана НИОКР ОАО «Тюменьэнерго» за 9 месяцев 2014 года

Научно-техническое развитие Эмитента в отношении новых разработок и исследований осуществляется в рамках Программы инновационного развития ОАО «Тюменьэнерго» на 2013-2016г.г., утвержденной Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» (протокол № 01/14 от 28.01.2014г.), в соответствии с планом по выполнению научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР), который является важнейшим составным элементом реализации программы.

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.

План НИОКР на 2014 год был откорректирован при корректировке бизнес-плана общества. Скорректированный бизнес-план Общества на 2014 год утверждён Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» (протокол от 15.09.2014 года №13/14).

Всего в плане НИОКР 2014 года - 15 переходящих проектов НИОКР, договоры по которым были заключены в 2011-2013гг. и один проект ОКР (продолжение НИР), включенный в ГКПЗ 2014 года, по которому запланирована во второй половине октября 2014 года «закупка у единственного источника» с последующим заключением договора в ноябре 2014 года.

Всего за 9 месяцев 2014г. было выполнено финансирование на общую сумму 80 311,3 тыс. руб., что соответствует плану. Финансирование осуществлено по 12 договорам в соответствии с условиями договоров. По другим трем проектам НИОКР в соответствии с условиями договоров финансирование не проводилось, работы выполнялись в объемах, установленных техническими заданиями.

4.5.2 Договоры НИОКР, по которым были приняты работы и выполнено финансирование:

По состоянию на 01.10.2014 завершены работы по 5 проектам НИОКР.

1. Завершена НИОКР на тему: Разработка частотозависимого резистора для подавления высокочастотных перенапряжений. Исполнитель: ФГБОУ ВПО «Новосибирский государственный технический университет». Срок выполнения: 03.09.2012-08.09.2014.

Выполнены в полном объёме и профинансированы работы по этапам №2 и №3 на сумму 9 709,00 тыс. руб., НДС не облагается.

В результате выполненной НИОКР разработан оптимальный вариант частотозависимого резистора (ЧЗР), установлены и испытаны три опытных образца частотозависимого резистора, которые внедрены в опытно-промышленную эксплуатацию на входном портале ПС 110 кВ «Сугмутская» (ячейка Муравленковская-1 ф.С, ячейка Муравленковская-2 ф.В и ф.С) филиала ОАО «Тюменьэнерго» Ноябрьские электрические сети.

2. Завершена НИР на тему: Исследование средств и разработка методики подавления смещения нейтрали трансформаторов напряжения (ТН) в пунктах коммерческого учета электрической энергии (ПКУ) с учетом конфигурации сети и ее физического состояния. Исполнитель: ФГБОУ ВПО «Южно-Уральский государственный университет» (НИУ). Срок выполнения: 02.09.2013-29.08.2014. Выполнены в полном объёме и профинансированы работы по этапам №2 и №3 на сумму 1 042,94 тыс. руб. НДС не облагается. В результате выполненной работы: выявлены основные причины повреждений ТН типа ЗНОЛПМ-10 в составе ПКУ 10 кВ; разработаны рекомендации, позволяющие предотвратить или свести к минимуму отказы ПКУ-10; разработана методика выбора средств подавления феррорезонансных явлений, перенапряжений и смещения нейтрали на трансформаторах напряжения при ОДЗ и ОЗЗ в сетях 10 кВ на примере исследуемых пунктов коммерческого учета ПС 110/10кВ «Епанчинский водозабор» Тобольского ТПО филиала ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети; разработано программное обеспечение «VOReZAN», предназначенное для производства расчетов и выбора оборудования для резистивного и комбинированного заземления сетей с изолированной нейтралью напряжением 6-35 кВ, а именно нейтралеобразующего трансформатора, дугогасящего реактора (ДГР) и высоковольтного резистора. Применение данного программного обеспечения позволит облегчить работу специалистов по принятию решения о режиме работы сетей с изолированной нейтралью.

3. Завершена ОКР на тему: Разработка, изготовление и внедрение цифрового устройства релейной защиты электроустановок, не имеющих источника оперативного тока. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер». Срок выполнения: 02.09.2013-09.09.2014. Выполнены в полном объёме и профинансированы работы по этапам №1 и №2 на сумму 8 568,571 тыс. руб. с НДС. В результате ОКР разработан опытный образец - комплектное устройство защиты и автоматики типа TOP-120, предназначенное для использования на электрических станциях и подстанциях (в т.ч. для установки в комплектные распределительные устройства (далее - КРУ) напряжением 6-35кВ) и выполняющее функции защиты, автоматики, управления и сигнализации. Основная особенность изделия – способность работы на ПС с отсутствием оперативного тока, а также отключение выключателя по принципу «дешунтирования» (питание устройства и цепей отключения выключателя от цепей тока при КЗ на присоединении). Опытные образцы в количестве 24 шт. внедрены в опытно-промышленную эксплуатацию в Южном ТПО филиала ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети.

4. Завершена НИР 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». Срок выполнения: 03.09.2012-29.08.2014. Выполнен и профинансирован заключительный этап №2 на сумму 1 722,375 тыс. руб. с НДС.

В результате выполненной НИР разработаны и представлены: методические указания по применению оперативных методов обследования, оценки и прогнозирования изменения технического состояния конструктивной части ВЛ 35-220 кВ; технические требования к системе оперативного обследования, оценки и прогнозирования изменения технического состояния конструктивной части ВЛ 35-220 кВ; функционально-компоновочные схемы программно-аппаратных средств системы диагностики конструктивной части ВЛ 35-220 кВ; технические требования к программно-аппаратным средствам; план мероприятий по внедрению опытно-конструкторской работы, включающий технические требования на проведение опытно-конструкторской работы. Разработаны и исследованы функционально-компоновочные модели программно-аппаратных средств.

Проведено 29.08.2014 заседание Технического совета ОАО «Тюменьэнерго», на котором было принято решение: продолжить работу с целью получения опытного образца программно-аппаратного комплекса системы диагностики состояния конструктивной части ВЛ 35-220 кВ в рамках выполнения под титулом опытно-конструкторской работы, выполнить закупку у единственного источника и заключить договор на ОКР.

5. Завершена НИОКР на тему «Разработка программно-аппаратного комплекса диагностики активных частей трансформаторов». Исполнитель: ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский Томский политехнический университет – энергетический институт». Срок

выполнения: 17.12.2012- 11.07.2014. Выполнен этап №2. Проведена оплата на сумму 1 110,00 тыс. руб.

По итогам рассмотрения результатов работы по этапу №2 договора Техническим советом ОАО «Тюменьэнерго» 08.07.2014 было принято решение признать работу неэффективной и расторгнуть договор, ввиду нецелесообразности выполнения завершающего этапа №3 (ОКР) по изготовлению опытного образца программно-аппаратного комплекса диагностики активных частей трансформаторов. Во исполнение решения Технического совета договор №2-259/12 от 17.12.2012 был расторгнут в одностороннем порядке (уведомление от 09.07.2014 № ЕС-4025). Затраты по данному договору в размере 5 690 тыс. руб. были списаны из прибыли.

По семи проектам НИОКР были приняты промежуточные этапы работ и выполнено финансирование:

1. ОКР на тему: Разработка технико-технологической документации и реализация пилотного проекта модернизированной релейной защиты подстанции 110/35/10 кВ на принципах системной интеграции алгоритмов защит в едином устройстве. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер». Срок выполнения: 03.09.2012-21.08.2015. Выполнены в полном объеме и профинансированы работы по этапам №3 и №4 на сумму 21 509,94 тыс. руб.

2. НИОКР на тему: Исследования и разработка адаптивных к режиму работы сети защит линий электропередачи 110–220 кВ с реализацией пилотного проекта. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер». Срок выполнения: 02.09.2013-30.06.2015. Выполнены в полном объеме и профинансированы работы по этапам №1 и №2 на сумму 4 851,3 тыс. руб. Объекты внедрения: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети.

3. НИОКР на тему: Разработка прибора непрерывного контроля влажности бумажно-масляной изоляции в высоковольтном маслонаполненном электротехническом оборудовании. Исполнитель: Шатурский филиал ФГБУН «Объединенный институт высоких температур Российской академии наук» (ОИВТ РАН). Срок выполнения: 17.12.2012-07.11.2014. Выполнены в полном объеме и профинансированы работы по этапу №2 на сумму 4 235,00 тыс. руб., НДС не облагается.

Разработаны три опытных образца прибора непрерывного контроля влагосодержания (ПНКВ) в БМИ. Два опытных образца ПНКВ установлены на силовых трансформаторах 1Т и 2Т (тип ТДН-16000/110/10) ПС 110/10кВ «Каскара» Тюменского ТПО филиала Тюменские распределительные сети. С целью сравнения третий опытный образец ПНКВ для проведения эксплуатационных испытаний установлен на силовом трансформаторе 2Т (тип ТДН-16000/110/10) ПС 220/110/35/10кВ «Факел» филиала Нижневартовские электрические сети, на котором установлен комплекс СКИТ (система контроля изоляции трансформаторов), производства ООО «ДИВКОН» г. С-Петербург. Данные датчики вмонтированы в крышку верхнего смотрового люка бака силового трансформатора. В рамках заключительного этапа №3 в соответствии с распоряжением ОАО «Тюменьэнерго» № 83р от 30.07.2014 и программой эксплуатационных испытаний на указанных объектах проводятся в период с 01.08.2014 по 20.10.2014 эксплуатационные испытания трех опытных образцов ПНКВ.

