

# Е Ж Е К В А Р Т А Л Й О Т Ч Е Т

*Открытое акционерное общество энергетики и  
электрификации «Тюменьэнерго»*

*Код эмитента: 00159-F*

**за 3 квартал 2011 г.**

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

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

Генеральный директор ОАО «Тюменьэнерго»

ата: 8 ноября 2011 г.

\_\_\_\_\_ Е.Е. Крючков

подпись

Главный бухгалтер

Дата: 8 ноября 2011 г.

\_\_\_\_\_ Л.И.Лагунова

подпись

Контактное лицо: **Воронова Варвара Федоровна, Ведущий специалист Управления корпоративной политики**

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.te.ru/akcioneram\_i\_investoram/info/ezo/ezo2011/**

## 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.....	12
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	13
1.5. Сведения о консультантах эмитента .....	16
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	16
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	16
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	16
2.2. Рыночная капитализация эмитента .....	18
2.3. Обязательства эмитента.....	18
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	18
Структура кредиторской задолженности эмитента .....	18
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	18
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам .....	20
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	20
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг .....	20
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг ....	21
2.5.1. Отраслевые риски .....	21
2.5.2. Страновые и региональные риски .....	22
2.5.3. Финансовые риски .....	23
2.5.4. Правовые риски.....	25
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	26
III. Подробная информация об эмитенте .....	28
3.1. История создания и развитие эмитента.....	28
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	28
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	28
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	28
3.1.4. Контактная информация.....	30
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	30
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	30
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	31
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	31
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	32
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	34
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	34
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.....	35
3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	40

3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	40
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях .....	41
3.5. Дочерние и зависимые хозяйствственные общества эмитента .....	41
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента .....	43
3.6.1. Основные средства .....	43
<b>IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....</b>	<b>49</b>
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	49
4.1.1. Прибыль и убытки .....	49
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности .....	49
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств .....	50
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	52
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	52
4.3.2. Финансовые вложения эмитента .....	53
4.3.3. Нематериальные активы эмитента .....	54
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	54
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	55
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента .....	57
4.5.2. Конкуренты эмитента .....	58
<b>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 .....</b>	<b>59</b>
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента .....	59
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента .....	64
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента .....	64
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента .....	75
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....	76
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента .....	76
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	77
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	81
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	85
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента .....	86
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	86
<b>VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....</b>	<b>86</b>
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....	86
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 об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20	

процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций .....	86
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') .....	87
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	88
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 .....	88
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	88
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности .....	88
<b>VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация .....</b>	<b>90</b>
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	90
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал...	90
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год .....	93
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	93
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	93
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года .....	93
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	93
<b>VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....</b>	<b>93</b>
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....	93
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	93
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ..	94
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента .....	94
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....	95
8.1.5. 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 .....	95
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	96
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	96
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .....	96
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	97
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	97
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении.....	97
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	99
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска .....	99
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....	99
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием .....	99
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	

.....	99
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	100
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента .....	100
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	102
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет .....	102
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход .....	104
8.10. Иные сведения.....	106
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	109

## **Введение**

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

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

*В отношении выпуска ценных бумаг эмитента ФСФР России 21 февраля 2007 года была осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.*

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

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

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

Состав совета директоров эмитента

ФИО	Год рождения
Швец Николай Николаевич (председатель)	1956
Крючков Евгений Евгеньевич	1969
Калоева Мадина Валерьевна	1980
Голубев Павел Владиленович	1962
Пономарчук Андрей Федорович	1974
Санников Алексей Валерьевич	1965
Иноземцев Владимир Вячеславович	1977
Сергутин Алексей Владимирович	1961
Курочкин Алексей Валерьевич	1973
Курбатов Михаил Юрьевич	1981
Васильев Сергей Вячеславович	1975

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Крючков Евгений Евгеньевич	1969

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

**1.2. Сведения о банковских счетах эмитента**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК»**  
*(Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО КБ «Агропромкредит»**

Место нахождения: **140061, Московская область, г.Лыткарино, 5-й микрорайон, квартал 2, д.13.**

