

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"

Код эмитента: 00159-F

за 3 квартал 2013 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: 08 ноября 2013 г.

_____ П.А. Михеев
подпись

Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского
и налогового учета и отчетности
Дата: 08 ноября 2013 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/ezo2013/**

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	7
1.5. Сведения о консультантах эмитента	7
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	7
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	8
2.2. Рыночная капитализация эмитента	8
2.3. Обязательства эмитента	8
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	8
2.3.2. Кредитная история эмитента	8
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	8
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	8
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	8
2.4.1. Отраслевые риски	9
2.4.2. Страновые и региональные риски	11
2.4.3. Финансовые риски	13
2.4.4. Правовые риски	15
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	15
III. Подробная информация об эмитенте	17
3.1. История создания и развитие эмитента	17
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	17
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	18
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	18
3.1.4. Контактная информация	20
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	20
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	20
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	20
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	20
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	22
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	22
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	22
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	22
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг	22
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	22

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	22
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	22
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	22
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	23
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	23
3.6.1. Основные средства	23
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	25
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	25
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	26
4.3. Финансовые вложения эмитента	26
4.4. Нематериальные активы эмитента	26
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	26
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	32
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	35
4.6.2. Конкуренты эмитента	35
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	35
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	35
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	35
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	35
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	47
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	47
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	47
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	48
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	48
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	53
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	54
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	54
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	54
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	55
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	55
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	56

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	56
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.....	56
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	57
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	57
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	57
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	57
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	57
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	61
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	61
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	61
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года	61
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	61
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	62
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	62
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	62
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента...	62
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	62
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	62
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	62
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	63
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	63
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	63
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....	63
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными.....	63
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	63
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	63
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	63
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	63
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	63
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	64
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	64
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	66

8.9. Иные сведения	67
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	69
Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.....	70

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
Аушев Артур Магометович	1977
Демин Андрей Александрович (председатель)	1974
Зафесов Юрий Казбекович	1975
Катина Анна Юрьевна	1982
Лебедев Сергей Юрьевич	1967
Мальцев Алексей Александрович	1974
Михеев Павел Александрович	1968
Неганов Леонид Валерьевич	1972
Цику Руслан Кимович	1980
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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Эмитент не имел указанных обязательств

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, результатах 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:

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 рискованные 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

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

Политика тарифного регулирования направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности.

В целях минимизации указанных факторов риска Эмитент проводит сбалансированную политику по повышению эффективности инвестиционной и операционной деятельности, направленную на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования деятельности.

Одним из факторов регуляторных рисков является несовершенство механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущее за собой разногласия между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности, применяемых в расчетах тарифов. Следствием этого является возникновение оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, оказанные Обществом, что приводит к снижению ликвидности Компании и его финансовой устойчивости. В Обществе осуществляются мероприятия по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями, по снижению оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги, взаимодействие с федеральными органами государственной власти по подготовке изменений в правила функционирования розничного рынка, формирование судебной практики и создание положительных прецедентов. Кроме того, Эмитент реализует утвержденную Советом директоров программу перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях. В настоящее время на территории Тюменской области, ХМАО, ЯНАО осуществляется единое тарифное регулирование, при котором тарифы на передачу устанавливаются одинаковыми для всех потребителей услуг, дифференцированные по уровням напряжения. Возможное применение директивного сдерживания роста тарифов приведет к резкому ограничению расходов Эмитента в тарифе (собственной необходимой валовой выручки) и поставит под угрозу финансирование в необходимом объеме инвестиционной и операционной деятельности Общества, а также его финансовую устойчивость. Подобное сдерживание роста собственной НВВ ОАО «Тюменьэнерго» особенно опасно в условиях неконтролируемого ухода потребителей «последней мили» на прямые договоры на услуги по передаче с ОАО «ФСК ЕЭС», приводящее к возникновению существенных выпадающих доходов у Общества.

Существенным фактором риска является также механизм перекрестного субсидирования крупными промышленными потребителями других категорий потребителей, в том числе населения. Ряд крупных промышленных потребителей, подключенных непосредственно к сетям Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее - ЕНЭС), оплачивают услуги Общества по передаче электроэнергии по тарифам на передачу электроэнергии в тех случаях, когда на основании договоров "последней мили", заключенных между Обществом и ОАО "ФСК ЕЭС" эти объекты переданы в аренду ОАО «Тюменьэнерго». В 2010-2013 годах ввиду отсутствия законодательства, регулирующего договоры «последней мили», некоторые крупные промышленные потребители перешли на прямые договоры с ОАО "ФСК ЕЭС" через судебные решения. По нашим оценкам, расторжение договоров «последней мили» привело к снижению выручки Общества на 1,44 млрд. рублей в 2012 г. и может привести к появлению выпадающих доходов в 2013 г. в размере 2,76 млрд. рублей.

В соответствии с п. 5 ст. 8. Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» до 01.01.2014 года организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью вправе передавать в аренду территориальным сетевым организациям объекты электросетевого хозяйства по согласованию с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти. Постановлением Правительства Российской Федерации от 27

декабря 2010 г. N 1173 "О порядке согласования передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям" утверждены Правила согласования Минэнерго России передачи в аренду ТСО, объектов, относящихся к ЕНЭС. Согласование состава объектов ЕНЭС, передаваемых в аренду ТСО с начала 2011 года происходит с учетом заключения уполномоченных органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Тем не менее, согласно указанному Постановлению согласование передачи объектов ЕНЭС в аренду ТСО должно осуществляться при условии расторжения «прямых» договоров передачи электроэнергии, заключенных между ОАО "ФСК ЕЭС" и потребителями электроэнергии, а также при наличии письменного обращения руководителя субъекта Российской Федерации. В 2012 году Минэнерго России утверждён Приказ от 24 августа 2012 года № 403, на основании которого между Обществом и ОАО "ФСК ЕЭС" заключены договоры аренды объектов ЕНЭС (договоры "последней мили") на 2013 год. Передача электроэнергии с использованием отдельных объектов ЕНЭС, принятых Обществом в аренду по договорам "последней мили", учтена федеральными и региональными регулирующими органами в составе плановых объемов услуг по передаче электроэнергии на 2013 год. В 2012 году Президентом и Правительством Российской Федерации подчеркнута важность решения проблемы перекрёстного субсидирования в электроэнергетике. Министерству энергетики Российской Федерации даны поручения по проработке механизмов ликвидации перекрестного субсидирования. Общество планирует принимать активное участие в обсуждении данной проблематики на уровне федеральных органов власти.

В настоящее время определены пути решения проблемы «последней мили» в электроэнергетике. Глава Министерства энергетики РФ А. Новак после совещания у Владимира Путина 20 мая 2013 года сообщил, что с 2014 года будет введен запрет на "прямое подключение потребителей" к магистральным сетям ФСК. Услуги по передаче электроэнергии будут оказывать только распределительные компании. В качестве компенсации потребители на высоком напряжении получают тарифную скидку в размере 20-30%.

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

Цены (тарифы) на услуги подлежат государственному регулированию, и утверждаются в региональных органах исполнительной власти. В соответствии с Решением РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 30.05.2012 г. №109 (в ред. решения РЭК ТО, ХМАО, ЯНАО от 15.10.2012 N 366), на 2012-2017 годы установлены долгосрочные параметры регулирования для ОАО «Тюменьэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. Метод долгосрочной индексации подразумевает возможность корректировки тарифов в период тарифного регулирования. Одним из регуляторных рисков Общества является риск снижения спроса на услуги по передаче электрической энергии и услуги по технологическому присоединению по сравнению с плановыми объемами, учитываемыми при принятии региональными органами тарифно-балансовых решений. С целью снижения данного риска Общество включает в инвестиционную программу объемы электросетевого строительства, необходимые для обеспечения перспективных нагрузок, с учетом планов перспективного развития промышленных потребителей, с целью отказа последних от строительства собственных генерирующих мощностей; осуществляет мониторинг заявок (в том числе с учетом географии прироста) и формирует на их основании прогноз полезного отпуска электроэнергии, спроса на услуги по технологическому присоединению на следующий год. Эмитент совершенствует бизнес-процесс обработки заявок потребителей на технологическое присоединение. Одновременно Общество осуществляет разъяснительную работу процесса оказания услуг по технологическому присоединению среди потребителей (размещение информации на официальном сайте ОАО "Тюменьэнерго", разработка методики для информирования заявителей), а также проводит "круглые столы" с участием представителей предпринимательского сообщества и представителей органов власти, направленные на привлечение клиентов в компанию и разъяснение порядка технологического присоединения.

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

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

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

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

Инвестиционный (проектный) риск

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

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

Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 февраля 2013 г. №159 «О внесении изменения в Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», предусмотрено исключение из инвестиционной программы Общества объектов, не включенных в документы территориального планирования (ДТП), существует риск роста объема незавершенного строительства в связи с исключением объектов, начатых строительством из инвестиционной программы и не включенных в ДТП.

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

2.4.2. Страновые и региональные риски

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

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

Страновые риски.