4. ОКР и ТР на тему: Разработка типовых проектных решений цифровой подстанции МРСК на базе централизованного программно-технического комплекса защиты и управления в виде модульного программного комплекса. Опытное внедрение на ПС 110кВ. Разработка предложений по изменению НТД, обеспечивающих промышленное внедрение технологии цифровой подстанции. Исполнитель: ООО «ЛИСИС». Срок выполнения: 02.09.2013-30.06.2016. Профинансированы 28.01.2014 работы по этапу №1, выполненные 30.12.2013 на сумму 3 458,066 тыс. руб. с НДС. Объект внедрения: филиал Сургутские электрические сети ПС 110/10 кВ «Олимпийская».

5. ОКР на тему: Разработка беспроводной системы мониторинга состояния композитных опор воздушных линий электропередачи до 110кВ. Исполнитель: ЗАО «ФЕНИКС-88». Срок выполнения: 02.09.2013-31.08.2015. Выполнены в полном объеме и профинансированы работы по этапу №1 на сумму 10 516,073 тыс. руб. с НДС. Объекты внедрения: одноцепная ВЛ 110 кВ «Казанка-Дубынка» Ишимского ТПО; двухцепная ВЛ 110 кВ «Беркут-Декабристов, Декабристов-Криволукская» Южного ТПО.

6. ОКР на тему: Разработка шлейфового зажима спирального типа для соединения проводов АС различных диаметров. Исполнитель: ЗАО «НТЦ «Электросети». Срок выполнения: 01.11.2013-31.10.2014. Выполнены в полном объеме и профинансированы работы по этапу №1 на сумму 875,000 тыс. руб. с НДС. Объекты внедрения: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети, соединения проводов АС (АС 70/11 - АС 240/56) различных диаметров на воздушных линиях электропередачи на базе арматуры спирального типа.

7. ОКР. 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». Срок выполнения: 29.08.2013-31.08.2016. Выполнены в полном объеме и профинансированы работы по этапу №1 на

сумму 12 713,047 тыс. руб. с НДС. Объект внедрения: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети.

4.5.3 Другие договоры НИОКР, по которым велись работы, но финансирование по которым не проводилось:

По другим трем проектам НИОКР в соответствии с условиями договоров финансирование не проводилось, работы выполнялись в объемах, установленных техническими заданиями:

1. НИОКР на тему «Разработка системы комплексного мониторинга состояния изоляции и грозовой обстановки, определения мест отключения ВЛ 110 кВ». Исполнитель: филиал ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» - СибНИИЭ. Срок выполнения работы: 19.12.2011-10.10.2014. Установлены 3 комплекта опытного образца системы комплексного мониторинга (СКМ), по комплекту на каждой из подстанций, которые проходят опытно-промышленную эксплуатацию в рамках ОКР на объектах филиала Ноябрьские электрические сети: ВЛ 110 кВ Губкинская – Новогодняя 2, ВЛ 110 кВ Геращенко – Пяку-Пур 1, ПП Северный – Харампурская 2.

2. НИОКР на тему «Разработка автоматизированной системы определения места замыкания в воздушных линиях электропередачи 3-35 кВ с реализацией пилотного проекта». Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер». Срок выполнения работы: 25.11.2013г. - 25.11.2016г. Объект внедрения: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети Тюменское территориальное производственное отделение (ТПО).

3. 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» Срок выполнения работы: 02.12.2013-30.06.2015. Объекты внедрения: ВЛ 35-110кВ филиала Ноябрьские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго».

4.5.4 Достижения

ОАО «Тюменьэнерго» стало победителем в трех номинациях IV Всероссийского конкурса «Лучшие электрические сети России». Итоги организованного отраслевым интернет-порталом «ЭнергоНьюс» конкурса подведены 26 июня 2014г. Более 50 сетевых компаний из различных регионов России боролись за первенство в 6 номинациях. Конкурс проводился по итогам производственной деятельности в 2013 году. Победа в каждой из номинаций присуждалась компании, набравшей наибольшее количество баллов, выставленных экспертами – членами жюри. В нескольких номинациях жюри учредило специальные дипломы.

Первое место ОАО «Тюменьэнерго» присуждено в номинациях: «За надежное электроснабжение», «Наиболее информационно открытая электросетевая компания»; «Инновационный проект года».

Номинация «Инновационный проект года» была получена за реализацию проекта по выполнению опытно-конструкторской работы по разработке, изготовлению опытных образцов и испытанию легких одноцепных и двухцепных промежуточных опор из композитных материалов с применением изолирующих траверс для высоковольтных линий 110 кВ.

ОАО «Тюменьэнерго» всегда придерживалось позиции, что разработка и интеграция инновационных проектов в жизнь ведет к позитивному развитию одной из самых важных отраслей российской экономики. Компания стремится использовать самые современные устройства и технологии, позволяющие обеспечить максимальную надежность работы электрических сетей, высокую эффективность и безопасность производственных процессов в различных климатических условиях, где она ведет свою деятельность.

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

За 9 месяцев 2014 года ОАО «Тюменьэнерго» оформленных результатов интеллектуальной деятельности не получало.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основной задачей деятельности ОАО «Тюменьэнерго» является бесперебойное обеспечение электроэнергией всех групп потребителей Тюменской области, Ямало-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 объёмов добываемой нефти и газа, вывод в резерв нерентабельных скважин предприятия нефтегазового комплекса Тюменской области, как следствие сокращение объёмов 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	2009	2010	2011	2012	2013
потребление э/э млрд.кВт*ч	71,5	71,1	68,9	69,1	70,2

Освоение инвестиций

млн. руб.

	9 месяцев 2014г.
Инвестиции, всего	4 498,440
<i>в том числе</i>	
Капитальное строительство промышленных объектов, в т.ч.	4 497,048
Реконструкция	1 611,848
Новое строительство	2 885,200
Приобретение профильного имущества	1,392

За 9 месяцев 2014 года введены в эксплуатацию следующие инвестиционные проекты (свыше 10 млн. руб.):

- Реконструкция оборудования РЗА на ПС 110 кВ Вачимская для включения в работу с ГТЭС – 84,766 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Снежная – КС-6, переустройство в пролетах 1-3 – 16,340 млн. руб.;
- Реконструкция комплексной системы безопасности базы СПП (реконструкция систем видеонаблюдения, периметровой сигнализации, контроля удаленного доступа) 2 этап – 12,022 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110кВ "ЭЛЕГАЗ" в объеме, необходимом для параллельной работы с энергосистемой ГТЭС в районе ДНС-3 Восточно-Сургутского месторождения – 130,323 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110 кВ Угутская (замена силовых трансформаторов) – 22,459 млн. руб.;
- Реконструкция отпайки ВЛ-110 кВ на ПС Таежная – 44,913 млн. руб.;
- Переустройство ВЛ 110 кВ (Тарко-Сале- ПП Северный 1,2 цепь; Тарко-Сале-Пурнейская с отпайкой на ПС Победа; Тарко-Сале-Градиент с отпайкой на ПС Победа) – 44,991 млн. руб.;
- Заход ВЛ110 кВ Сергино - Октябрьская на ПС 110 кВ Сергино – 42,405 млн. руб.;
- Реконструкция ТМ и РЗиПА на ПС 110/35/6 кВ Ендырская – 75,582 млн. руб.;
- ВЛ 220кВ Надым-Салехард с ПС-220/110/6 кВ Салехард – 100,936 млн. руб.;
- РТП 10/0,4 кВ "Крымская"- 72,472 млн. руб.;
- Реконструкция основного и козырькового ограждения ПС 110 кВ ТюмТПО (Покровка, Онохино, Туринская) – 11,286 млн. руб.;
- Реконструкция ограждения ПС 110,35 кВ ТюмТПО (Антипино, Боровое, Нариманово, Пышминская, Междуреченская, Черепаново) – 14,260 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110 кВ "Граничная" – 116,314 млн. руб.;
- Реконструкция ПС-110 кВ Метелево – 24,192 млн. руб.;
- Расширение просеки ВЛ-110 кВ Ожогово-Червишево-Рафайлово – 20,123 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ 0,4-10 Тюменского ТПО – 55,189 млн. руб.;

- *Расширения просек Южного ТПО (ВЛ-35кВ Стеклозавод-Комсомольская с отп. на ПС Тумашиво, ВЛ-110 кВ Княжево-Богатинка) – 21,929 млн. руб.;*
- *Расширение просек Ишимского ТПО (просеки ВЛ-110кВ Сорокино-Новопетрово ,ВЛ-110кВ Сорокино-Виколово) – 14,301 млн. руб.;*
- *Расширение просек Тобольского ТПО (ВЛ-110 кВ Демьянская-Юровская ,Юровская-Горная Тобольская ТЭЦ-Бегеишево) – 21,152 млн. руб.;*
- *Реконструкция ВЛ 10кВ ф.Тукуз Вагайского района Тюменской области – 11,901 млн. руб.*

За 9 месяцев 2014 года наиболее крупные капитальные вложения (свыше 20 млн. руб.) были осуществлены в строительство следующих объектов:

- *Реконструкция ПС 110кВ "ЭЛЕГАЗ" в объеме, необходимом для параллельной работы с энергосистемой ГТЭС в районе ДНС-3 Восточно-Сургутского месторождения – 53,334 млн. руб.;*
- *Заходы ВЛ-110кВ на ПС Святогор – 60,791 млн. руб.;*
- *ПС 110 кВ Соровская с ВЛ 110 кВ Чупальская –Соровская – 21,334 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС Кинтус – 145,358 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС 110 кВ Угутская (замена силовых трансформаторов) – 22,496 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС 110 кВ Восточно-Сургутская. Реконструкция ОРУ-35кВ, КРУН-6 – 46,435 млн. руб.;*
- *Реконструкция ВЛ-110 кВ Пыть-Ях-Парус, ВЛ-110 кВ Ленинская-Островная отпайка Асомкинская, ВЛ-110 кВ Крайер- Средний Балык с установкой дополнительных опор. – 29,321 млн. руб.;*
- *Заходы ВЛ-110 кВ на ПС 220 кВ Васильев (ПС 110 кВ Мартовская и ПС 110 кВ Ватинская) – 76,738 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС 110 кВ Индустриальная (Замена ЗРУ-10 кВ) – 35,775 млн. руб.;*
- *Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Пуль-Ях -Крайняя (замена провода АЖ-120 на АС-120, установка спиральных протекторов, гасителей вибрации) – 27,029 млн. руб.;*
- *Заход ВЛ110 кВ Сергино - Октябрьская на ПС 110 кВ Сергино – 38,353 млн. руб.;*
- *Реконструкция ТМ и РЗиПА на ПС 110/35/6 кВ Ендырская – 70,350 млн. руб.;*
- *Реконструкция ВЛ 110 кВ Белоярская-Перегребное – 303,072 млн. руб.;*
- *ВЛ 220кВ Надым-Салехард с ПС-220/110/6 кВ Салехард – 2 020,648 млн. руб.;*
- *РТП 10/0,4 кВ "Крымская" – 68,776 млн. руб.;*
- *Строительство РС 0,4-10кВ ТюмТПО – 319,154 млн. руб.;*
- *ЛЭП 110кВ Тюменская ТЭЦ-2 - Ожогово 1,2 – 152,781 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Мичурино" – 23,896 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС-110 кВ Метелево – 21,413 млн. руб.;*
- *Реконструкция ВЛ 0,4-10 Тюменского ТПО – 166,092 млн. руб.;*
- *Строительство РС 0,4-10кВ Южного ТПО – 22,831 млн. руб.;*
- *Реконструкция ВЛ 0,4-10 Южного ТПО – 42,597 млн. руб.;*
- *Строительство РС 0,4-10кВ Тобольского ТПО – 25,930 млн. руб.;*
- *Реконструкция ВЛ 0,4-10 Тобольского ТПО – 30,385 млн. руб.*

В отчетном периоде приобретены объекты основных средств: оптическое волокно на ВЛ-110кВ Сургут-Березка.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6.2. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Акимов Леонид Юрьевич*

Год рождения: *1965*

Образование:

1. Московское высшее техническое училище им.Баумана, Специальность "импульсные тепловые машины", 1989.

2. НОУ Региональный открытый университет, Специальность "Юриспруденция", 1995.

3. Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, Специальность "Антикризисное управление", 2004.

Кандидат юридических 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		
06.2009	05.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Директор по правовому обеспечению - начальник Департамента правового обеспечения
08.2012	05.2013	ОАО "Холдинг МРСК"	Директор по правовым вопросам
05.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Директор юридического департамента
06.2013	по настоящее время	ОАО "АПБЭ"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "ГВЦ Энергетики"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2009	2013	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник департамента инвестиций
2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Директор департамента инвестиционной деятельности, Заместитель генерального директора по инвестициям
2014	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
03.2009	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

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		
04.2009	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
06.2014	по настоящее время	ОАО "МРСК Урала"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "Янтарьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

**ФИО: Демин Андрей Александрович
(председатель)**

Год рождения: **1974**

Образование:

1. Запорожский государственный университет, Специальность "прикладная математика",

квалификация "математик", 1996.

2. Запорожский институт экономики и информационных технологий, Специальность "финансы", квалификация "экономист", 1999.

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	04.2010	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления, Член Правления
10.2010	11.2012	ООО "Межрегионсбыт"	Советник Генерального директора
11.2012	04.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Советник Председателя Правления
04.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам, Член Правления
06.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Член Правления
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Председатель Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "МОЭСК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2009	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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Лебедев Сергей Юрьевич**

Год рождения: **1967**

Образование:

Московский Государственный Университет им.М.В.Ломоносова, экономический факультет, финансы и кредит, 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		
2009	05.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель начальника департамента экономического планирования и бюджетирования; Руководитель Дирекции управления инвестированным капиталом; Начальник Департамента тарифообразования; Директор по экономическому прогнозированию - начальник департамента экономического прогнозирования
05.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Директор департамента стратегического развития
06.2013	по настоящее время	ОАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "МОЭСК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: 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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Панкстыянов Юрий Николаевич**

Год рождения: **1980**

Образование:

Государственный Университет Управления, год окончания - 2002, специальность "менеджер"

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник департамента тарифообразования

2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Директор департамента тарифной политики
06.2014	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "МОЭСК"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "МРСК Северного-Кавказа"	Член комитета по стратегии и развитию
06.2014	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра"	Член комитета по стратегии и развитию

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Сергеев Сергей Владимирович***

Год рождения: ***1976***

Образование:

1. Новочеркасский государственный технический университет, специальность "промышленное и гражданское строительство", квалификация "Инженер-строитель".

2. Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов ТЭК.

Повышение квалификации.

3. Межотраслевой региональный центр повышения квалификации и переподготовки кадров ИргТУ. Факультет повышения квалификации при высшем учебном заведении.

4. Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, экономика, управление, финансы и правовые основы акционерных обществ, профессиональная переподготовка.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2009	08.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель председателя Правления
08.2013	по настоящее время	ОАО "Российские сети"	Заместитель генерального директора по капитальному строительству
03.2012	06.2014	ОАО "ЦИУС ЕЭС"	Член Совета директоров
06.2012	06.2014	ОАО "ЭССК ЕЭС"	Член Совета директоров
09.2012	11.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член Правления
06.2014	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "МРСК Урала"	Член Совета директоров
06.2014	по настоящее время	ОАО "НИИЦ МРСК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2009	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 "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

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

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	6 297.6
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	

Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	5 805.5
ИТОГО	12 103.1

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.

Дополнительная информация:

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

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

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 относятся:

- 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)

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

С 1 апреля 2014 года служба внутреннего аудита (СВА) является структурным подразделением в составе Департамента внутреннего аудита и управления рисками, подчиняется непосредственно начальнику Департамента.

Количественный состав Службы внутреннего аудита - 3 человека:

- начальник СВА;
- ведущий специалист СВА;
- специалист 1 категории СВА.

СВА осуществляет свою деятельность в соответствии со следующими внутренними документами:

- Стратегией развития и совершенствования системы внутреннего контроля ОАО «Россети» и дочерних зависимых обществ ОАО «Россети», утвержденной решением Совета директоров ОАО «Россети» от 10.02.2014;
- Положением о Департаменте внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Тюменьэнерго» от 24.03.2014 №18-14/1 (согласованно решением Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «Тюменьэнерго» от 20.03.2014г.);
- Положением о Службе внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Тюменьэнерго» от 24.03.2014 №18-14/2;
- Положением о Комитете по аудиту при Совете директоров ОАО «Тюменьэнерго», утвержденным решением Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго», утвержденным решением Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» от 02.10.2013;
- Положением «О порядке проведения ревизий и проверок Службой внутреннего аудита ОАО

«Тюменьэнерго», утвержденным приказом генерального директора от 27.01.2010 №18;
- Положением «О комиссии по рассмотрению результатов аудиторских проверок производственно-хозяйственной и финансовой деятельности филиалов ОАО «Тюменьэнерго», утвержденным приказом генерального директора от 07.02.2011 №33;
- Регламентом организации деятельности Управления внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Тюменьэнерго» РЕ-ИА-74.11.17.002-8-18/1-38-2013, утвержденным приказом генерального директора от 11.10.2013 №438;
- Регламентом взаимодействия Управления внутреннего аудита и управления рисками и Управления безопасности при проведении контрольных мероприятий в отношении филиалов, структурных подразделений ОАО «Тюменьэнерго» и ДЗО ОАО «Тюменьэнерго» РО 05770629.18/1.32-2013, утвержденным приказом генерального директора от 22.08.2013 №342.
СВА действует с июля 2007 года.

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

Функции СВА.

1. Планирование, организация и проведение проверок в структурных подразделениях исполнительного аппарата (далее, ИА), филиалах Общества.

1.1. По объему выборки:

- комплексные – проверки финансово-хозяйственной деятельности в полном объеме;
- тематические – проверки по отдельным направлениям деятельности (перечень направлений указывается в Плане проверки);
- целевые – проверки с целью установления нарушений в конкретных обстоятельствах, проверки по обращениям (жалобам, заявлениям) работников или иных третьих лиц.

1.2. По виду проверки:

- плановые – проверки, осуществляемые в соответствии с Планом проведения проверок в структурных подразделениях ИА, филиалах, утвержденным генеральным директором Общества.
- внеплановые (внезапные) – проверки по решению генерального директора Общества.