ИНН: **5026014060**

БИК: **044552710**

Номер счета: **40702810200000000358**

Корр. счет: **30101810500000000710**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК»**  
*(Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО КБ «Агропромкредит»**

Место нахождения: **140061, Московская область, г.Лыткарино, 5-й микрорайон, квартал 2, д.13.**

ИНН: **5026014060**

БИК: **044552710**

Номер счета: **40702810700000000515**

Корр. счет: **30101810500000000710**

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутский филиал КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *СФ ОАО КБ «Агропромкредит»*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Университетская, 7*

ИНН: **5026014060**

БИК: **047144964**

Номер счета: **40702810100030000003**

Корр. счет: **30101810500000000964**

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутский филиал КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *СФ ОАО КБ «Агропромкредит»*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Университетская, 7*

ИНН: **5026014060**

БИК: **047144964**

Номер счета: **40702840800030000001**

Корр. счет: **30101810500000000964**

Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутский филиал КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *СФ ОАО КБ «Агропромкредит»*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Университетская, 7*

ИНН: **5026014060**

БИК: **047144964**

Номер счета: **40702826400030000001**

Корр. счет: **30101810500000000964**

Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно-Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Дзержинского, 5*

ИНН: **5026014060**

БИК: **047144964**

Номер счета: **40702810800030000251**

Корр. счет: **30101810500000000964**

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно-Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, ул. Дзержинского, 5*

ИНН: **7707083893**

БИК: **047102651**

Номер счета: **40702810267170101719**

Корр. счет: **30101810800000000651**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"**

Место нахождения: **628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5**

ИНН: **7707083893**

БИК: **047102651**

Номер счета: **40702810367170003607**

Корр. счет: **30101810800000000651**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"**

Место нахождения: **628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5**

ИНН: **7707083893**

БИК: **047102651**

Номер счета: **40702810567170003782**

Корр. счет: **30101810800000000651**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"**

Место нахождения: **628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5**

ИНН: **7707083893**

БИК: **047102651**

Номер счета: **40702810867170003783**

Корр. счет: **30101810800000000651**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"**

Место нахождения: **628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5**

ИНН: **7707083893**

БИК: **047102651**

Номер счета: **40702810167170003784**

Корр. счет: **30101810800000000651**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"**

Место нахождения: **628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5**

ИНН: **7707083893**

БИК: **047102651**

Номер счета: **40702810467170003785**

Корр. счет: **30101810800000000651**

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810767170003786*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810067170003787*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810367170003788*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810667170003789*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810067170003790*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810367170003791*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810667170003792*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702840367170000120*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702978067170000114*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702826167170000001*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *валютный*

#### Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810667170004406*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

#### Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка ОАО "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *Сургутское отделение № 5940 ОАО "Сбербанк России"*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., ХМАО - Югра, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер счета: *40702810667170004407*

Корр. счет: *30101810800000000651*

Тип счета: *расчетный*

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

Аудитор (аудиторы), осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или завершенного финансового года:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нексиа Пачоли"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Нексиа Пачоли"*

Место нахождения: *119180, г.Москва, ул.Малая Полянка, д.6*

ИНН: *7729142599*

ОГРН: *1027739428716*

Телефон: *(495) 640-6452*

Факс: *(495) 640-6453*

Адрес электронной почты: *pacioli@pacioli.ru*

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

*Лицензии на осуществление аудиторской деятельности не имеет, является членом саморегулируемой организации аудиторов*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Институт профессиональных аудиторов" (Сокращенное наименование НП "ИПАР")*

Место нахождения

*117420 Россия, г.Москва, Наметкина 14 корп. 1 оф. 812*

Дополнительная информация:

*30 октября 2009 года Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР) получило статус саморегулируемой организации, внесенной в государственный реестр СРО (реестровая запись № 2).*

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

*Ассоциация собственников и инвесторов земли и недвижимости;*

*Институт профессиональных аудиторов (ИПАР);*

*Межрегиональный Союз тарифных экспертов;*

**Российский союз промышленников и предпринимателей;  
Саморегулируемая межрегиональная ассоциация оценщиков.**

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год

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

Наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

**такие доли отсутствуют**

Предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом:  
**заемные средства аудитору не предоставлялись**