Страновые и региональные риски обусловлены, в первую очередь, макроэкономическими факторами, проявляющихся на глобальном уровне, в масштабах Российской Федерации и отдельных регионов. Указанные факторы могут негативно повлиять на возможности по привлечению заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества. Кроме того, кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии, что приводит к сокращению выручки Общества. Деятельность Эмитента подвержена политическим и социальным рискам, которые могут быть обусловлены определенной нестабильностью политической ситуации в стране, возможностью применения Правительством Российской Федерации чрезвычайных мер в политической и социальных сферах, наличием социальных проблем.

По мнению Эмитента, политическая ситуация в Российской Федерации на протяжении последних лет остается относительно устойчивой, что благоприятно сказывается на деятельности Эмитента.

В соответствии с изменениями политической и экономической конъюнктуры, и в целях совершенствования банковской, судебной, налоговой, административной и законодательной систем, Правительство Российской Федерации проводит ряд последовательных реформ, направленных на стабилизацию современной российской экономики и ее интеграцию в мировую систему.

В связи с прошедшими в 2011 г. парламентскими выборами и президентскими выборами 2012 г. эксперты пока не ожидают каких-либо существенных изменений в фундаментальной расстановке политических сил, способных оказать дестабилизирующее давление на сложившуюся систему политического устройства РФ.

К факторам, которые могут негативно повлиять на ситуацию в будущем, можно отнести дальнейшую централизацию власти и ослабление роли демократических институтов, замедление политики реформ, рост уровня коррупции и бюрократизации, а также рост недовольства среди населения относительно ситуации внутри страны. Данные факторы могут потенциально ограничить возможности Эмитента в целом по привлечению инвестиций и привести к другим неблагоприятным экономическим последствиям для Эмитента.

Таким образом, по мнению Эмитента, политическая и экономическая ситуация в Российской Федерации в настоящее время относительно стабильная, что благоприятно сказывается на деятельности Эмитента, тем не менее, Эмитент не исключает возможность дестабилизации экономической ситуации в стране, которая может быть вызвана негативными изменениями в мировой экономике, как это случилось в 2008 году.

Ключевым фактором макроэкономического риска является продолжающийся мировой кризис, влияющий на ключевые показатели сырьевых и финансовых рынков: цены на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы, стоимость капитала, курсы мировых валют, инфляцию.

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

Региональные риски.

По мнению Эмитента, регион, в котором Эмитент осуществляет свою деятельность, является политически стабильным, а политические риски оцениваются как минимальные. Важнейшим фактором экономического роста современной России является ориентированность на добычу углеводородов, экспорт которых формирует значительную часть бюджета страны. Поэтому наибольшее социально-экономическое развитие и социальную стабильность имеют те регионы, которые являются основными поставщиками углеводородного сырья, в том числе и Тюменская область, где ведет свою хозяйственную деятельность Эмитент.

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

Существующий риск снижения электропотребления крупными потребителями в связи с вводом последними собственных объектов малой генерации (ГТЭС ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Газпромнефть», ОАО «ТНК-ВР» может оказать существенное влияние на динамику электропотребления в регионе.

Изменения в политической ситуации, законодательстве, налоговом и нормативном регулировании оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента. Характер и частота таких изменений и риски, связанные с ними, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность Эмитента.

В случае негативного влияния изменений ситуации в стране и регионе на свою деятельность, Эмитент планирует провести анализ ситуации и принять соответствующие решения в каждом конкретном случае.

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

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

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

Для уменьшения рисков, связанных с форс-мажорными обстоятельствами: политической

нестабильностью, забастовками, стихийными бедствиями, введением чрезвычайного положения ОАО «Тюменьэнерго» ведет свою договорную деятельность с учетом таких событий. Договоры ОАО «Тюменьэнерго» содержат статьи «Форс-мажор», снижающие финансовые потери Общества при наступлении описанных событий.

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

2.4.3. Финансовые риски

Подверженность рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков.

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

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

Риск изменения процентных ставок

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

Ставка рефинансирования ЦБ РФ в третьем квартале 2013 года оставалась неизменной (8,25% годовых), стоимость кредитных ресурсов остается на низком уровне. Кредитный портфель за 3 квартал 2013 года снизился на 4,58 млрд. руб.

Средневзвешенная ставка по кредитам и займам Общества незначительно выросла и на конец 3 квартала 2013 года составила 8,22 % годовых.

Одним из факторов, минимизирующих риск изменения процентных ставок является то, что банками-партнерами Эмитента в области кредитования выступают наиболее крупные банки России – ОАО «Сбербанк России» и «Газпромбанк» (ОАО).

Риск увеличения процентных ставок по кредитному портфелю Эмитента в ближайшем будущем оценивается как средний и зависящий только от роста ставки рефинансирования.

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

В числе предполагаемых действий Эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность могут быть выделены:

- оптимизация кредитного портфеля с учетом рыночных условий;
- мониторинг рынка кредитных ресурсов с целью выявления более выгодных условий кредитования;
- увеличение доли инструментов с фиксированной ставкой на уровне, приемлемом для Эмитента;
- возможное расширение круга банков-партнеров.

Риск изменения курса обмена иностранных валют

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

Инфляционный риск

В условиях инфляции Общество может столкнуться с обесцениванием реальной стоимости

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

В марте индекс потребительских цен составил 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 оказать существенного влияния на платежеспособность Эмитента в будущем, в частности, на выплаты по ценным бумагам. Однако стоит отметить, что полностью гарантировать отсутствие влияния инфляционных рисков на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента невозможно.

Инфляция может оказать негативное влияние на Эмитента, 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 Эмитента.

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.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности.

Инфляционные процессы в экономике могут оказать влияние на чистую прибыль Общества, так как возможности Общества по увеличению цены услуг по передаче электроэнергии ограничены государственным регулированием на уровне тарифа, а операционные затраты компании изменяются в соответствии с темпами инфляции. Так же снижение прибыли Эмитента может быть обусловлено ростом расходов в связи с увеличением выплат по процентам за пользование кредитами коммерческих банков. Снижение ликвидности ведет к росту величины дебиторской и кредиторской задолженности, а также снижению остатков денежных средств на счетах предприятия.

Риск возникновения неплатежей минимален в связи с тем, что основными потребителями услуг эмитента являются компании топливно-энергетического комплекса, с высоким уровнем платежеспособности и финансовой устойчивости. Эмитентом осуществляется расчет данного вида риска посредством заполнения паспорта полезного отпуска, согласно которому оценка текущего риска находится на уровне 10%.

Риски ликвидности.

Деятельность Эмитента подвержена влиянию факторов рисков, которые могут привести к снижению ликвидности и финансовой устойчивости Общества. Наиболее значимыми факторами являются перекрестное субсидирование групп потребителей между собой и низкая платёжная дисциплина на розничном рынке электроэнергии.

В целях минимизации данного фактора риска Общество осуществляет мониторинг структуры капитала и определяет оптимальные параметры заимствований, а также принимает меры по сокращению объемов перекрестного субсидирования и оптимизации структуры оборотного капитала.

2.4.4. Правовые риски

Частые изменения законодательства Российской Федерации в условиях государственного регулирования отрасли, широкий спектр нормативных требований и ограничений являются факторами риска, связанного с несоблюдением Обществом законодательства и иных правовых актов, требований регулирующих и надзорных органов, а также внутренних документов Общества, определяющих внутреннюю политику, правила и процедуры (комплаенс-риск). Деятельность Общества регулируется и контролируется различными органами, такими как ФАС, ФСТ, ФСФР, ФНС России, Минэнерго, Росфинмониторинг, Ростехнадзор, Счетная палата Российской Федерации и другие. Кроме того, являясь ДЗО компании с государственным участием, Общество исполняет ряд поручений Президента и Правительства Российской Федерации. В этой связи факторы комплаенс-риска имеют особую важность.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

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

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

Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования, отсутствуют.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

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

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

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

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Ввиду того, что ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорт оказываемых услуг, а объем импорта товаров, работ, услуг иностранных производителей ничтожно мал, указанные риски отсутствуют.

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

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

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

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

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

Вместе с тем, Общество участвует в ряде судебных процессов, результаты которых

существенным образом не отразятся на его деятельности. Предметом большинства предъявленных исков является неоплата услуг по передаче электроэнергии и бездоговорное потребление электроэнергии.

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

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

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

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

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

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

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

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

Риски, связанные с эксплуатационной деятельностью.

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

аварийные ситуации природного и техногенного характера;

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

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

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

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

проектирование энергетических объектов с учетом особенностей регионального климата и географии;

расчетку и расширение трасс ВЛ 0,4-220 кВ, реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;

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

комплексную программу модернизации (реновации) электросетевых активов;

модернизацию коммутационного оборудования;

модернизацию и создание автоматизированных систем технологического управления и систем телемеханизации;

совершенствование систем информационного обмена, анализа технологических нарушений, прогнозирования их последствий, включая внедрение автоматизированной системы управления распределенными ресурсами при проведении аварийно-восстановительных работ (АСУРАВР); совершенствование системы управления аварийным запасом; увеличение количества мобильных аварийно-восстановительных бригад и качества их укомплектованности; программы снижения рисков травматизма на объектах электросетевого хозяйства; обучение, контроль и аттестация персонала, эксплуатирующего технологическое оборудование; программу страхования; программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Кроме того, в Обществе осуществляется внедрение системы управления производственными активами на основе индекса фактического состояния оборудования.