1.3. По форме проведения:

- выездные – проверки с выездом специалистов СВА по месту нахождения проверяемого объекта;
- документарные – проверки, проводимые по месту нахождения СВА, посредством запроса необходимой информации и материалов в структурных подразделениях ИА, филиалах Общества.

2. Составление планов, программ проверок в структурных подразделениях ИА, филиалах Общества.

3. Информирование руководства Общества о сути и результатах проведенных проверок.

4. Обобщение и анализ результатов проведенного внутреннего аудита, распространение опыта, полученного в ходе данных проверок, во всех структурных подразделениях ИА, филиалах Общества.

5. Участие в проведении инвентаризаций имущества и финансовых обязательств Общества, в том числе внеплановых (внезапных).

6. Подготовка информационно-аналитических материалов по вопросам, входящим в компетенцию СВА.

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

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

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

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

СВАиРП и внешний аудитор эмитента взаимодействуют в части оказания службой внешнему аудитору содействия и предоставления информации о состоянии системы внутреннего контроля в Обществе и ДЗО, а также согласование службой выводов внешних аудиторов о состоянии системы внутреннего контроля и управления рисками.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

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 деятельностью 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**

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		
2009	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: **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		
05.2009	09.2013	ОАО "МРСК Юга"	Главный специалист департамента внутреннего аудита и управления рисками
09.2013	по настоящее время	ОАО "Российские сети"	Ведущий эксперт отдела инвестиционного аудита управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита 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

ФИО: **Кабизьскина Елена Александровна**

Год рождения: **1964**

Образование:

дальневосточный технический институт рыбной промышленности, г.Владивосток, квалификация "инженер-экономист".

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	10.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Главный эксперт дирекции финансового контроля и внутреннего аудита, заместитель начальника департамента контроля и ревизий, начальник департамента внутреннего контроля и управления рисками
11.2013	03.2014	ОАО "МОЭСК"	Начальник управления методологического обеспечения департамента внутреннего аудита
04.2014	по настоящее время	ОАО "Российские сети"	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита 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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2009	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: **Малышев Сергей Владимирович**

Год рождения: **1965**

Образование:

Ярославское высшее военное финансовое училище, специальность "финансовое обеспечение", квалификация "экономист-финансист", 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		
06.2009	04.2010	Министерство обороны Российской Федерации	Военнослужащий по контракту
05.2010	04.2011	Финансовая инспекция Министерства обороны Российской Федерации	Ведущий консультант
05.2011	12.2012	ЗАО "Газпромнефть-Аэро"	Главный специалист
01.2013	11.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник отдела инвестиционного аудита

12.2013	по настоящее время	ОАО "Российские сети"	Ведущий эксперт отдела инвестиционного аудита управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита 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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

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	2014, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	742.5
Зарботная плата	
Премии	
Комиссионные	

Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	742.5

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, касающихся выплат, эмитентом не заключались.

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

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	2014, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 516
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	1 911 969 950
Выплаты социального характера работников за отчетный период	51 479 920

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 (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

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

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

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

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

1.

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

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

Место нахождения

107996 Россия, город Москва, Уланский переулок 26

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

Участие в юридическом лице, являющегося 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 (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

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 (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

В течение последнего завершеного 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 включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 30.09.2014

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: передача электрической энергии Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 628406 Россия, Российская Федерация, Тюменская область, город Сургут, Университетская 4	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	30.09.2014
	ИНН	05770629
	по ОКВЭД	8602060185
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
	по ОКЕИ	47 / 16
		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.09.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	3 075	68	0
	Результаты исследований и разработок	1120	299 656	238 478	112 576
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
	Основные средства	1150	124 454 546	125 503 053	127 368 865
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
	Финансовые вложения	1170	59 495	65 775	4 811 751
	Отложенные налоговые активы	1180	1 008 873	867 566	800 273
	Прочие внеоборотные активы	1190	338 162	406 910	408 006
	ИТОГО по разделу I	1100	126 163 807	127 081 850	133 501 471

	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	779 991	684 941	972 806
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	8 781	8 343	16 582
	Дебиторская задолженность	1230	3 084 144	3 130 361	3 084 099
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	0
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 874 684	1 936 284	2 998 044
	Прочие оборотные активы	1260	493 576	548 035	827 432
	ИТОГО по разделу II	1200	10 241 176	6 307 964	7 898 963
	БАЛАНС (актив)	1600	136 404 983	133 389 814	141 400 434

Пояс нени я	ПАССИВ	Код строк и	На 30.09.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 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	68 617 790	68 641 165	73 015 751
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	718 110	615 618	609 271
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	16 876 524	15 076 685	12 757 563
	ИТОГО по разделу III	1300	113 586 319	111 707 363	113 756 480
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	6 875 603	10 200 626	10 366 653
	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 144 063	4 754 605	2 654 572
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	432 913	346 902	1 350 394
	ИТОГО по разделу IV	1400	12 452 579	15 302 133	14 371 619
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	3 327 818	4 191	3 540 657
	Кредиторская задолженность	1520	6 010 341	5 217 938	5 746 640
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0
	Оценочные обязательства	1540	890 692	998 887	3 872 950
	Прочие обязательства	1550	137 234	159 302	112 088
	ИТОГО по разделу V	1500	10 366 085	6 380 318	13 272 335
	БАЛАНС (пассив)	1700	136 404 983	133 389 814	141 400 434

**Отчет о финансовых результатах
за 9 месяцев 2014 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача электрической энергии**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Российская Федерация, Тюменская область, город Сургут, Университетская 4**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

30.09.2014

05770629

8602060185

40.10.2

47 / 16

384

Показатели	Наименование показателя	Код строки	За 9 мес. 2014 г.	За 9 мес. 2013 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	38 337 079	37 771 435
	Себестоимость продаж	2120	-33 553 881	-33 070 075
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 783 198	4 701 360
	Коммерческие расходы	2210	0	0
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 783 198	4 701 360
	Доходы от участия в других организациях	2310	2 581	3 659
	Проценты к получению	2320	289 015	216 855
	Проценты к уплате	2330	-1 480	-457 852
	Прочие доходы	2340	139 864	1 167 654
	Прочие расходы	2350	-1 497 116	-5 092 359
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 716 062	539 317
	Текущий налог на прибыль	2410	-1 070 294	-959 788
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	581 464	961 651
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-389 458	-409 237
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	135 076	299 511
	Прочее	2460	-72	192 889
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 391 314	-337 308
	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	2 391 314	-337 308
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.0087	-0.0012
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Эмитент добровольно составляет промежуточную консолидированную финансовую отчетность, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

2014, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2014**

Квартал: **II**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (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 включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 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 завершеного финансового года

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

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

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

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершеного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

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

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 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Энергосервисная компания Тюменьэнерго"

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

Место нахождения

628406 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Сургут, Университетская 4

ИНН: **8602177031**

ОГРН: **1118602000131**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

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

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *Т1*

Купонные облигации первого выпуска с постоянным купонным доходом, размещаемые траншами.

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-00159-F*

Дата государственной регистрации выпуска: *27.11.2000*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *1 514 506*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *1 514 506 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *16.04.2004*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *окончание срока обращения и исполнение эмитентом обязательств по ценным бумагам*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *02*

процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-00159-F*

Дата государственной регистрации выпуска: *21.02.2007*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *2 700 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *2 700 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *29.03.2012*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *окончание срока обращения и исполнение эмитентом обязательств по ценным бумагам*

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

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *03*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 03 со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента размещаемые по открытой подписке*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-03-00159-F*

Дата государственной регистрации: *17.10.2013*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *Служба Банка России по финансовым рынкам*

Количество ценных бумаг выпуска: *7 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *7 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у

данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.te.ru/aktsioneram_i_investoram/raskrytie_informatsii/na_etapakh_emissii,
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5577>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **04**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 04 со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента размещаемые по открытой подписке**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-04-00159-F**
Дата государственной регистрации: **17.10.2013**
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Служба Банка России по финансовым рынкам**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**
Номинал: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5577>,
http://www.te.ru/aktsioneram_i_investoram/raskrytie_informatsii/na_etapakh_emissii/

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **05**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые**

облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 05 со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента размещаемые по открытой подписке

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **04-05-00159-F**

Дата государственной регистрации: **17.10.2014**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Служба Банка России по финансовым рынкам**

Количество ценных бумаг выпуска: **4 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **4 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг:

www.te.ru/aktsioneram_i_investoram/raskrytie_informatsii/na_etapakh_emissii/, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5577>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 06 со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента размещаемые по открытой подписке

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-00159-F**

Дата государственной регистрации: **17.10.2014**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Служба Банка России по финансовым рынкам**

Количество ценных бумаг выпуска: **4 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **4 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5577,
http://www.te.ru/aktsioneram_i_investoram/raskrytie_informatsii/na_etapakh_emissii/

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

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

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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 21 июля 2014 года).*
3. *Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 № 160-ФЗ (ред. от 03 февраля 2014 года).*
4. *Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой 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 2013 года).*

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: *2009*

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Решение единственного акционера*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о

выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2010**

Дата составления протокола: **29.06.2010**

Номер протокола: **Протокол Правления ОАО "Холдинг МРСК" № 22пр/8 от 29.06.2010**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
1.57084