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

**такие связи отсутствуют**

Сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором):

**такие лица отсутствуют**

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

**такие факторы отсутствуют**

Указываются меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

**принятие мер не требовалось, аудитор является полностью независимым от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 ФЗ "Об аудиторской деятельности"**

Порядок выбора аудитора эмитента

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

**Аудитор утверждается органом управления по результатам конкурсного отбора, проводимого акционером.**

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

**28 июня 2011 года Общим собранием акционеров ОАО "Тюменьэнерго", функции которого осуществляет Правление ОАО "Холдинг МРСК", утвержден аудитор ООО "Нексия Пачоли".**

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

**Работы по специальным аудиторским заданиям ООО "Нексия Пачоли" не проводились.**

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого из пяти последних завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

**Вопрос определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (п.18.9 ст.18 Устава ОАО "Тюменьэнерго"). Во втором квартале Эмитентом вознаграждение не выплачивалось.**

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

**Отсроченные и просроченные платежи отсутствуют.**

**28 июня 2011 года Общим собранием акционеров ОАО «Тюменьэнерго», функции которого осуществляет правление ОАО "Холдинг МРСК", утвержден аудитор ООО "Нексия Пачоли"**

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

ФИО: **Романовский Владимир Борисович**

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: (812) 703-4041

Факс: (812) 703-3008

*Адреса электронной почты не имеет*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Консорциум оценщиков в составе Закрытого акционерного общества «Делойт и Тиши СНГ», Общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства» и Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская и консалтинговая фирма «Топ-Аудит»*

Сокращенное фирменное наименование: *Консорциум оценщиков в составе ЗАО «Делойт и Тиши СНГ», ООО «Институт проблем предпринимательства» и ООО «АКФ «Топ-Аудит»*

Место нахождения: 199178, г.Санкт-Петербург, В.О., 12 линия, д.11, пом.3-н

ИНН: 7801017111

ОГРН: 1027800561458

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Общая Российская общественная организация "Российское Общество Оценщиков"*

Место нахождения

*107078 Россия, г.Москва, ул.Новая Басманная 21 стр. 1*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: 09.07.2007

Регистрационный номер: 0003

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

*Для осуществления переоценки основных средств и недвижимого имущества эмитента в 2007 году.*

ФИО: *Иванов Александр Сергеевич*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: (495) 775-0050

Факс: (495) 775-0050

Адрес электронной почты: *root@rosocenka.com*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Российская Оценка»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Росоценка»*

Место нахождения: 105066, г.Москва, ул. Нижняя Красносельская, д. 35, строение 49

ИНН: 7718112874

ОГРН: 1027700423915

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Саморегулируемая организация "Национальная коллегия специалистов-оценщиков"*

Место нахождения

*115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная 34 корп. В*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: 24.12.2007

Регистрационный номер: 00004

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

*Для осуществления переоценки основных средств и недвижимого имущества эмитента в 2008 году.*

ФИО: *Мальцева Нина Ивановна*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: **(495) 769-4477**

Факс: **(495) 769-4477**

Адрес электронной почты: [info@profocenka.ru](mailto:info@profocenka.ru)

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Профессиональный центр оценки и экспертизы»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Профессиональный центр оценки и экспертизы»*

Место нахождения: *115054, г. Москва, ул. Дубининская, д.35*

ИНН: **7705156987**

ОГРН: **1027700563153**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Саморегулируемая межрегиональная ассоциация специалистов-оценщиков"*

Место нахождения

**125315 Россия, г. Москва, Ленинградский пр-т 74 корп. а**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **14.08.2007**

Регистрационный номер: **253**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

*Для осуществления переоценки основных средств и недвижимого имущества эмитента в 2009 году.*

ФИО: *Иванова Наталья Павловна*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: **(812) 703-4090**

Факс: **(812) 703-3008**

Адрес электронной почты: [Ivanova@ipp.spb.ru](mailto:Ivanova@ipp.spb.ru)

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Институт проблем предпринимательства"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Институт проблем предпринимательства"*