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

Эмитент создан на неопределенный срок

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

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

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

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

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

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

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

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

Вплоть до 2005 года ОАО «Тюменьэнерго» совмещало в себе производство (тепловые и

электростанции), транспорт (электрические сети высокого, среднего и низкого напряжения, а также тепловые сети) и сбыт (продажу) энергоресурсов.

Реформирование ОАО «Тюменьэнерго»:

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

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

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

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

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

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

До 30 июня 2008 года единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» являлось ОАО РАО «ЕЭС России». В ходе реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», с 1 июля 2008 года владельцем 100 % акций ОАО «Тюменьэнерго» являлся ОАО «Холдинг МРСК». 23.03.2013 ОАО «Холдинг МРСК» переименован в ОАО «Россети», соответствующие изменения зарегистрированы 04.04.2013 года).

Цели создания эмитента:

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

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

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

Миссия эмитента:

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

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

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

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

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

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

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

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

Наименование: Тюменские распределительные сети

Место нахождения: 625000, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Давудельная, 44

Дата открытия: 15.01.2009

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: Сорокин Вячеслав Геннадьевич

Срок действия доверенности: с 29.07.2013 по 29.07.2016

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

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	18 301 099	7 278 117
Сооружения (кроме передаточных устройств)	35 225 567	24 851 470
Передаточные устройства	160 518 345	88 779 310
Энергетические (силовые) машины и оборудование	43 957 054	30 687 953
Прочие основные фонды	12 744 907	7 284 319
ИТОГО	270 787 681	158 881 169

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: **30.09.2013**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная восстановительная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость после проведения переоценки
Основные средства	245 074 517	140 851 515	31.12.2012	268 843 961	153 406 418

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 2012г. Общество произвело переоценку собственных основных средств по состоянию на 31.12.2012 года, на 31.12.2011года и на 31.12.2010 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», были проведены работы и представлен отчёт по переоценке основных средств ОАО «Тюменьэнерго» на три даты. Основные принципы проведения переоценки объектов основных средств (ОС):

Переоценка ОС проводилась по состоянию на 31 декабря 2010 года, 31.12.11 года на 31.12.12 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

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 30.09.2013г. 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 Блинникова	
			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	
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
ИТОГО	116	116

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: *30.09.2013*

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

Сведения эмитента в области научно-технического развития в отношении новых разработок и исследований

Научно-техническое развитие Эмитента в отношении новых разработок и исследований осуществляется в рамках Программы инновационного развития ОАО «Тюменьэнерго» на 2011-2016г.г., утвержденной Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» (протокол № 10/11 от 29.07.2011г.), в соответствии с планом по выполнению научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР), который является важнейшим составным элементом реализации программы.

По состоянию на 01.10.2013г. план НИОКР ОАО «Тюменьэнерго» на 2013-2017г.г. был скорректирован в соответствии с решениями Научно-технического совета ОАО «Россети», рассмотрен и утвержден Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» (протокол №10/13 от 01.07.2013г.).

В план НИОКР ОАО «Тюменьэнерго» на 2013-2017г.г. включены 37 проектов, в том числе: 17 переходящих проектов, по которым работы уже ведутся на основании заключенных в 2011-

2012г. договоров, общее финансирование по которым в 2013 году составляет 107,009 млн. руб.; 18 новых проектов, общее финансирование по которым в 2013 году составит 198,212 млн. руб.; 2 проекта с началом выполнения работ в 2014 году.

Всего в 2013 году запланировано финансирование в размере 305,221 млн. руб.

Закупки для заключения новых договоров согласно плану НИОКР включены в ГКПЗ ОАО «Тюменьэнерго» на 2013г. В период с 17.06.2013г. по 16.07.2013г. объявлены открытые конкурентные переговоры на право заключения договоров по выполнению НИОКР согласно плану в количестве 14 (четырнадцати) закупок.

По состоянию на 01.10.2013г. в соответствии с письмом ОАО «Россети» от 06.08.2013г.

№БР/74/339 из ранее объявленных закупок были рекомендованы к исключению 6 (шесть) тематик НИОКР и одна тематика, работы по которой требовали дополнительного рассмотрения.

18.09.2013г. состоялось селекторное совещание с участием представителей ОАО «Россети» и ОАО «Тюменьэнерго», на котором была рассмотрена и обсуждена позиция ОАО «Тюменьэнерго» (письмо ОАО «Тюменьэнерго» от 20.08.2013г. №МП-5521) по пересмотру данного решения. По результатам совещания было принято решение об актуальности только двух тематик:

- Разработка автоматизированной системы определения места замыкания в воздушных линиях электропередачи 3-35 кВ с реализацией пилотного проекта;
- Разработка шлейфового зажима спирального типа для соединения проводов АС различных диаметров.

По данным тематикам Эмитент будет продолжать открытые конкурентные переговоры уже в 4-ом квартале.

По одной тематике НИОКР по инициативе Эмитента по результатам проведенных открытых конкурентных переговоров было принято отрицательное решение Техническим советом (протокол от 16.08.2013г.): об исключении из плана НИОКР проекта по теме «Разработка метода оценки ресурса выключателей с разработкой опытного образца устройства», ввиду нецелесообразности выполнения и применения в рамках ОАО «Тюменьэнерго» данной работы, заявленной в объёме технического задания, ввиду недостаточности предложенных сроков на выполнение работы и выделенной суммы по финансированию, а также неготовности участников предложить оптимальное решение.

По шести тематикам НИОКР, переговоры по которым состоялись, были заключены в период с 29.08.2013г. по 02.09.2013г. шесть договоров с победителями:

1. Выполнение опытно-конструкторской работы на тему: «Разработка беспроводной системы мониторинга состояния композитных опор воздушных линий электропередачи до 110кВ» на сумму 55 907,600 тыс. руб., исполнитель ЗАО «ФЕНИКС-88».
2. Выполнение опытно-конструкторской работы на тему: «Разработка быстромонтируемых облегченных опор для производства аварийно-восстановительных работ на ВЛ 35-110 кВ, из композитных материалов, не требующих сооружения специальных фундаментов» на сумму 91 956,000 тыс. руб. с НДС, исполнитель ЗАО «ФЕНИКС-88».
3. Выполнение опытно-конструкторской работы на тему: «Разработка, изготовление и внедрение цифрового устройства релейной защиты электроустановок, не имеющих источника оперативного тока» на сумму 12 240,815 тыс. руб. с НДС, исполнитель ООО «ИЦ «Бреслер».
4. Выполнение научно-исследовательской и опытно-конструкторской работы на тему: «Исследования и разработка адаптивных к режиму работы сети защит линий электропередачи 110-220 кВ с реализацией пилотного проекта» на сумму 19 400,095 тыс. руб. с НДС, исполнитель ООО «ИЦ «Бреслер».
5. Выполнение опытно-конструкторской и технологической работы 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» на сумму 85 429,795 тыс. руб. с НДС, исполнитель ООО «ЛИСИС».
6. Выполнение научно-исследовательской работы 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» на сумму 1 489,917 тыс. руб. НДС не облагается, исполнитель: ФГБОУ ВПО «Южно-Уральский государственный университет» (НИУ).

По данным договорам в период с 09.09.2013г. по 13.09.2013г. были оплачены авансы на общую сумму 79 927,267 тыс. руб.

По состоянию на 01.10.2013г. получены положительные результаты по выполнению шести НИОКР по следующим тематикам:

1. Научно-исследовательская и опытно-конструкторская работа (НИОКР) на тему: «Разработка Комплексной системы безопасности и контроля проведения работ на энергооборудовании (КСБиКР)». Исполнитель: ООО «Прософт-Системы», срок выполнения

работ: 05.12.2011-30.06.2013гг. В ходе выполнения НИОКР была создана инновационная КСБиКР, в составе: - мобильный аппаратный комплекс (далее, МАК), основными функциями которого являются: формирование бланков переключения, аудио запись выполняемых оперативным персоналом операций, фотофиксация дефектов оборудования, ведение диалога с вышестоящим оперативным персоналом, идентификация оборудования; - RFID считыватель меток, предназначенный для выполнения идентификации радиочастотных меток и передачи данных на МАК; - радиочастотные метки, предназначенные для установки на электрооборудовании с целью идентификации; - сервер, стационарный АРМ.

2. ОКР на тему: Разработка, изготовление опытных образцов и испытание лёгких одноцепных и двухцепных промежуточных опор из композиционных материалов с применением изолирующих траверс для высоковольтных линий (ВЛ) до 110кВ. Исполнитель: ЗАО «ФЕНИКС-88» и ОАО «НИИЦ МРСК», срок выполнения работ по договору: 10.01.2012-31.07.2013гг. Основные цели

работы: - разработка и изготовление композитных опор с высокой удельной прочностью и относительно малым весом, позволяющих создавать малогабаритные модульные конструкции, обеспечивающие снижение транспортных расходов при доставке их к месту монтажа; - обеспечение высокой степени готовности к сборке и установке опор в полевых условиях; - обеспечение повышенного срока службы, стойкости к атмосферным воздействиям, экологичности опор за счет применяемых материалов; - уменьшение габаритных показателей опоры по ширине полосы, занимаемой ВЛ, по сравнению с металлическими, за счет применения изолирующих траверс с относительно жесткой фиксацией положения проводов и отказа от традиционных гирлянд изоляторов.