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
430 000 000

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
430 000 000

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **25.77**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в денежной форме, в валюте РФ, в безналичном порядке

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **28.06.2011**

Дата составления протокола: **28.06.2011**

Номер протокола: **Протокол Правления ОАО "Холдинг МРСК" № 96пр/12 от 28.06.2011**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
1.61406

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
441 830 000

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
441 830 000

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **8.01**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в денежной форме, в валюте РФ, в безналичном порядке

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2012**

Дата составления протокола: **30.06.2012**

Номер протокола: **153пр/12**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.350002**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **369 548 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **369 548 000**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **8.84**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в денежной форме, в валюте РФ, в безналичном порядке

Дивидендный период

Год: **2012**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **28.06.2013**

Дата составления протокола: **28.06.2013**

Номер протокола: **Протокол заседания Правления ОАО "Российские сети" 187пр/14**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.115932**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **31 735 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **0**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **25**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **0**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Не позднее 60 дней после принятия решения о выплате дивидендов

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежная форма. Иные условия отсутствуют

Дивидендный период

Год: **2013**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2014**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **11.07.2014**

Дата составления протокола: **02.07.2014**

Номер протокола: **242пр/14**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.8717**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **512 357 195**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **512 357 195**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **25**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в денежной форме, в валюте РФ, в безналичном порядке

отсутствуют

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **02**

процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-00159-F**

Дата государственной регистрации выпуска: **21.02.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **08.05.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **2 700 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **2 700 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

размер дохода по каждому купону, подлежащему выплате составляет по 1-6 купонному доходу

38,39 руб, по 7-10 купонному доходу 43,38 руб каждый 182-й день с начала размещения данных облигаций.

Погашение номинальной стоимости облигаций данного выпуска на 1820-й день с начала размещения облигаций, с возможностью оферты через 1092 дня.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: в денежной форме в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по облигациям осуществляется платёжным агентом по поручению Эмитента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: Коммерческий банк «Агропромкредит» (Открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: ОАО КБ «Агропромкредит»

Место нахождения: 104061, Московская обл., г. Лыткарино, 5 мкрн, квартал 2 дом 13

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому периоду, за который такой доход выплачивался:

04.10.2007 (выплата дохода по 1-му купону) – 103 653 000 рублей

03.04.2008 (выплата дохода по 2-му купону) – 103 653 000 рублей

02.10.2008 (выплата дохода по 3-му купону) – 103 653 000 рублей

02.04.2009 (выплата дохода по 4-му купону) – 103 653 000 рублей

01.10.2009 (выплата дохода по 5-му купону) – 103 653 000 рублей

01.04.2010 (выплата дохода по 6-му купону) – 103 653 000 рублей

30.09.2010 (выплата дохода по 7-му купону) – 117 126 000 рублей

31.03.2011 (выплата дохода по 8-му купону) – 117 126 000 рублей

29.09.2011 (выплата дохода по 9-му купону) – 117 126 000 рублей

29.03.2012 (выплата дохода по 10-му купону) - 117 126 000 рублей

Итого: 1 090 422 000 рублей

29.03.2012 г. облигационный займ ОАО "Тюменьэнерго" (гос.регистрационный номер 4-02-00159-А от 21.02.2007) погашен в полном объеме, обязательства перед владельцами облигаций выполнены.

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.

8.9. Иные сведения

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

Наименование регистратора	Сумма выплаченного вознаграждения	
	в 2013 году, (руб.)	во 3 квартале 2014г., (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 3 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/>.

4. Информационная активность

Информация об участии Общества в выставках, конференциях, форумах, конкурсах

В 3 квартале 2014 года специалисты компании приняли участие в трех конгрессно-выставочных мероприятиях: Международном форуме молодых энергетиков и промышленников «Форсаж-2014» (13-19.07.2014, Калужская обл.), II Всероссийском форуме по технологическому присоединению «Доступные сети: проекты, опыт, актуальные вопросы» (05.09.2014, г. Москва), XIX Международной специализированной выставке «Сургут. Нефть и Газ-2014» (24-26.09.2014, г. Сургут).

В рамках этих мероприятий специалисты ОАО «Тюменьэнерго» участвовали в обсуждении вопросов развития электрических сетей в РФ, применения и внедрения новых технических решений, конструкций и материалов для ТЭК, разработки нормативной документации, знакомились и обменивались опытом работы с коллегами, налаживали новые деловые связи.

Форум «Форсаж-2014» позволил создать единую коммуникационную среду и стимулировать инновационную активность, развитие креативного мышления и технологической культуры молодежи, объединив перспективных молодых специалистов ведущих энергетических российских и международных компаний.

Кроме того, в 3 квартале специалисты Общества подготовили и направили материалы для участия в Премии PROBA-IPRA и городском фотоконкурсе по охране труда на тему «Диалог с рабочим». Итоги участия в мероприятиях будут известны в октябре 2014 года.

Работа с органами государственной власти и общественными институтами

В конце августа 2014 г. специалисты «Тюменьэнерго» приняли участие в велопробеге, посвященном Дню Государственного флага РФ; в сентябре – стали участниками общегородского мероприятия, на котором была представлена Стратегия развития города Сургута до 2030 года.

23 сентября состоялся мастер-класс для студентов Сургутского государственного университета, обучающимися по специальности «Реклама и связи с общественностью».

Передвижная фотовыставка «Надежность, проверенная временем», посвященная юбилею «Тюменьэнерго», в 3 квартале побывала в стенах сургутского аэропорта, администрации города Сургута, главном корпусе Сургутского государственного университета.

Пресс-туры и пресс-конференции

Организовано 5 выездных мероприятий для СМИ, в том числе одна телеэкспедиция, участие в двух рейдах по профилактике электротравматизма среди рыбаков, съемка финальной тренировки по оценке готовности к ОЗП, съемка соревнований водительского мастерства.

Информационная активность

Название объекта	кол-во сообщений	конфл.	гл. роль	негатив	позитив	цитирование
ОАО «Тюменьэнерго» 3 квартал 2014	837	0	550	10	540	225
ОАО «Тюменьэнерго» 3 квартал 2013	1089	0	772	8	760	477

В 3 квартале 2014 года показатель количества публикаций несколько ниже уровня 2013 года. Основная причина: отсутствие такого значимого информационного повода как соревнования профмастерства (в 2013 году в сентябре прошли соревнования, которые освещались во всех регионах присутствия «Тюменьэнерго», а в 2014 – только на юге Тюменской области). Кроме того, в августе 2013 г. ОАО «Тюменьэнерго» посетил генеральный директор ОАО «Россети» Олег Бударгин, что было подробно отражено в СМИ во всех регионах присутствия. Большое влияние на качество организации информационного потока оказывает ситуация неопределенности с инвестиционными программами компании, в результате чего до определенного периода не проводилось освещение реализации инвестпроектов, а также длительность процедур оформления новых объектов (торжественная церемония пуска РТП «Крымская» в Новом Уренгое, анонсированная филиалом «Северные электрические сети» на конец августа, была перенесена на конец сентября, после на середину октября, однако до настоящего времени не состоялась и отложена на неопределенный срок. В результате и информационный повод обработан не в полном объеме).

Он-лайн

На официальном сайте Общества размещено 80 пресс-релизов при плане 42, в аналогичном периоде прошлого года – 93 (план – 36).

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

**Открытое акционерное общество энергетики и
электрификации «Тюменьэнерго»**

**Консолидированная промежуточная
сокращенная финансовая отчетность
за шесть месяцев, закончившихся
30 июня 2014 года
(неаудированная)**

Содержание

Консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3
Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении	4
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств	5
Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале	6

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

1	Общие положения	8
2	Основные принципы подготовки финансовой отчетности	9
3	Основные принципы учетной политики	10
4	Определение справедливой стоимости	11
5	Операционные сегменты	11
6	Выручка	13
7	Операционные расходы	13
8	Прочие доходы	13
9	Основные средства	14
10	Капитал	15
11	Прибыль на акцию	15
12	Кредиты и займы	15
13	Резервы	17
14	Управление финансовыми рисками	17
15	Условные обязательства	17
16	Операции со связанными сторонами	19
17	События после отчетного периода	21

ОАО «Тюменьэнерго»
Консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
(неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2014 г.	30 июня 2013 г.
		(неаудировано)	(неаудировано)
Выручка	Прим. 6	25 683 447	24 313 095
Операционные расходы	7	(22 393 283)	(21 783 405)
Прочие доходы	8	62 693	2 613 341
Результаты операционной деятельности		3 352 857	5 143 031
Финансовые доходы		233 929	165 656
Финансовые расходы		(100 988)	(243 635)
Чистые финансовые доходы / (расходы)		132 941	(77 979)
Прибыль до налогообложения		3 485 798	5 065 052
Расход по налогу на прибыль		(834 813)	(813 040)
Прибыль за отчетный период		2 650 985	4 252 012
Прочий совокупный доход / (убыток)			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Актуарная прибыль по пенсионному плану с установленными выплатами		96 008	64 040
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(19 202)	(12 808)
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		76 806	(51 232)
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		(1 368)	(2 000 207)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		269	400 041
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(1 099)	(1 600 166)
Прочий совокупный доход / (убыток) за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		75 707	(1 548 934)
Общий совокупный доход за отчетный период		2 726 692	2 703 078
Прибыль, причитающаяся:			
Собственникам Компании	11	2 660 201	4 252 456
Неконтролирующим собственникам		(9 216)	(444)
		2 650 985	4 252 012
Общий совокупный доход, причитающийся:			
Собственникам Компании		2 735 908	2 703 522
Неконтролирующим собственникам		(9 216)	(444)
		2 726 692	2 703 078
Прибыль на акцию - базовая (в российских рублях)	11	9,72	15,53

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 28 августа 2014 года и от имени руководства ее подписали:

И.О. Генерального директора / Главный инженер

Егошин С.Н.