Место нахождения: *199178, г.Санкт-Петербург, В.О., 12 Линия, д.11, литер А, пом.3-Н*

ИНН: **7801017111**

ОГРН: **1027800561458**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"*

Место нахождения

**107078 Россия, г.Москва, Первый Баманный переулок 2А оф. 5**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **14.01.2008**

Регистрационный номер: **002829**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

*Для осуществления переоценки основных средств и недвижимого имущества эмитента в 2010 году.*

ФИО: *Косарева Миннур Гаффаровна*  
Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: (3452) 40-41-50  
Факс: (3452) 40-00-21  
Адрес электронной почты: [info@rastam.ru](mailto:info@rastam.ru)

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РАСТАМ-Оценка"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РАСТАМ-Оценка"*  
Место нахождения: *625048, Тюменская область, г.Тюмень, ул. Шиллера, д.34, копр.1/1*  
ИНН: *7204031440*  
ОГРН: *1027200854230*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков  
Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Саморегулируемая межрегиональная ассоциация специалистов-оценщиков"*

Место нахождения  
*125315 Россия, г. Москва, Ленинградский пр-т 74 корп. а*  
Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *13.11.2007*  
Регистрационный номер: *983*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:  
*Для осуществления переоценки основных средств и недвижимого имущества эмитента в 2011 году.*

#### 1.5. Сведения о консультантах эмитента

*Финансовые консультанты эмитентом 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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 9 мес.	2011, 9 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	82 253 187	91 445 949
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	19.53	18.8
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	9.62	14.74
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	124.18	302.88
Уровень просроченной задолженности, %	0.009	0.011
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	5.9	3.73
Доля дивидендов в прибыли, %	0	0
Производительность труда, тыс. руб./чел	4 829.89	4 891.22
Амортизация к объему выручки, %	10.89	11.47

*Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом*

*Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006г. № 06-117/пз-н.*

*Чистые активы рассчитаны в соответствии с порядком оценки стоимости чистых активов акционерного общества, утвержденным Приказом Минфина России № 10н и ФКЦБ России № 03-6/пз от 29 января 2003 г.*

*Анализ платежеспособности и уровня кредитного риска эмитента, а также финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.*

*В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.01г. №26н и Приказом Минфина РФ от 20.07.98г. №33н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», а также в целях приведения стоимости основных средств ОАО «Тюменьэнерго» в соответствии с реально сложившейся стоимостью их восстановления была произведена переоценка по состоянию на 01.01.2011г. Таким образом, величина чистых активов по состоянию на 01.09.2011г. возросла по сравнению с аналогичным периодом 2010г. на 11,2%.*

*Величина чистых активов за анализируемый период превышает Уставный капитал Эмитента, что гарантирует устойчивость финансового состояния Общества.*

*Показатели отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам и отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам характеризуют степень зависимости предприятия от заемных средств и определяют степень риска для кредиторов.*

*По итогам работы за 3 кв.2011 года показатель «отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» уменьшился на 3,74% по сравнению с аналогичным периодом 2010г. Данный факт оценивается положительно и свидетельствует о снижении зависимости Эмитента от внешнего финансирования.*

*Показатель «отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» вырос на 53,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Рост показателя обусловлен переводом облигационного займа из долгосрочной задолженности в краткосрочную в полном объеме (2 700 000 тыс.руб.).*

*За период с 01.10.2010г. по 30.09.2011г. ОАО «Тюменьэнерго» были привлечены долгосрочные кредитные средства в размере 173 567 тыс. руб. (период привлечения – 2 квартал 2011г.). За анализируемый период Эмитентом был погашен основной долг по ранее привлеченным кредитам на общую сумму 2 500 000 тыс. руб., из них:*

- 500 000 тыс. руб. – погашено в 4 квартале 2010г.*
- 2 000 000 тыс. руб. - погашено в 3 квартале 2011г.*

*Таким образом, ссудная задолженность Эмитента по кредитам и займам по состоянию на 30.09.2011г. составила 3 695 983 тыс. руб. (- 38,6% к 3кв.2010г.)*