Разработка относится к новому типу основного оборудования линий электропередачи для распределительного электросетевого комплекса. В результате выполнения ОКР разработаны и внедрены в опытно-промышленную эксплуатацию в электрических сетях филиала ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети инновационные опоры из композитных материалов: на одноцепной ВЛ-110кВ «Казанка-Дубинки» 3 опоры; на двухцепной ВЛ-110кВ «Беркут-Декабристов, Декабристов-Криволукская» 2 опоры.

3. ОКР на тему: Разработка гасителя пляски демпферного типа. Исполнитель:

ЗАО «НТЦ «Электросети», срок выполнения работ по договору: 14.11.2011-26.07.2013г. В результате выполнения ОКР разработан и испытан инновационный гаситель пляски демпферного типа, имеющий фрикционный механизм гашения, способствующий эффективному поглощению энергии пляски проводов ВЛ. К достоинствам конструкции разработанного гасителя пляски демпферного типа по отношению к существующим гасителям пляски можно отнести: - высокие демпфирующие свойства; - высокую надёжность системы; - работоспособность системы в случае разрушения систем пружин за счёт наличия трёх рычагов.

4. ОКР на тему: Разработка универсального монтажного приспособления для проведения работ на изолирующих подвесках, установленных на различных типах анкерных опор ВЛ 35-110кВ.

Исполнитель: ЗАО «НТЦ «Электросети», срок выполнения работ по договору: 03.09.2012-09.08.2013гг. В результате выполнения ОКР разработан оптимальный вариант трапа для проведения работ на различных типах анкерных опор.

Универсальное монтажное приспособление (трап) соответствует заявленным техническим требованиям, а именно: благодаря регулируемым узлам крепления, трап может крепиться на абсолютное большинство анкерно-угловых опор ВЛ 35-110 кВ с шириной траверсы от 900 до 2100 мм, грузоподъёмность трапа составляет 150 кг, для удобства проведения работ на анкерно-угловых опорах, максимальный угол поворота рабочей площадки составляет ± 450 . Трап также имеет возможность поворота откидной площадки на величину ± 240 . Основной материал, применяемый при изготовлении – алюминий, что обеспечивает лёгкость и требуемую прочность конструкции.

5. ОКР на тему: Разработка программно-аппаратных элементов АСУ активно-адаптивных электроэнергетических сетей в части моделирования функционирования РЗА. Исполнитель: ООО «Механотроника РА», срок выполнения работ по договору: 29.08.2012-16.08.2013гг. В результате выполненной ОКР разработан программно-аппаратный комплекс АСУ для активно-адаптивных электроэнергетических сетей в части моделирования функционирования РЗА (далее - ПАК), предназначенный для анализа функционирования систем РЗА электроэнергетических объектов Варьганского РЭС филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети, в том числе в реальном масштабе времени.

6. ОКР на тему: Создание автоматизированного рабочего места специалиста службы релейной защиты и автоматики с функциями моделирования и выбора параметров срабатывания устройств РЗА (далее - АРМ СРЗА). Исполнитель: ООО НПП «ЭКРА», срок выполнения работ по договору: 31.08.2012-06.09.2013гг. В результате выполненной ОКР разработан инновационный АРМ СРЗА с функциями: расчета аварийной коммутации (сложного вида повреждения) произвольного вида, в том числе расчета замыканий между ВЛ на двухцепных опорах, обрыв фазного провода ВЛ с одновременным замыканием поврежденной фазы на землю с одной из

сторон, и прочих замыканиях; поиска расчетных максимальных и минимальных режимов при однократной поперечной несимметрии в схеме сети для произвольного места наблюдения аварийного режима; автоматизации массовых расчетов параметров одно и трехфазных коротких замыканий на шинах 6-220 кВ подстанций с поиском режимов с минимальными и максимальными токами КЗ в месте повреждения; использования паспортных данных первичного оборудования, влияющих на формирование параметров математической модели, и схемы его соединения.

По состоянию на 01.10.2013г. проведены шесть заседаний Технического совета по данным завершённым в 2013 году НИОКР. По результатам заседаний Технического совета принято решение внедрить полученные инновационные разработки в опытно-промышленную эксплуатацию на пилотных объектах филиалов ОАО «Тюменьэнерго». По результатам опытно-промышленной эксплуатации внедрённых инновационных разработок будет приниматься решение о целесообразности и объёмах внедрения инновационных разработок в рамках ОАО «Тюменьэнерго».

В настоящее время продолжается работа по четырём тематикам НИОКР со сроком выполнения в 2013 году.

Благодаря эффективной работе менеджмента Общества, ОАО «Тюменьэнерго» демонстрирует прогрессивный темп роста реализации НИОКР. За период 2011-2013гг. в рамках Общества выполнены 12 НИОКР, из которых: 2 НИОКР - в 2011г.; 4 НИОКР - в 2012г.; 6 НИОКР - в 2013г. Внедрение новых современных технологий позволяет ОАО «Тюменьэнерго» не только шагать в ногу со временем, но и отвечает главной, приоритетной задаче компании по обеспечению надежного электроснабжения потребителей. В свою очередь обеспечение надежности сети и улучшение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, основанные на новых инновационных технологиях и оборудовании, способствуют повышению эффективности энергосистемы региона и страны в целом. А сотрудничество ученых и энергетиков-практиков дает возможность проводить модернизацию, техническое перевооружение и реконструкцию энергообъектов на качественно новом уровне.

- Созданные 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 патентобладателя (сопатентобладателя)

- По состоянию на 01.10.2013г. получено два документа по правовой охране основных объектов интеллектуальной собственности, выданных Роспатентом Российской Федерации:

1) Название: Сметно-нормативная база на техническое обслуживание и ремонт электрооборудования, сооружений, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, средств диспетчерского технологического управления объектов электрических сетей (СНБро). СНБро разрабатывалась по договору с ЗАО «Сибирский центр ценообразования в строительстве, промышленности и энергетике», зарегистрирована в Реестре Роспатента рег. № 201262013531 от 31.01.2012г.

СНБро была утверждена и введена в эксплуатацию приказом ОАО «Тюменьэнерго» № 445 от 08.12.2011г. Минрегионразвития Российской Федерации согласовал проекты СНБро и рекомендовал их для утверждения в установленном порядке в качестве отраслевых сметных нормативов.

2) Название: Изобретение «Устройство импульсной защиты от однофазных замыканий на землю воздушных и кабельных линий распределительных сетей 6-35кВ», зарегистрировано в Государственном реестре изобретений Российской Федерации №2480882 от 27.04.2013г.

Патентобладателями являются: ОАО «ЭНИН», ОАО «Тюменьэнерго», ООО «ИЦ «Бреслер».

- Подготовлены и направлены в Роспатент Российской Федерации четыре патентные заявки на получение патентов на конструкции и технологии изготовления промежуточных опор из композитных материалов для ВЛ-110кВ:

- Комбинированный фундамент под композитную опору линии электропередачи (получено решение о выдаче патента на полезную модель №2013110532/03(015602);

- Составная композитная опора (получено решение о выдаче патента на полезную модель №2013110531/03(015601);

- Полимерная композиция, устойчивая к ультрафиолетовому-спектру излучения солнечной радиации;

- Огнестойкий полимерный композитный материал и способ его получения.

Подготовлены и направлены в Роспатент Российской Федерации три патентных заявки на получение патента на полезную модель:

- Комплексная система безопасности и контроля проведения работ на электрооборудовании;

- Устройство для подавления высокочастотных перенапряжений;

- Автоматизированная активно-адаптивная система управления электроэнергетическими

сетями.

- Сведения о результатах выполнения и финансирования научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ ОАО «Тюменьэнерго»

В 3 квартале 2013г. велась работа по 23 (двадцати трём) договорам, в том числе:

- по переходящим 5 (пяти) договорам, заключенным в 2011 году;

- по переходящим 12 (двенадцати) договорам, заключенным в 2012 году;

- по 6 (шести) договорам, заключенным в 2013г.

Всего в 3 квартале 2013г. было выполнено финансирование на общую сумму 167 230,9 тыс. руб. по 18 (восемнадцати) договорам, по остальным договорам в соответствии с условиями договоров финансирование не было предусмотрено и не проводилось.

Первый проект (НИОКР): Разработка Комплексной системы безопасности и контроля проведения работ на энергооборудовании (КСБиКР). Исполнитель: ООО «Прософт-Системы», договор № 555-ТЭ от 05.12.2011г. на сумму 30 400,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения 30.06.2013г. Ответственный за исполнение договора: ДТР ОАО «Тюменьэнерго». Выполнен и оплачен второй заключительный этап по договору в размере 12 816,672 тыс. руб. с НДС.

Второй проект (ОКР): Разработка гасителя вибрации демпферного типа. Исполнитель: ЗАО НТЦ «Электросети», договор №09/16-11 от 16.09.2011г. на сумму 990,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения 26.07.2013г. Ответственный за исполнение договора: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети. Курирует договор: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго». Выполнен и оплачен второй заключительный этап по договору в размере 345,00 тыс. руб.

Третий проект (ОКР): Разработка, изготовление опытных образцов и испытание лёгких одноцепных и двухцепных промежуточных опор из композиционных материалов с применением изолирующих траверс для высоковольтных линий (ВЛ) до 110 кВ. Исполнитель ОАО «НИИЦ МРСК» в консорциуме с ЗАО «ФЕНИКС-88», договор №11/053 от 20.12.2011г. на сумму 114 000,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения 31.07.2013г. Ответственный за исполнение договора: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго». Выполнен и оплачен шестой заключительный этап по договору в размере 39 052,632 тыс. руб. с НДС.