Главный бухгалтер

Сало Т.И.

Показатели консолидированного промежуточного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8-21, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «Тюменьэнерго»
Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении по состоянию
на 30 июня 2014 года
(неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	71 830 139	72 675 089
Нематериальные активы		633 103	597 846
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные		140 928	116 860
Инвестиции		2 226 761	2 129 136
Отложенные налоговые активы		11 099	7 193
Итого внеоборотных активов		74 842 030	75 526 124
Оборотные активы			
Запасы		870 653	563 428
Переплата по текущему налогу на прибыль		11 699	377 503
Займы выданные		1 005 300	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные		3 487 726	3 155 183
Денежные средства и их эквиваленты		5 097 926	1 949 620
Итого оборотных активов		10 473 304	6 045 734
ИТОГО АКТИВОВ		85 315 334	81 571 858
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	10	27 373 895	27 373 895
Резервы		(1 186 328)	(1 262 035)
Нераспределенная прибыль		34 533 105	32 385 261
Капитал, принадлежащий собственникам Компании		60 720 672	58 497 121
Доля неконтролирующих собственников		(7 422)	1 794
ИТОГО КАПИТАЛА		60 713 250	58 498 915
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	7 983 944	10 200 626
Предоплата		224 652	113 497
Обязательства по вознаграждениям работникам		2 361 088	2 433 481
Отложенные налоговые обязательства		4 835 969	4 706 796
Итого долгосрочных обязательств		15 405 653	17 454 400
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	2 333 345	118 325
Торговая и прочая кредиторская задолженность		6 781 740	5 423 491
Резервы	13	66 369	76 727
Обязательства по текущему налогу на прибыль		14 977	-
Итого краткосрочных обязательств		9 196 431	5 618 543
Итого обязательств		24 602 084	23 072 943
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		85 315 334	81 571 858

ОАО «Тюменьэнерго»
 Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев,
 закончившихся 30 июня 2014 года
 (неаудированный)
 (в тысячах российских рублей, если не указано)

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2014 г. (неаудировано)	30 июня 2013 г. (неаудировано)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Прибыль за отчетный период	2 650 985	4 252 012
Корректировки:		
Амортизация	2 654 607	2 531 460
Обесценение основных средств	295 816	-
Финансовые расходы	100 988	243 635
Финансовые доходы	(233 929)	(165 656)
Прибыль от выбытия основных средств	(1 342)	(5 021)
Расход по налогу на прибыль	834 813	813 040
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала и резервов	6 301 938	7 669 470
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности и авансов выданных	(342 044)	120 867
Изменение финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	(18 757)	(150 153)
Изменение запасов	(310 961)	(307 870)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	614 950	(165 673)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам	(70 932)	(34 248)
Изменение резервов	(7 819)	(2 567 097)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	6 166 375	4 565 296
(Уплата) / возврат налога на прибыль	(347 698)	149 445
Проценты уплаченные	(394 634)	(583 560)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности	5 424 043	4 131 181
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(1 428 694)	(3 232 857)
Поступления от продажи основных средств	5 020	5 296
Займы выданные	(1 005 300)	-
Приобретение инвестиций	-	(777 348)
Проценты полученные	153 993	113 075
Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(2 275 281)	(3 891 834)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Привлечение кредитов и займов	-	2 000 000
Погашение кредитов и займов	(456)	(875 930)
Чистый поток денежных средств, (использованных в финансовой деятельности) / от финансовой деятельности	(456)	1 124 070
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	3 148 306	1 363 417
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	1 949 620	3 046 737
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	5 097 926	4 410 154

ОАО «Тюменьэнерго»
Консолидированный промежуточный отчет об изменениях собственного капитала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
(неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, принадлежащий собственникам Компании					Доля неконтролирующих собственников	Итого
	Уставный капитал	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Переоценка обязательств по пенсионным планам	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2013 года	27 373 895	(106 827)	(508 159)	27 119 862	53 878 771	18 591	53 897 362
Прибыль за отчетный период	-	-	-	4 252 456	4 252 456	(444)	4 252 012
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(2 000 207)	-	-	(2 000 207)	-	(2 000 207)
Актuariный убыток по пенсионному плану с установленными выплатами	-	-	64 040	-	64 040	-	64 040
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	400 041	(12 808)	-	387 233	-	387 233
Общий совокупный доход за отчетный период	-	(1 600 166)	51 232	4 252 456	2 703 522	(444)	2 703 078
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала							
Дивиденды (см. Примечание 10)	-	-	-	(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 30 июня 2013 года (неаудированный)	27 373 895	(1 706 993)	(456 927)	31 340 583	56 550 558	16 322	56 566 880

ОАО «Тюменьэнерго»
Консолидированный промежуточный отчет об изменениях собственного капитала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
(неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, принадлежащий собственникам Компании					Доля неконтролирующих собственников	Итого капитала
	Уставный капитал	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Переоценка обязательств по пенсионным планам	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2014 года	27 373 895	11 675	(1 273 710)	32 385 261	58 497 121	1 794	58 498 915
Прибыль за отчетный период	-	-	-	2 660 201	2 660 201	(9 216)	2 650 985
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(1 368)	-	-	(1 368)	-	(1 368)
Актуарный убыток по пенсионному плану с установленными выплатами	-	-	96 008	-	96 008	-	96 008
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	269	(19 202)	-	(18 933)	-	(18 933)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	(1 099)	76 806	2 660 201	2 735 908	(9 216)	2 726 692
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала							
Дивиденды (см. Примечание 10)	-	-	-	(512 357)	(512 357)	-	(512 357)
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	(512 357)	(512 357)	-	(512 357)
Остаток на 30 июня 2014 года (неаудированный)	27 373 895	10 576	(1 196 904)	34 533 105	60 720 672	(7 422)	60 713 250

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.

В январе 2011 года ОАО «Тюменьэнерго» учредило дочернее предприятие ОАО «Энергосервисная компания Тюменьэнерго» с уставным капиталом в размере 20 000 тыс. руб. Основными видами деятельности ОАО «Энергосервисная компания Тюменьэнерго» являются услуги энергоаудита, предоставление энергосервисных услуг, реализация мероприятий в области энергосбережения.

По состоянию на 1 июля 2008 года Российское открытое акционерное общество 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 30 июня 2014 года и 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 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года Компания владела 4 993 960 привилегированных акций ОАО «Россети», которые представляют 0,01% от акционерного капитала ОАО «Россети».

(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи некоторые свойства развивающегося рынка. Правовая, налоговая и административная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что, вкупе с другими юридическими и фискальными преградами, создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в

Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

(г) Лицо, уполномоченное подписывать финансовую отчетность

Согласно приказу Генерального директора ОАО «Тюменьэнерго» Михеева П.А. от 21 августа 2014 года об убытии в ежегодный оплачиваемый отпуск с 27 августа по 5 сентября 2014 года, на период отсутствия исполнения обязанностей Генерального директора ОАО «Тюменьэнерго» и право подписания консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, возложено на заместителя генерального директора по техническим вопросам – главного инженера Егошина С.Н.

2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии

Данная консолидированная промежуточная сокращенная 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 промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением инвестиций, имеющих 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 промежуточная сокращенная финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи.

(г) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Подготовка промежуточной 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.

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности существенные профессиональные суждения, используемые руководством при применении учетной политики, и ключевые источники оценки неопределенности были аналогичны тем, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

(д) Изменение сопоставимой информации

Восстановление резерва по судебным разбирательствам в сумме 2 567 097 тыс. руб. реклассифицировано из операционных расходов в прочие доходы.

Процентные расходы по пенсионным планам и прочим долгосрочным вознаграждениям с установленными выплатами в сумме 36 800 тыс. руб. реклассифицированы из операционных расходов в финансовые расходы.

3 Основные принципы учетной политики

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, действующих с 1 января 2014 года.

Следующие новые стандарты, интерпретации и поправки были применены Группой впервые в 2014 году, но они не оказали существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года:

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.

Новация деривативов и продолжение учета хеджирования – поправки к стандарту МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». В соответствии с данной поправкой разрешается продолжение учета хеджирования в случае новации производного инструмента, при условии соблюдения определенных критериев.

Инвестиционные организации – поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» и МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная отчетность». Данные поправки предусматривают исключение в отношении требования о консолидации для организаций, удовлетворяющих определению организации согласно МСФО (IFRS) 10.

Интерпретация IFRIC 21 «Обязательные платежи». Интерпретация определяет обязывающее событие для признания обязательства как операцию, приводящую к необходимости уплаты налога в соответствии с действующим законодательством.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, Группа применила досрочно поправки к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление в отчетности» - зачет финансовых активов и обязательств. Поправки уточняют правила зачета активов и обязательств и представляют новые связанные с этим требования по раскрытию информации.