*Покрытие платежей по обслуживанию долгов показывает способность предприятия расплачиваться по своим обязательствам за счет прибыли и привлеченных к ней средств. По итогам 9 месяцев 2011 г. данный показатель составил 302,88% (за аналогичный период 2010г. – 124,18%). Значительный рост показателя в рассматриваемом периоде расценивается положительно и объясняется снижением расходов по кредитам и займам Общества (так, по итогам 9 месяцев 2010г. ссудная задолженность Общества была больше, чем в аналогичном периоде 2011г., соответственно и расходы Эмитента по обслуживанию долга были значительно выше. Так же существенна и разница в суммах по гашению основного долга по кредиту в анализируемых периодах: за 9 месяцев 2010г. основной долг был погашен в размере 5 500 000 тыс.руб., а за 9 месяцев 2011г. - 2 000 000 тыс.руб.).*

*Общество за анализируемые периоды практически не имеет просроченной дебиторской задолженности.*

*Оборачиваемость дебиторской задолженности отражает скорость, с которой покупатели (дебиторы) расплачиваются по своим обязательствам перед компанией.*

*Значение коэффициента оборачиваемости по итогам 3 квартала 2011 года составило 3,73.*

*Снижение коэффициента обусловлено различными темпами роста дебиторской задолженности и выручки по сравнению с 3 кварталом 2010г.*

*Производительность труда характеризует результативность использования трудовых ресурсов предприятия.*

*Данный показатель в отчетном периоде составил 4 891,22 тыс.руб. / чел. (+4,6% к 3 кв.2010г.).*

*Доля амортизации составила 11,47% от выручки Эмитента.*

*Можно сделать вывод, что ОАО «Тюменьэнерго» демонстрирует высокую платежеспособность и имеет минимальный уровень кредитного риска.*

*Стоит отметить, что:*

- Общество имеет стабильные доходы и прибыль;*
- кредиторская задолженность является краткосрочной и текущей;*
- более 85% структуры активов представлено внеоборотными активами, которые могут использоваться в качестве обеспечения заемных средств.*

## 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. Кредиторская задолженность

#### Структура кредиторской задолженности эмитента

За 9 мес. 2011 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 590 066	0
в том числе просроченная	1 932	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	358 363	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	376 620	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	0	995 983
в том числе просроченные	0	x
Займы, всего	2 700 000	0
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	2 700 000	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	7 458 174	2 715 949
в том числе просроченная	0	x
Итого	13 483 223	3 711 932
в том числе просрочено	1 932	x

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкций, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:

*Просроченная кредиторская задолженность по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим) отсутствует.*

*Имеющаяся просроченная задолженность представлена задолженностью перед поставщиками и подрядчиками.*

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

*Указанных кредиторов нет*

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и действующим на дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершенного отчетного квартала,

предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

В случае, если эмитентом осуществлялась эмиссия облигаций, описывается исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций

Наименование обязательства	Наименование кредитора (заемщика)	Сумма основного долга	Валюта	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Невозобновляемая кредитная линия	ОАО МДМ Банк	0	RUR	2 года/ 20.12.2008	отсутствует
Возобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Сургутское ОСБ №5940	0	RUR	2 года/ 09.10.2009	отсутствует
Облигационный заем	-	2 700 000	RUR	5 лет/ 29.03.2012	отсутствует
Невозобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Сургутское ОСБ №5940	0	RUR	3 года/25.03.2011	отсутствует
Невозобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Западно-Сибирский банк	0	RUR	3 года/ 01.04.2011	отсутствует
Возобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Сургутское ОСБ №5940	0	RUR	2 года/ 20.05.2011	отсутствует
Невозобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Сургутское ОСБ №5940	822 416	RUR	5 лет/ 23.07.2014	отсутствует
Невозобновляемая кредитная линия	"Газпромбанк" (ОАО)	173 567	RUR	5 лет/14.04.2016	отсутствует
Невозобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Сургутское ОСБ №5940	0	RUR	5 лет/ 04.07.2016	отсутствует
Невозобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ Сургутское ОСБ №5940	0	RUR	5 лет/ 04.07.2016	отсутствует

По состоянию на 30.09.2011г. объем кредитного портфеля ОАО «Тюменьэнерго» составил 3 695 983 тыс. руб., в том числе долгосрочные обязательства – 995 983 тыс. руб., краткосрочные обязательства – 2 700 000 тыс.руб..