Четвёртый проект (НИОКР): Разработка частотозависимого резистора для подавления высокочастотных перенапряжений. Исполнитель: ФГБОУВПО «Новосибирский государственный технический университет», договор №8/12-СИЗП от 28.08.2012г. на сумму 17 000,00 тыс. руб. НДС не облагается, срок выполнения 08.09.2014г. Ответственный за исполнение договора: филиал Ноябрьские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго». Курирует договор: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго». Выполнен и оплачен 1-ый этап НИР (03.09.2012-07.03.2013) на сумму 2 191,00 тыс. руб.

Пятый проект (ОКР): Разработка универсального монтажного приспособления для проведения работ на изолирующих подвесках, установленных на различных типах анкерных опор ВЛ 35-110 кВ. Исполнитель: ЗАО «НТЦ Электросети», договор №1-27.08.2012 от 27.08.2012г. на сумму 699,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения 19.07.2013г. Ответственный за исполнение договора: филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго». Курирует договор: ДЭиР ОАО «Тюменьэнерго». Выполнены и оплачены 1-ый и 2-ой этапы на общую сумму 489,30 тыс. руб. с НДС.

Шестой проект (НИР): Исследование отключений ВЛ 110 кВ в регионе Тюменской области из-за перекрытия гирлянд изоляторов по невыясненным причинам и разработка мероприятий по их предотвращению. Исполнитель: филиал ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» - СибНИИЭ, договор №14.2/06 от 31.08.2012г. на сумму 7 000,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения 09.12.2013г. Ответственный за исполнение договора: филиал Тюменские распределительные сети ОАО «Тюменьэнерго».

Выполнен и оплачен 1-ый этап (03.09.2012г. - 03.06.2013г.) в размере 2 222,489 тыс. руб. с НДС.

Седьмой проект (ТР): Разработка технических требований к выбору комплекса защит сетей 6-35кВ. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер», договор №143/ПА-2012 от 31.08.2012г. на сумму 5 885 тыс. руб. с НДС, срок выполнения 30.08.2013г. Ответственный за исполнение договора: филиал Тюменские распределительные сети ОАО «Тюменьэнерго». Выполнен и оплачен 3-ий этап (13.05.2013-02.08.2013) в размере 1235,85 тыс. руб. с НДС. Перенос срока до 25.11.2013г.

Восьмой проект (ОКР): Разработка программно-аппаратных элементов АСУ активно-адаптивных электроэнергетических сетей в части моделирования функционирования РЗА. Исполнитель: ООО «Механотроника РА», договор №07-315/12 от 29.08.2012г. на сумму 20 842,790 тыс. руб. с НДС, срок выполнения 16.08.2013г. Ответственный за исполнение договора: филиал Нижневартовские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго». Выполнен 3-ий этап (27.05.2013г. - 16.08.2013г.), проведена оплата за 2-ой и 3-ий заключительный этап на общую сумму 4 034,891 тыс. руб. с НДС.

Девятый проект (ОКР): Создание автоматизированного рабочего места специалиста службы релейной защиты и автоматики с функциями моделирования и выбора параметров срабатывания устройств РЗА. Исполнитель: ООО НПП «ЭКРА», договор №563/ОТМ/2012 от 31.08.2012г. на сумму 13 850,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения 06.09.2013г. Ответственный за

исполнение договора: СРЗА ОАО «Тюменьэнерго». Работа завершена. Выполнена оплата четырёх этапов на общую сумму 7 953,499 тыс. руб. с НДС.

Десятый проект (НИР):. Разработка программно-аппаратных средств диагностики состояния конструкционной 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», договор №106-12 от 29.08.2012г. на сумму 4 174,486 тыс. руб. с НДС, срок выполнения 29.08.2014г. Ответственный за исполнение договора: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Ноябрьские электрические сети. Выполнен и оплачен 1-ый этап в размере 1 199,765 тыс. руб. с НДС.

Одиннадцатый проект (ОКР): Изготовление, испытания и аттестация опытных образцов унифицированных фундаментов опор ВЛ 35-220 кВ на основе металлических свай открытого профиля крестовидного сечения. Исполнитель: ОАО «Институт «Энергосетьпроект», договор №107-12 от 03.09.2012 на сумму 16 700,068 тыс. руб. с НДС, срок выполнения 09.12.2013г. Ответственный за исполнение договора: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Ноябрьские электрические сети. Выполнен и оплачен 1-ый этап в размере 5 017,537 тыс. руб. с НДС.

Двенадцатый проект (НИОКР): Разработка прибора непрерывного контроля влажности бумажно-масляной изоляции в высоковольтном маслонаполненном электротехническом оборудовании. Исполнитель: Шатурский филиал ОИВТ РАН, договор №19/12 от 17.12.2012 на сумму 20 170,000 тыс. руб. НДС не облагается, срок выполнения 11.08.2014г. Ответственный за исполнение договора: ДТР ОАО «Тюменьэнерго». Выполнен и оплачен 1-ый этап в размере 8 470,000 тыс. руб. без НДС.

Тринадцатый проект (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», договор №4/О-НИОКР от 29.08.2013г. на сумму 91 956,00 тыс. руб. с НДС. Ответственный за исполнение договора: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети. Оплачен аванс в размере 27 586, 800 тыс. руб. с НДС.

Четырнадцатый проект (ОКР): Разработка беспроводной системы мониторинга состояния композитных опор воздушных линий электропередачи до 110 кВ. Исполнитель: ЗАО «ФЕНИКС-88», договор №14.2/10 от 02.09.2013г. на сумму 55 907,60 тыс. руб. с НДС. Ответственный за исполнение договора: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети. Оплачен аванс в размере 16 772,280 тыс. руб. с НДС.

Пятнадцатый проект (НИОКР): Исследования и разработка адаптивных к режиму работы сети защит линий электропередачи 110–220 кВ с реализацией пилотного проекта. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер», договор №206/ПА-2013 от 02.09.2013г. на сумму 19 400,095 тыс. руб. с НДС. Ответственный за исполнение договора: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети. Оплачен аванс в размере 5 820,028 тыс. руб. с НДС.

Шестнадцатый проект (ОКР): Разработка, изготовление и внедрение цифрового устройства релейной защиты электроустановок, не имеющих источника оперативного тока. Исполнитель: ООО «ИЦ «Бреслер», договор №207/ПА-2013 (25/03) от 02.09.2013г. на сумму 10 373,572 тыс. руб. с НДС. Ответственный за исполнение договора: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети. Оплачен аванс в размере 3 672,244 тыс. руб. с НДС.

Семнадцатый проект (НИР): 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), договор №14.1/03 от 02.09.2013г., на сумму 1 489,917 тыс. руб. НДС не облагается. Ответственный за исполнение договора: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети. Оплачен аванс в размере 446,975 тыс. руб. НДС не облагается.

Восемнадцатый проект (ОКР и ТР): 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», договор №12/2013 от 02.09.2013г., на сумму 85 429,795 тыс. руб. с НДС. Ответственный за исполнение договора: филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети. Оплачен аванс в размере 25 628,938 тыс. руб. с НДС.

- Фирменная эмблема ОАО «Тюменьэнерго» в виде молнии в треугольнике.
Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 212088 от 08.05.2002 года выдано Российским агентством по патентам и товарным знакам, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 08.05.2002 г. (заявка № 2000732539, приоритет товарного знака от 19.12.2000 г.).

Срок действия регистрации товарного знака до истечения 10 лет с 19.12.2000 г.
Срок действия регистрации товарного знака продлен до 19.12.2020 г. (приложение от 04.10.2010г. к свидетельству на товарный знак (знак обслуживания) №212088).

- Фирменная эмблема ОАО «Тюменьэнерго» в виде двух геометрических фигур - треугольник и прямоугольник, расположенные слева направо: в центре треугольника изображена стилизованная молния, в прямоугольнике - слова ТЮМЕНЬ и ЭНЕРГО расположенные друг над другом (неохраняемый элемент товарного знака: Тюмень).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 234204 от 05.01.2003 года выдано Российским агентством по патентам и товарным знакам, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 05.01.2003 г. (заявка № 2001700083, 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) №234204).

- 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).

- Фирменная эмблема ОАО «Тюменьэнерго» в виде молнии в треугольнике с указанием цветового сочетания.

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 234459 от 08.01.2003 года выдано Российским агентством по патентам и товарным знакам, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 05.01.2003 г. (заявка № 2002712046, приоритет товарного знака от 19.06.2002 г.).

Срок действия регистрации товарного знака до истечения 10 лет с 19.06.2002 г.
Срок действия регистрации товарного знака продлен до 19.06.2022 г. (приложение от 19.07.2012г. к свидетельству на товарный знак (знак обслуживания) №234459)

На сегодняшний день фирменный знак ОАО «Тюменьэнерго» используется Эмитентом в процессе осуществления хозяйственной деятельности, в том числе при составлении документации, оформлении транспорта, помещений и других объектов Общества и его филиалов.