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 30 июня 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 МСБУ (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.

- Поправки к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам», под названием *Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников*. Небольшие изменения в стандарт были внесены касательно взносов работников или третьих лиц по пенсионным планам с установленными выплатами. Цель поправок – в упрощении учета для взносов, не зависящих от стажа работника, в частности, взносов работников, рассчитываемых как фиксированный процент от заработной платы. Поправки к МСФО (IAS) 19 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. и позднее; досрочное применение поправок разрешено.

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» должен быть выпущен поэтапно и в конечном итоге заменит собой Международный стандарт финансовой отчетности МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Первая часть МСФО (IFRS) 9 была выпущена в ноябре 2009 года и касается вопросов классификации и оценки финансовых активов. Вторая его часть, касающаяся вопросов классификации и оценки финансовых обязательств, была выпущена в октябре 2010 года. Третья часть, касающаяся общего порядка учета операций хеджирования, была выпущена в ноябре 2013 года. 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. Влияние данных изменений будет анализироваться по мере осуществления соответствующего Проекта и выхода следующих частей стандарта. Группа не намерена начать применение этого стандарта досрочно.

4 Определение справедливой стоимости

Ряд положений учетной политики Группы и раскрытий требует определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности применялись те же методы определения справедливой стоимости, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

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» включает в себя один сегмент, основной деятельностью которого является оказание услуги энергоаудита. Этот сегмент не соответствует количественным критериям для выделения отчетных сегментов, ни на одну из отчетных дат и за отчетный и сопоставимые периоды.

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 промежуточной сокращенной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, предоставляемой на рассмотрение Совету директоров Группы, с аналогичными показателями данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

(i) Информация об отчетных сегментах

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано):

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	25 785 707	459	25 786 166
Выручка от продаж между сегментами	166	-	166
Итого выручка по сегментам	25 785 873	459	25 786 332
Включая:			
Передача электроэнергии	25 508 695	-	25 508 695
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	129 787	-	129 787
Прочая выручка	147 391	459	147 850
Операционная прибыль / (убыток) сегмента	3 432 221	(13 738)	3 418 483
Финансовые доходы	153 693	-	153 693
Финансовые расходы	(1 480)	-	(1 480)
Прибыль / (убыток) отчетного сегмента до налогообложения	2 690 930	(27 283)	2 663 647

ОАО «Тюменьэнерго»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
(неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (неаудировано):

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	24 944 722	27 981	24 972 703
Выручка от продаж между сегментами	166	-	166
Итого выручка по сегментам	24 944 888	27 981	24 972 869
Включая:			
Передача электроэнергии	24 111 329	-	24 111 329
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	667 843	-	667 843
Прочая выручка	165 716	27 981	193 697
Операционная прибыль / (убыток) сегмента	3 199 654	612	3 200 266
Финансовые доходы	112 740	335	113 075
Финансовые расходы	(365 889)	-	(365 889)
Прибыль / (убыток) отчетного сегмента до налогообложения	(534 918)	127	(534 791)

На 30 июня 2014 года (неаудировано):

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Активы сегмента	136 307 664	30 601	136 338 265
Включая основные средства	123 919 643	208	123 919 851
Обязательства сегмента	23 351 313	30 004	23 381 317

На 31 декабря 2013 года:

	Тюменьэнерго	Прочие	Итого
Активы сегмента	133 389 814	46 420	133 436 234
Включая основные средства	125 503 053	265	125 503 318
Обязательства сегмента	21 682 451	23 935	21 706 386

(ii) **Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов прибыли до налогообложения**

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2014 г. (неаудировано)	30 июня 2013 г. (неаудировано)
Прибыль / (убыток) до налогообложения отчетных сегментов	2 663 647	(534 791)
Корректировка по основным средствам	738 515	1 401 924
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	64 120	1 577
Корректировка выручки и расходов за услуги по технологическому присоединению	(102 719)	(659 031)
Дисконтирование финансовых инструментов	(6 390)	4 887
Признание пенсионных активов	98 993	191 959
Признание пенсионных обязательств	(23 615)	61 488
Корректировка по расходам будущих периодов	19 258	2 831
Корректировка по переоценке финансовых вложений, отраженной в прочем совокупном доходе	1 368	2 000 207
Прочие резервы	-	2 567 097
Корректировка по оценке товарно-материальных запасов	-	(8 450)
Начисленное вознаграждение сотрудникам	-	102 758
Прочие корректировки	32 621	(67 404)
Прибыль до налогообложения за отчетный период в консолидированном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3 485 798	5 065 052

6 Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2014 г. (неаудировано)	30 июня 2013 г. (неаудировано)
Передача электроэнергии	25 508 695	24 111 329
Аренда	43 606	45 485
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	27 068	8 235
Прочая выручка	104 078	148 046
	25 683 447	24 313 095

7 Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2014 г. (неаудировано)	30 июня 2013 г. (неаудировано)
Передача электроэнергии	10 403 090	9 919 574
Затраты на персонал	4 299 430	3 794 400
Амортизация	2 654 607	2 531 460
Покупка электроэнергии для компенсации технологических потерь	1 193 020	1 727 100
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	610 485	1 331 853
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, монтажу	605 143	530 001
Налоги, кроме налога на прибыль	433 115	203 272
Транспортные расходы	393 880	361 680
Сырье и материалы	350 368	321 244
Обесценение основных средств	295 816	-
Услуги по охране	158 101	144 117
Электроэнергия и тепло на собственные нужды	153 573	144 890
Аренда	128 192	108 179
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	101 228	100 069
Прочие расходы	613 235	565 566
	22 393 283	21 783 405

8 Прочие доходы

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2014 г. (неаудировано)	30 июня 2013 г. (неаудировано)
Полученное страховое возмещение	21 926	24 310
Штрафы и пени	12 900	2 469
Восстановление резерва по судебным искам	7 819	2 567 097
Безоговорное потребление электроэнергии	5 509	9 719
Прибыль от выбытия основных средств	1 342	5 021
Прочие доходы	13 197	4 725
	62 693	2 613 341

9 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	19 750 806	30 477 621	16 413 474	5 602 393	12 522 385	84 766 679
Поступления	-	-	1 182	56 113	3 716 832	3 774 127
Передача	204 049	14 428	566 562	29 569	(814 608)	-
Выбытия	(726)	-	(17)	(11 009)	(1 934)	(13 686)
На 30 июня 2013 года (неаудировано)	19 954 129	30 492 049	16 981 201	5 677 066	15 422 675	88 527 120
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	365	-	5 029	23 347	2 019 499	2 048 239
Передача	40 876	194 104	135 356	33 960	(404 296)	-
Выбытия	(5 496)	(87)	(104)	(12 038)	(3 175)	(20 900)
На 30 июня 2014 года (неаудировано)	22 889 641	32 381 831	19 345 911	6 708 796	16 042 607	97 368 786
<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 период	(737 542)	(872 574)	(532 496)	(338 913)	-	(2 481 525)
Выбытия	574	-	17	8 092	-	8 683
На 30 июня 2013 года (неаудировано)	(4 866 752)	(9 338 932)	(4 082 266)	(1 983 053)	-	(20 271 003)
Остаток на 1 января 2014 года	(5 555 005)	(10 192 374)	(4 619 090)	(2 299 890)	-	(22 666 359)
Амортизация за отчетный период	(734 128)	(885 643)	(591 245)	(377 731)	-	(2 588 747)
Обесценение	-	-	-	-	(295 816)	(295 816)
Выбытия	1 495	50	62	10 668	-	12 275
На 30 июня 2014 года (неаудировано)	(6 287 638)	(11 077 967)	(5 210 273)	(2 666 953)	(295 816)	(25 538 647)
<i>Балансовая стоимость</i>						
На 1 января 2013 года	15 621 022	22 011 263	12 863 687	3 950 161	12 522 385	66 968 518
На 30 июня 2013 года (неаудировано)	15 087 377	21 153 117	12 898 935	3 694 013	15 422 675	68 256 117
На 1 января 2014 года	17 298 893	21 995 440	14 586 540	4 363 638	14 430 578	72 675 089
На 30 июня 2014 года (неаудировано)	16 602 003	21 303 864	14 135 638	4 041 843	15 746 791	71 830 139

10 Капитал

Уставный капитал

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года выпущенный и полностью оплаченный выпущенный уставный капитал состоял из 273 738 951 обыкновенных акций.

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 30 июня 2014 года нераспределенная прибыль Компании, включая прибыль за отчетный период, составила 16,2 млрд. руб. (на 31 декабря 2013 года: 15,1 млрд. руб.).

На годовом общем собрании акционеров ОАО «Тюменьэнерго», состоявшемся 28 июня 2014 года было принято решение объявить дивиденды в сумме 512 357 тыс. руб. (1,8717 руб. на обыкновенную акцию) по итогам 2013 года (за 2012 год: нет).

На 30 июня 2014 года задолженность Группы по уплате дивидендов составляла 512 357 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: нет).

11 Прибыль на акцию

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2014 г. (неаудировано)	30 июня 2013 г. (неаудировано)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций за период, закончившийся 30 июня (тыс. штук)	273 739	273 739
Прибыль, приходящаяся на долю собственников Компании	2 660 201	4 252 456
Прибыль на акцию (в рублях)	9,72	15,53

12 Кредиты и займы

В данном примечании представлена информация об условиях соответствующих соглашений по процентным займам и кредитам Группы.