#### 1.Облигационный заем

Наименование обязательства	Наименование кредитора (заемщика)	Сумма основного долга, тыс. руб.	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты

				суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Облигационный заем серии Государственный регистрационный номер 4-01-00159-F от 27.11.2000г.	T1	Неограниченный круг лиц – владельцы облигаций	1 514 506 в том числе: 1-й транш 1 255 829 2-й транш 258 677	Срок погашения – в 1095-й день с даты начала размещения каждого транша. Транш погашен 20.12.2003 Транш погашен 16.04.2004
				отсутствует
				отсутствует

## 2. Облигационный заем

В апреле 2007 года в соответствии с решением Совета директоров от 28.12.2006 г. №18/06 на ФБ ММВБ состоялось размещение второго выпуска документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя ОАО «Тюменьэнерго» серии 02 (государственный регистрационный номер 4-02-00159-F от 21.02.2007г.). Владельцами облигаций является неограниченный круг инвесторов. Сумма займа составила 2,7 млрд. рублей. Датой погашения облигаций является 1820-й день от даты размещения, с возможностью оферты через 1092 дня. Процентная ставка первого купона, уплаченного в октябре 2007 года, составила 7,7% годовых (38 рублей 39 копеек на одну облигацию), ставка второго-шестого купонов равны ставке первого купона. Эффективная доходность облигаций к трехлетней оферте на момент размещения составила 7,85%.

Приказом ОАО «Тюменьэнерго» №106 от 19.03.2010 г. была определена величина процентной ставки седьмого-десятого купонов по облигациям ОАО «Тюменьэнерго» серии 02. Купонная ставка составила 8,7% годовых, что составляет - 43 рубля 38 копеек на одну облигацию.

02.04.2010 года состоялась оферта по облигациям ОАО «Тюменьэнерго» серии 02. При прохождении оферты бумаги Общества не были предъявлены инвесторами к погашению. Облигационный заем ОАО «Тюменьэнерго» остался в обращении в полном объеме.

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011, 9 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	9 841
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	9 841

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

**Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали**

### **2.3.4. Прочие обязательства эмитента**

*Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется*

### **2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг**

*В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки*

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

Политика эмитента в области управления рисками:

*Политика эмитента в области управления рисками:*

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

*Основные цели и задачи внедренной в Обществе системы управления рисками нашли свое отражение в Политике управления рисками, утвержденной Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго (протокол № 09/10 от 30.07.2010 г.). Данный документ устанавливает ключевые принципы, стратегию развития и закрепляет роль и ответственность за процессы управления рисками в Обществе*

*На результаты деятельности ОАО «Тюменьэнерго» оказывают влияние различные факторы, которые Общество не в состоянии полностью контролировать. 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.*

### 2.5.1. Отраслевые риски

*Основным отраслевым риском для ОАО «Тюменьэнерго» являются решения федеральных и региональных органов исполнительной власти в части изменения тарифной политики на услуги по передаче электрической энергии, которые могут привести к снижению выручки от передачи электрической энергии. Влияние ОАО «Тюменьэнерго» на принятие данных решений незначительно.*

*Основным доходом Эмитента является поступление средств от платы за услуги по передаче электрической энергии и платы за технологическое присоединение.*

*Тарифы на данные услуги Эмитента относятся к ценовому сектору, регулируемому государством, в соответствии Федеральным Законом «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003г., Постановлением Правительства РФ «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в РФ» № 109 от 26.02.2004г., «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденными Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 года, Приказом ФСТ России «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» №20-Э/2, Приказом ФСТ России «Об утверждении методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала» от 26.06.2008г. №231-э, Приказом ФСТ России «Об утверждении порядка согласования Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов РФ в области регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, а также решений о продлении срока действия первого трехлетнего долгосрочного периода регулирования» от 18.08.2010г. №183-э/1.*