Следует отметить, что логотип компании, работающей на рынке по передаче электрической энергии более 20 лет, характеризует Эмитента на рынке услуг как компанию, имеющую большой опыт, хорошее качество и высокий сервис обслуживания. Данное обстоятельство в значительной мере позволяет Обществу привлекать потенциальных контрагентов, укреплять положение на рынке и увеличивать прибыль компании.

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

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

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

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.

До 2008 года отмечался устойчивый рост объёмов потребления электроэнергии на территории субъектов РФ, которые находятся в зоне ответственности ОАО «Тюменьэнерго». С 2009 года наблюдается снижение электропотребления крупными потребителями по следующим причинам:

- сокращение объёмов добываемой нефти и газа, вывод в резерв нерентабельных скважин предприятиями нефтегазового комплекса Тюменской области, как следствие сокращение объёмов транспортировки энергоресурсов;
- ввод потребителями собственных объектов малой генерации – ГТЭС ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Газпромнефть», ОАО «ТНК-ВР»;
- ввод газовых установок для запуска двигателей ООО «Газпромтрансгаз Сургут».

Динамика полезного отпуска за последние 5 лет

год	2008	2009	2010	2011	2012
потребление э/э млрд.кВт*ч	71,8	71,5	71,1	68,9	69,1

Освоение инвестиций

	млн. руб.
	9 месяцев 2013г.
Инвестиции, всего	6 802,833
в том числе	
Капитальное строительство промышленных объектов, в т.ч.	6 802,833
Реконструкция	2 328,694
Новое строительство	4 474,139
Приобретение профильного имущества	0.0

За 9 месяцев 2013 года введены в эксплуатацию следующие инвестиционные проекты (свыше 20 млн. руб.):

- Реконструкция ПС 110 кВ Белоярская – 374,726 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/10 кВ НовоТехническая (замена силовых трансформаторов 2х25МВА на 2х40МВА) (ввод мощности - 80 МВА) – 127,526 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Федоровская (реконструкция ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-10 кВ, ОПУ, кабельного хозяйства, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА, выполнение охранных мероприятий видеонаблюдения и периметровой сигнализации) – 136,954 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110 кВ Малобалыкская (реконструкция ОРУ-110кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-6, расширение ОРУ 35 кВ на 2 линейные ячейки) – 256,702 млн. руб.;
- Реконструкция ВОЛС по ВЛ-110 кВ ПС Новая - ПС Лазаревская с заходами на ПС Филипповская – 21,075 млн. руб.;
- Реконструкция ВОЛС по ВЛ-110 кВ ПС Лазаревская - ПС Хора с заходами на ПС Ловинская, Яхлинская. Узел связи УЭС - ПС Евра, ПС Евра - ПС Шаим – 47,454 млн. руб.;
- Реконструкция ВОЛС по ВЛ Краснотенинская-Вандмтор от ПС Чульчам до ПС Краснотенинская с заходом на ПС Хугор – 27,785 млн. руб.;
- Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл. энергии (этап 4) – 121,526 млн. руб.;

- *ПС 110\5\ кВ Дорожная (замена силового трансформатора 1Т) (ввод мощности - 25 МВА) – 65,337 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС 110/35/6кВ Мушино (замена силовых трансформаторов) (ввод мощности - 63 МВА) – 53,984 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС 110/10кВ Западная (замена силовых трансформаторов) (ввод мощности - 40 МВА) – 21,700 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС Центральная (замена мысленных выключателей -110 кВ на элегазовые выключатели 110 кВ - 2 шт., силовых трансформаторов 40 МВА (3шт) на трансформаторы 63 МВА (2шт), КРУ-10 кВ - 43 ячейки, демонтаж оборудования ЗРУ-35 кВ) – 287,659 млн. руб.;*

За 9 месяцев 2013 года наиболее крупные капитальные вложения (свыше 20 млн. руб.) были осуществлены в строительство следующих объектов:

- *Реконструкция ВЛ 110кВ Полоцкая-Пимская (2 очередь) – 155,309 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС 110кВ Малобалыкская. (реконструкция ОРУ-110кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-6) – 119,511 млн. руб.;*
- *Расширение ОРУ-110кВ ПС Восток до схемы 110-13 с заходами ВЛ-110кВ - 134,271 млн. руб.;*
- *Модернизация ВЛ-110 кВ (перестановка опор на новый фундамент, укрепление фундаментов опор) – 64,334 млн. руб.;*
- *Техническое перевооружение ВЛ-110 кВ Узловая-Северо-Хохряковская-Бахилловская 1 цепь, Узловая-Бахилловская 2 цепь – 22,251 тыс. руб.;*
- *ВОЛС по ВЛ Краснотенинская-Вандмтор от ПС Чульчам до ПС Краснотенинская с заходом на ПС Хугор – 24,907 млн. руб.;*
- *Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС Таежная с заходом отпайки от ВЛ 110 кВ Атымья-Картопья - 43,178 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС110/35/6 кВ "КНС-1" – 77,391 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС 110 кВ Граничная (замена тр-ров 2х25 на 2х40) – 81,162 млн. руб.;*
- *ВЛ-110кВ УГРЭС - Уренгой с ПП-110кВ в районе п. Лимбя-Яха с заходами ВЛ-110кВ – 57,037 млн. руб.;*
- *ПС-110кВ Березняки с питающей ВЛ-110кВ – 155,321 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС 110 кВ Тарманы (замена силовых трансформаторов 2х16МВА на 2х25МВА) – 94,674 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Январская с установкой блокирующего высоко частного комплекта защит, трансформаторов тока и трансформаторов напряжения 110 кВ и нового ОПУ – 31,075 млн. руб.;*
- *Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл. энергии – 166,474 млн. руб.;*
- *ПС-220 кВ Салехард с питающей ВЛ -220кВ Надым-Салехард – 2 741,093 млн. руб.;*
- *ПС-110/10кВ Комарово с двухцепной КЛ-110кВ в г.Тюмень – 31,590 млн. руб.;*
- *ПС 110\5\ кВ Дорожная (замена силового трансформатора) – 28,693 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС110кВ Факел (ОРУ-110 кВ, КРУН 6 кВ, устройств РЗА) – 84,337 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС 110 кВ Аганская с установкой блокирующего высоко частного комплекта защит, ТТ и ТН 110 кВ и нового ОПУ – 40,450 млн. руб.;*
- *КЛ-110кВ ТТЭЦ-2 - Ожогоино 1,2 – 635,310 млн. руб.;*
- *Реконструкция распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории – 91,333 млн. руб.;*
- *Строительство распределительных сетей электросетевого комплекса 0,4-10кВ потребителей льготной категории – 306,163 млн. руб.;*
- *Реконструкция схемы подключения ПС 110кВ "ЯГП-2" – 53,094 млн. руб.;*
- *Реконструкция устройств ПА на ПС -110 кВ Тобольская, Татарка, Горная. Замена разъединителей и ВЧ заградителей линейных ячеек ВЛ-110 кВ на ПС -110 кВ Тобольская – 50,703 млн. руб.;*
- *ПС-110/10кВ Камышинская с двухцепной КЛ-110кВ в г.Тюмень – 186,605 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС 110/35/6кВ Мушино (замена силовых трансформаторов) – 53,984 млн. руб.;*
- *Расширение ОРУ-110кВ ПП110кВ Лимбя-Яха на 4 ячейки – 57,492 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС "Инга" (замена масляных выключателей 110 кВ -6шт., 35 кВ -7 шт., РГПЗ-35кВ -16шт., НАМИ-35 -2 шт., релейные панели защит, устройства РЗА) – 27,904 млн. руб.;*
- *Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Самотлор (замена разъединителей 110 кВ и устройств РЗА) – 41,100 млн. руб.;*
- *Реконструкция ВОЛС по ВЛ-110 кВ ПС Лазаревская - ПС Хора с заходами на ПС Ловинская, Яхлинская. Узел связи УЭС - ПС Евра, ПС Евра - ПС Шаим – 43,914 млн. руб.;*
- *Организация резервной ВОЛС УС ПРЭС-УС МРЭС -УС НЭС – 23,076 млн. руб.;*

- Реконструкция ВОЛС по ВЛ Краснотеннинская-Вандмтор от ПС Чульчам до ПС Краснотеннинская с заходом на ПС Хугор – 24,907 млн. руб.;
- Реконструкция ВОЛС по ВЛ 110 кВ РПБ Вахского РЭС - ПС Сомотлор, ПС Кирьяновская - ПС Покамасовская, ПС Кирьяновская - ПС Аганская – 42,469 млн. руб.