	30 июня 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные банковские кредиты	7 983 944	10 200 626
	7 983 944	10 200 626
Текущая часть долгосрочных обязательств		
Краткосрочная часть необеспеченных долгосрочных кредитов	2 216 682	-
Краткосрочная часть векселей	113 868	114 134
Проценты, начисленные по кредитам	2 795	4 191
	2 333 345	118 325

На 30 июня 2014 г. неиспользованные лимиты по кредитным линиям ОАО «Сбербанк России» составляют 5,5 млрд. руб. (31 декабря 2013 года: 5,5 млрд. руб.).

На 30 июня 2014 г. неиспользованные лимиты по кредитным линиям ОАО «Банк ВТБ» составляют 3,5 млрд. руб. (31 декабря 2013 года: 3,5 млрд. руб.).

В первом полугодии 2014 года Группа не производила выплат по банковским кредитам и не привлекала банковские кредиты.

Условия и сроки платежей по непогашенным кредитам и займам были следующими:

Наименование кредитора	Эффективная процентная ставка		Срок погашения	Балансовая стоимость	
	30 июня 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 г.		30 июня 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 г.
<i>Необеспеченные банковские кредиты</i>					
ОАО «Сбербанк России»*	7,60-8,10%	7,60-8,10%	2016-2018	4 921 049	6 499 995
ЗАО «Газпромбанк»*	7,64%	7,64%	2016	1 062 895	1 700 631
ОАО «ВТБ»*	8,08%	8,08%	2017	2 000 000	2 000 000
				7 983 944	10 200 626
Текущая часть долгосрочных и краткосрочных обязательств					
<i>Необеспеченные банковские кредиты</i>					
ОАО «Сбербанк России»*	7,60%	-		1 581 741	-
ЗАО «Газпромбанк»*	7,64%	-		637 736	-
<i>Векселя</i>	Беспроцентный**	Беспроцентный**		113 868	114 134
				2 333 345	114 134

* - Займы, полученные от компаний, связанных с государством.

** - При первоначальном признании векселя были дисконтированы с использованием рыночной процентной ставки 11,99%.

По состоянию на 30 июня 2014 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.

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.

13 Резервы

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2014 г. (неаудировано)	30 июня 2014 г. (неаудировано)
Остаток на 1 января	76 727	3 132 004
Резервы, восстановленные в течение отчетного периода	(7 819)	(2 567 097)
Резервы, использованные в течение отчетного периода	(2 539)	-
Остаток на 30 июня	66 369	564 907

Резервы, начисленные, восстановленные и использованные Группой, раскрыты в Примечании 15.

14 Управление финансовыми рисками

Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками соответствуют тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их текущей стоимости.

По состоянию на 30 июня 2014 года Группа имеет инвестиции в долевые ценные бумаги в размере 54 207 тыс. руб., классифицированные как имеющиеся в наличии для продажи, которые оцениваются по справедливой стоимости и относятся к первому уровню иерархии справедливой стоимости (на 31 декабря 2013 года: 55 575 тыс. руб.). Оценка имеющихся в наличии для продажи инвестиций производится на регулярной основе с использованием рыночных котировок.

15 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 30 июня 2014 года 5,7 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, нанесенном 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 промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

Разногласия с прямыми потребителями по услуги по передачи электроэнергии

В данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группы по статье «Выручка» консолидированного промежуточного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, отражена выручка от передачи электроэнергии от ООО «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» и ООО «Нижевартровский газоперерабатывающий комплекс» (далее - «Белозерский ГПК» и «Нижевартровский ГПК», соответственно) в размере 508 235 тыс. руб., по статье «Операционные расходы» консолидированного промежуточного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, отражены начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности от указанных обществ в размере 594 869 тыс. руб. По статье «Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные» консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2014 года Группы отражена дебиторская задолженность от указанных обществ в размере 4 532 412 тыс. руб., а также создан резерв по сомнительным долгам в размере 4 531 818 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 3 937 891 тыс. руб. и 3 936 949 тыс. руб., соответственно).

По состоянию на дату подписания отчетности, у Группы отсутствуют акты об оказании услуг, подписанные со стороны указанных выше обществ. ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижевартровский ГПК» оспаривают факт оказания услуги Группой и полагают, что соответствующая услуга по передаче электроэнергии была оказана им ОАО «ФСК ЕЭС».

В начале 2014 года Арбитражным судом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры вынесены решение по искам ОАО «Тюменьэнерго» к ООО «Белозерный ГПК» и «Нижевартровский ГПК» о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период с августа 2012 года по июль 2013 года в размере в размере 1 277 077 тыс. руб. и 1 300 192 тыс. руб., соответственно, в пользу ОАО «Тюменьэнерго», чьи иски, таким образом, удовлетворены в полном объеме. Ответчиками были поданы апелляционные жалобы, которые были рассмотрены в мае 2014 года и оставлены без удовлетворения. Ответчиками поданы кассационные жалобы, судебные заседания по которым назначены на 11 сентября и 16 сентября 2014 года, соответственно.

Удовлетворив указанные требования, Арбитражный суд Ханты-Мансийского автономного округа – Югры установил факты оказания услуг по передаче электрической энергии со стороны ОАО «Тюменьэнерго» указанным потребителям, признал законными и обоснованными доводы и доказательства, которые представила Компания. Однако, ввиду того что указанные решения могут быть обжалованы в 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 арендуемого 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».

На 1 января 2013 года против Компании было подано два исковых заявления ООО «Русэнергоресурс» в отношении услуг по передаче электроэнергии, которые были оказаны Группой на арендованном у ОАО «ФСК ЕЭС» имуществе в 2009 и 2010 годах в общей сумме 2,5 млрд. руб., по который был начислен резерв в полной сумме в 2012 году. По первому случаю в августе 2013 года апелляционные жалобы Компании были удовлетворены. По второму случаю ООО «Русэнергоресурс» заявил отказ от иска в полном объеме. В результате, Группа восстановила ранее начисленный резерв в сумме 2,5 млрд. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года.

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 Компания 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. Компания уплатила в бюджет предъявленные в решении требования в полной сумме и подала иск. Судебное решение первой инстанции принято в пользу Компании. На 30 июня 2014 года дело находится в стадии апелляционного обжалования.

16 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 компании. По состоянию на 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2014 г. (неаудировано)	30 июня 2013 г. (неаудировано)
Выручка		
Материнская компания		
Прочая выручка	496	-
Предприятия под общим контролем материнской компании		
Аренда	2 235	-
Прочая выручка	4 280	-

*Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
(неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2014 г. (неаудировано)	30 июня 2013 г. (неаудировано)
Операционные расходы		
<i>Материнская компания</i>		
Услуги по управлению	98 441	98 441
Услуги по технологическому надзору	8 977	-
Процентные расходы за период	-	102 649
<i>Предприятия под общим контролем материнской компании</i>		
Передача электроэнергии	7 752 483	-
Услуги по технологическому присоединению к сетям	79 843	-
Прочие расходы за период	25 605	-

Ниже представлены существенные остатки задолженности по операциям Группы с ОАО «Россети», его дочерними и зависимыми компаниями по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года:

	30 июня 2014 г. (неаудировано)	31 декабрь 2013 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	99 186	139 195
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 139 303	1 172 498
Векселя выданные	113 768	107 553
Дивиденды к уплате	512 357	-

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 выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий:

	За шесть месяцев, закончившихся			
	30 июня 2014 г. (неаудировано)		30 июня 2013 г. (неаудировано)	
	Совет директоров	Ключевой управленческий персонал	Совет директоров	Ключевой управленческий персонал
Заработная плата и бонусы	11 898	58 123	12 014	51 363

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 64% от общей выручки Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 50%), включая 63% выручки от передачи электроэнергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 50%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, контролируемым государством, отсутствуют в составе общих затрат по передаче электроэнергии за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 42%).

В связи с тем, что 14 июня 2013 года принадлежащий государству пакет акций (79,64%) ОАО «ФСК ЕЭС» был передан Российской Федерацией в лице Федерального агентства по Управлению Государственным Имуществом (Росимущество) ОАО «Россети», доля затрат на передачу электроэнергии компаниям, связанным с государством, снизилась.

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков находящихся под контролем государства за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составили 100% от общей суммы процентов начисленных (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 94%).

По состоянию на 30 июня 2014 года сумма денежных средств размещенных на счетах в банках, находящихся под контролем государства, составляла 5 096 млн. руб. (на 31 декабря 2013 года: 1 946 млн. руб.).

Существенные займы, полученные от компаний контролируемых государством, раскрыты в Примечании 12.

Политика ценообразования

Операции со связанными сторонами по передаче электроэнергии осуществляются по тарифам, устанавливаемым государством.

17 События после отчетного периода

7 июля 2014 года ОАО «Тюменьэнерго» подало иски в Арбитражный суд Ханты-Мансийского автономного округа – Югры к ООО «Белозерный ГПК» и ООО «Нижевартровский ГПК» о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии за период с июля 2013 года и августа 2013 года по май 2014 года в размере 1 014 568 тыс. руб. и 839 231 тыс. руб., соответственно. Судебные заседания назначены на 24 сентября 2014 года.