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		
2008	06.2009	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник Департамента правового обеспечения
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 "Нурэнерго"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "АПБЭ"	Член Совета директоров

	время		
06.2013	по настоящее время	ОАО "ГВЦ Энергетики"	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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Аушев Артур Магометович**

Год рождения: **1977**

Образование:

**Сочинский Государственный Университет Туризма и Курортного Дела, менеджмент, 1999.
Государственный Университет Управления - Институт управления энергетикой, Магистр, менеджмент, 2012.**

Магистр

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	05.2012	ОАО "Энергосбытовая компания Московской области"	Генеральный директор, Первый заместитель, Заместитель по работе на ОРЭ
06.2012	01.2013	ОАО "МРСК Юга"	Заместитель генерального директора по реализации услуг
01.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Директор департамента реализации электросетевых услуг
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):

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		
2008	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 "ТРК"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Член Правления
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Год рождения: **1975**

Образование:

Московский Государственный Университет им. М.В. Ломоносова, Специальность "Менеджмент в социальной сфере", квалификация - менеджер, 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		
2008	08.2009	ОАО "Горно-металлургическая компания "Норильский никель"	Советник заместителя Генерального директора, начальник отдела планирования и сводной отчетности Дирекции и материально-технического обеспечения, начальник отдела сводной отчетности Управления комплектации, планирования и сводной отчетности Департамента материально-технического обеспечения.
08.2009	по настоящее время	ОАО "Энергостройснабкомплект ЕЭС"	Заместитель Генерального директора по контрольно-ревизионной работе, Генеральный директор
08.2010	05.2013	ОАО "ФСК ЕЭС" (по совместительству)	Начальник Департамента методологии и организации закупочной деятельности; Начальник Департамента сводного планирования и организации закупок

05.2013	по настоящее время	ОАО "Российские сети" (по совместительству)	Директор Департамента закупочной деятельности
06.2013	по настоящее время	ОАО "ЭССК ЕЭС"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "ЦИУС ЕЭС"	Председатель 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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Катина Анна Юрьевна**

Год рождения: **1982**

Образование:

Московский Гуманитарный Университет, Специальность "юриспруденция", квалификация "юрист", 2004.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	по настоящее время	ОАО "Россети" (прежнее наименование - ОАО "Холдинг МРСК")	Начальник отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами; Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами; Заместитель начальника Управления -

			начальник отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами
06.2013	по настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Берендеевское"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Екатеринбургэнергосбыт"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Завод РЭТО"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ЗАО "Царскосельская энергетическая компания"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Энергосервисная компания Ленэнерго"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Энергосервисная компания Урала"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "НИЦ Урала"	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

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		
2008	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	ЗАО "АПБЭ"	Председатель Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Ленэнерго"	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 (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: **Мальцев Алексей Александрович**

Год рождения: **1974**

Образование:

Уральский государственный технический университет, Специальность "электроэнергетические системы и сети", 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		
2008	10.2008	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Волги	Заместитель генерального директора по развитию и взаимоотношениям с клиентами
10.2008	по настоящее время	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Западной Сибири	Генеральный директор; Заместитель генерального директора по развитию сети и оказанию услуг; Заместитель генерального директора по развитию и взаимоотношениям с клиентами
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):

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		
2008	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: **Неганов Леонид Валерьевич**

Год рождения: **1972**

Образование:

1. Московский государственный инженерно-физический институт, Специальность "физика твердого тела", 1995.

2. Высшая школа экономики, Специальность "менеджмент", 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		
2008	06.2008	ОАО "ДВЭУК"	Первый заместитель

			директора
10.2008	12.2009	ЗАО "Оптимээнергострой"	Генеральный директор; Первый заместитель генерального директора
12.2009	09.2011	ОАО "Башкирэнерго"	Заместитель генерального директора
01.2012	07.2012	ОАО "Айдис-групп"	Генеральный директор
08.2012	по настоящее время	Минэнерго России	Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики
06.2013	по настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "МРСК Сибири"	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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Цику Руслан Кимович**

Год рождения: **1980**

Образование:

1. Адыгейский государственный университет, Специальность "экономика и управление на предприятиях", 2002.

2. Берлинская высшая школа экономики, Специальность "Макроэкономическая политика и финансовые институты", 2002.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2008	07.2008	ООО "Севморнефтегаз"	Начальник отдела инвестиционного анализа
07.2008	11.2009	ООО "Газпром нефть шельф"	Начальник правления инвестиционного анализа и организации расчетов
11.2009	07.2013	ОАО "Холдинг МРСК (новое название ОАО "Россети")	Начальник Департамента бизнес-планирования, Директор Департамента экономического планирования и бюджетирования
07.2013	по настоящее время	ООО "Марка Аудит - Консультационные услуги"	Заместитель Генерального директора - Директор по развитию
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 (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: **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		
2008	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 "Недвижимость Северо-западного энергетического ИЦ"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО Недвижимость ИЦ энергетики Урала"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "МРСК Сибири"	Член комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "МРСК Юга"	Член комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Член комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете 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		
2008	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Заместитель генерального директора по региональному развитию, Первый заместитель генерального директора, Заместитель генерального директора по техническим вопросам - Главный инженер, Исполняющий обязанности генерального директора. Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы

и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	7 185.81
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	19.8
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	7 205.31

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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

комиссия

ФИО: Лелекова Марина Алексеевна

(председатель)

Год рождения: 1961

Образование:

1. Дальневосточный институт Советской торговли, Специальность "экономика", квалификация "экономист", 1982.

2. Курсы по подготовке аудиторов при УМЦ по подготовке и переподготовке аудиторов экономического факультета МГУ им.М.В. Ломоносова, Специальность "специалист по общему аудиту", Квалификация "аудитор", 1995.

3. Курсы по подготовке профессиональных бухгалтеров при УМЦ Дальневосточного Государственного Университета, Специальность "профессиональный бухгалтер", квалификация "финансовый менеджер, финансовый эксперт", 2000.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	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 (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: **Богачев Игорь Юрьевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

Московский автомеханический институт, квалификация "инженер-механик", 1981

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	Главный специалист управления внутреннего аудита
2010	по настоящее время	ОАО "Россети" (прежнее наименование ОАО "Холдинг МРСК")	Ведущий эксперт отдела инвестиционного аудита управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита департамента внутреннего аудита и контроля
2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Год рождения: **1967**

Образование:

1. Высшее пограничное военно-политическое училище КГБ СССР, 1990.

2. Международный независимый эколого-политологический университет, Специальность "юриспруденция", квалификация "юрист", 1999.

3. Академия Генерального штаба ВС, 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		
2008	2011	Служба в ВС	
09.2011	08.2012	ОАО "Холдинг МРСК"	1-ый заместитель начальника Департамента безопасности
08.2012	05.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	1-ый заместитель директора по безопасности
05.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Директор Департамента безопасности
06.2013	по настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
06.2013	по настоящее время	ОАО МРСК Северного Кавказа"	Член ревизионной комиссии
06.2013	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра"	Член ревизионной комиссии
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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: **Саух Максим Михайлович**

Год рождения: **1979**

Образование:

Санкт-Петербургский Гуманитарный Университет Профсоюзов, квалификация "юрист", 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		
2008	06.2013	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, Первый заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
06.2013	по настоящее время	ОАО "Россети"	Начальник Управления корпоративных отношений
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Год рождения: **1982**

Образование:

Кубанский государственный технологический университет, Специальность "бухгалтерский учет, анализ, аудит", квалификация "экономист", 2006

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		
02.2010	06.2010	Администрация Краснодарского края	Главный эксперт экспертно-аналитического отдела

			олимпийский объектов Департамента строительства Краснодарского края
08.2010	04.2012	ОАО "Кубаньэнерго"	Ведущий эксперт отдела экономической безопасности Департамента безопасности
04.2012	по настоящее время	ОАО "Россети (прежнее наименование - ОАО "Холдинг МРСК")	Ведущий эксперт отдела общего аудита и ревизий Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля
06.2013	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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	2013, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	654.4
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	654.4

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	2013, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 717
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	1 667 298 860
Выплаты социального характера работников за отчетный период	50 195 300

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

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

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, являющемся акционером эмитента

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

отсутствуют

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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: **dkr@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 30.09.2013

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	30.09.2013
	по ОКПО	05770629
	ИНН	8602060185
	по ОКВЭД	40.10.2
	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
	по ОКЕИ	384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 30.09.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			30
	Результаты исследований и разработок	1120	215 505	112 576	7 417
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0

	Основные средства	1150	128 580 157	127 368 865	115 062 808
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
	Финансовые вложения	1170	67 886	4 811 751	322 351
	Отложенные налоговые активы	1180	1 100 668	800 273	142 141
	Прочие внеоборотные активы	1190	351 307	408 006	452 777
	ИТОГО по разделу I	1100	130 315 523	133 501 471	115 987 524
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	1 013 878	972 806	1 228 641
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	15 037	16 582	83 251
	Дебиторская задолженность	1230	2 734 958	3 084 099	3 318 164
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	3 366 967	0	0
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 832 232	2 998 044	3 887 729
	Прочие оборотные активы	1260	637 590	827 432	1 384 269
	ИТОГО по разделу II	1200	13 600 662	7 898 963	9 902 054
	БАЛАНС (актив)	1600	143 916 185	141 400 434	125 889 578

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 30.09.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 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	73 001 987	73 015 751	61 846 041
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	615 618	609 271	400 375
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	12 395 937	12 757 563	13 164 237
	ИТОГО по разделу III	1300	113 387 437	113 756 480	102 784 548
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	9 111 100	10 366 653	7 807 344
	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 089 583	2 654 572	2 242 921
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	510 894	1 350 394	208 431
	ИТОГО по разделу IV	1400	13 711 577	14 371 619	10 258 696
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	1 336 900	3 540 657	2 763 345
	Кредиторская задолженность	1520	12 269 736	5 746 640	8 109 940
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0
	Оценочные обязательства	1540	2 994 584	3 872 950	1 691 429
	Прочие обязательства	1550	215 951	112 088	281 620
	ИТОГО по разделу V	1500	16 817 171	13 272 335	12 846 334

	БАЛАНС (пассив)	1700	143 916 185	141 400 434	125 889 578
--	-----------------	------	-------------	-------------	-------------

**Отчет о финансовых результатах
за 9 месяцев 2013 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

30.09.2013

05770629

8602060185

40.10.2

47 / 16

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 9 мес.2013 г.	За 9 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	37 771 435	34 579 902
	Себестоимость продаж	2120	-33 070 075	-30 061 090
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 701 360	4 518 812
	Коммерческие расходы	2210	0	0
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 701 360	4 518 812
	Доходы от участия в других организациях	2310	3 659	3 055
	Проценты к получению	2320	216 855	155 466
	Проценты к уплате	2330	-457 852	-376 279
	Прочие доходы	2340	2 300 959	4 322 157
	Прочие расходы	2350	-6 225 664	-5 954 436
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	539 317	2 668 775
	Текущий налог на прибыль	2410	-959 788	-1 027 297
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	961 651	622 954
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-409 237	-159 571
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	299 511	30 159
	Прочее	2460	192 889	-76
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-337 308	1 511 990
	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	-337 308	1 511 990
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0	6
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

В отчетном периоде эмитентом составлялась промежуточная бухгалтерская(финансовая) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США

2013, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2013**

Квартал: **II**

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

МСФО

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

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 заверченного 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

1. *Решением Арбитражного суда ХМАО-Югры от 30.07.2012 по делу № А75-1654/2012 иски о взыскании ООО «Русэнергоресурс» к ОАО «Тюменьэнерго» о взыскании неосновательного обогащения за 2009 год в размере 1 020 633 636.64 руб., процентов за пользование чужими денежными средствами – 179 630 524.49 руб., расходов по уплате госпошлины – 200 000.00 руб. удовлетворены в полном объеме.*

Постановлением Восьмого арбитражного апелляционного суда от 19.08.2013 апелляционная жалоба ОАО «Тюменьэнерго» была удовлетворена, решение от 30.07.2012 г. было отменено в полном объеме, по делу был принят новый судебный акт: в удовлетворении исковых требований ООО «Русэнергоресурс» было отказано.

2. *20 мая 2013 года ОАО «Межрегионэнергосбыт» был предъявлен иск к ОАО «Тюменьэнерго» о взыскании неосновательного обогащения по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.07.2012 г. № 01/М, 02/М, 03/М, 04/М, 05/М, 06/М в размере 965 335 037.06 руб. и расходов по уплате госпошлины – 200 000.00 руб.*

Определением Арбитражного суда ХМАО-Югры от 19.09.2013 отказ ОАО «Межрегионэнергосбыт» от иска был принят судом, производство по делу прекращено.

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

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об 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 (Часть 1) от 31.07.1998 № 146-ФЗ (в редакции от 23 июля 2013 года);*
2. *Налоговый кодекс Российской Федерации (Часть 2) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в редакции от 23 июля 2013 года);*
3. *Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ (в редакции от 02 июля 2013 года);*
4. *Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 № 160-ФЗ (в редакции от 06 декабря 2011 года);*
5. *Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ (в редакции от 12 декабря 2011 года);*
6. *Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ (в редакции от 23 июля 2013 года, с изменениями и дополнениями, вступившими в силу с 30 сентября 2013 года).*

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

1. В соответствии с Главой 25 Налогового кодекса РФ, налог на доходы юридических лиц - налоговых резидентов Российской Федерации по размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов взимается по ставке 9%; иностранных юридических лиц – нерезидентов РФ – по ставке 15%. Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих самых доходов и перечисляются в бюджет налоговым агентом, осуществившим выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.

Сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.

2. В соответствии с п. 1. ст. 284 Главы 25. Налогового Кодекса РФ, доходы юридических лиц – налоговых резидентов Российской Федерации от операций по последующей реализации размещаемых ценных бумаг облагаются налогом на прибыль по ставке 20%.

Особенности определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами установлены ст. 280 Налогового кодекса РФ.

3. В соответствии с Главой 23 Налогового кодекса РФ налог с доходов физических лиц – налоговых резидентов Российской Федерации от последующей реализации размещаемых ценных бумаг взимается по ставке 13%; физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации – по ставке 30%.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком и документально подтвержденными.

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: **2008**

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: **29.06.2009**

Дата составления протокола: **29.06.2009**

Номер протокола: **Распоряжение Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК» № 9р**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **0**

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

Источник выплаты объявленных дивидендов: **0**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **0**

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не предусмотрен

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не предусмотрены

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"**

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

отсутствуют

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

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 2012 году, (руб.)	в 3 квартале 2013г., (руб.)
ООО «Реестр-РН»	14160,00	3000,00
Итого:	14160,00	3000,00

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

в течение 2 квартала текущего финансового года, сделки с дочерними и зависимыми обществами, способные оказать влияние на деятельность Общества не заключались.

3. Описание организационной структуры Общества и основных, функциональных отношений между ключевыми операционными подразделениями.

Организационная структура ОАО «Тюменьэнерго» размещена на Web-сайте Общества на странице: <http://www.te.ru/about/struktura/>.

4. Информационная активность

Информация об участии Общества в выставках, конференциях, деятельности международных организаций

27-30 августа 2013 года компания приняла участие в мероприятиях «Дни Томской области в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» и совещании педагогических работников Югры, на которых представила информацию о ходе реализации коммуникационных программ ОАО «Тюменьэнерго» по снижению рисков травматизма сторонних лиц на энергообъектах и оборудовании компании, в том числе о профилактической работе в образовательных учреждениях автономного округа, а также о профориентационной деятельности среди обучающихся старших классов, взаимодействии с образовательными учреждениями высшего и среднего звена, готовящими кадры для электроэнергетической отрасли в регионе.

Работа с органами государственной власти и общественными организациями

В 3-м квартале 2013 года компания продолжила работу с Сургутским государственным университетом, Сургутским профессиональным колледжем и филиалом Омского государственного технического университета в г. Нижневартовск. 11-12 сентября студенты указанных выше учебных заведений посетили учебно-тренировочные полигоны ОАО «Тюменьэнерго» (г. Нижневартовск), где в это время проходили соревнования профессионального мастерства бригад по обслуживанию и ремонту подстанций 35 кВ и выше среди команд филиалов и территориально-производственных объединений компании. Студенты стали зрителями самых зрелищных этапов соревнований, совершили обзорную экскурсию по полигону магистральных электрических сетей, встретились с победителями Всероссийских соревнований профессионального мастерства в г. Астрахань, где честь ОАО «Тюменьэнерго» отстаивала команда филиала «Нижневартовские электрические сети» - победительница регионального этапа всероссийских соревнований, а также лучшим электромонтером России Александром Лымарем.

26 сентября в «Тюменьэнерго» прошла встреча заместителя генерального директора компании Вадима Шувалова с представителями официальной делегации Канады, прибывшими в г. Сургут для участия в специализированной выставке «Сургут. Нефть и Газ – 2013» и сопровождавшими их работниками Правительства Югры и администрации города Сургута. В ходе встречи участники обсудили вопросы энергосбережения, энергоэффективности и экологии, поделились опытом работы с потребителями.

Пресс-туры и пресс-конференции

Во 3-м квартале 2013 года было организовано 2 пресс-тура: на энергообъекты филиалов ОАО «Тюменьэнерго»

- Нижневартовские электрические сети (во время соревнований профессионального мастерства)

- Сургутские электрические сети (во время визита О.М.Бударгина в Сургут)

По итогам вышли сюжеты на ТРК «СургутИнтерНовости», ГТРК «Югория», ГТРК «Регион-Тюмень» а также информационные материалы печатных СМИ ХМАО-Югры, ЯНАО, Тюменской области.

Информационная активность

Название объекта	кол-во сообщений	конфл.	гл. роль	негатив	позитив	цитирование
ОАО «Тюменьэнерго»	1089	0	772	8	760	477

3 квартал 2013						
ОАО «Тюменьэнерго» 3 квартал 2012	1110	0	567	32	538	263

В 3 квартале 2013 года количество публикаций находится на уровне аналогичного периода прошлого года, хотя в этот период и отсутствует такой значимый инфоповод, как Всероссийские соревнования профессионального мастерства.

При этом в текущем году и в ушедшем квартале продолжается тенденция благоприятного для Общества информационного поля. Так, существенно вырос индекс цитирования (на 10% к уровню 2 квартала 2013 года и на 18% к уровню 3 квартала 2012 года). Значительно выросла доля сообщений, в которых «Тюменьэнерго» играет главную роль - с 54,4% во 2 квартале 2013 года до 71% в 3 квартале 2013 года (для сравнения в 3 квартале 2012 года – 51%).

Наиболее показательным фактором благоприятной среды стал показатель ИИБ (индекс информационного благоприятствования, в течение 2012 года не отражался в силу объективных причин). В 3 квартале 2013 года он составляет 2009 пунктов против 293,5 во втором квартале 2013 года и 216,25 пункта в аналогичном периоде прошлого года. Рост ИИБ свидетельствует о правильном выборе информационных партнеров и о качественном содержании распространяемых материалов.

Он-лайн

На официальном сайте Общества размещено 93 пресс-релиза при плане 36, в аналогичном периоде прошлого года – 76.

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 бухгалтерская (финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.