*Решением Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямalo-Ненецкого автономных округов от 30.12.2010г. №614 установлены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей услуг на территории Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО на 2011 год, также решением РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 30.12.2010г. № 615 установлены долгосрочные параметры регулирования для ОАО «Тюменьэнерго методом доходности инвестированного капитала на 2011-2015гг. Кроме того, РЭК Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямalo-Ненецкого автономного округа решением № 616 от 30.12.2010г. установлены индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями и ОАО «Тюменьэнерго» на 2011 год.*

*В соответствии с п.9 Постановления Правительства РФ от 27.12.2010 года №1172 «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов были с 1 мая 2011 г. пересмотрены ранее установленные на 2011 год*

*тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, исходя из увеличения среднего по субъекту Российской Федерации одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям не более чем на 15 процентов. Во исполнение постановления Правительства, решением Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямalo-Ненецкого автономного округа от 28.04.2011г. №36 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей услуг на территории Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО снижены с 01.05.2011г. В связи со снижением единых (котловых) тарифов решением РЭК № 37 от 28.04.2011г. изменены с 1 мая 2011 года индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями и ОАО «Тюменьэнерго».*

*Поскольку тарифы на услуги Эмитента относятся к ценовому сектору, регулируемому государством, существует определенный риск, связанный с возможностью замораживания или директивного снижения тарифов, либо утверждения тарифов, неадекватных затратам Эмитента.*

*Основными действиями, предпринимаемыми ОАО «Тюменьэнерго» для снижения отраслевых рисков, связанных с изменением тарифной политики, является систематическая работа с Региональной энергетической комиссией Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямalo-Ненецкого автономного округа с целью установления экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, включающих, по возможности, все затраты Эмитента.*

## **2.5.2. 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.*

*ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет свою деятельность на территории 3-х субъектов Российской Федерации (Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямalo-Ненецкого автономных округов), которые относятся к наиболее развитым регионам страны. Большое количество нефтегазодобывающих предприятий и развитие топливно-энергетического комплекса региона стимулирует стабильный рост потребления электроэнергии на территории деятельности ОАО «Тюменьэнерго». Несмотря на финансовый кризис 2008-2009 годов и кратковременное падение цен на нефть, темпы ее добычи остаются устойчивыми, что является фактором стабильности энергопотребления. Тем не менее, в случае замедления восстановления экономики Российской Федерации после кризисных явлений 2008-2009 г.г. либо повторения кризиса, ОАО «Тюменьэнерго» может столкнуться со снижением платежеспособного спроса на реализуемые услуги, что в конечном итоге негативно отразится на финансовых результатах и приведет к снижению темпов роста выручки Общества.*

*Ухудшение экономической ситуации в целом на территории России, может повлечь за собой сокращение числа действующих в регионе предприятий промышленности и сельского хозяйства всех форм собственности, рост безработицы, снижение платежеспособного спроса населения. Такое развитие событий привело бы к приостановке реализации инвестиционной программы Эмитента, ухудшению финансового состояния и замедлению темпов роста доходной базы.*

*Социально-политическая ситуация в Российской Федерации в последнее десятилетие, несмотря на кризисные явления в экономике, характеризуется как стабильная. Данные социологических опросов россиян подтверждают неизменно высокий рейтинг Президента и Премьер-министра. Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность.*

*Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Эмитенту из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность Эмитента, последний будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации.*

### *Региональные риски.*

*Региональные риски в деятельности Эмитента связаны с принятием к учету не в полном объеме экономически-обоснованных затрат при тарифообразовании уполномоченным государственным органом по установлению тарифов. Данный риск может иметь существенное влияние на реализацию инвестиционной программы Общества.*

*С целью снижения влияния вышеуказанных региональных рисков Эмитент систематически взаимодействуют с органами исполнительной власти в отношении тарифного регулирования.*

**Эмитент не прогнозирует возможность негативного воздействия данного риска на его деятельность и экономическое положение в ближайшее время.**

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

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

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

*Для уменьшения рисков, связанных с форс-мажорными обстоятельствами: политической нестабильностью, забастовками, стихийными бедствиями, введением чрезвычайного положения 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.*

### **2.5.3. 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.*

*В 3 квартале 2011г. ставка рефинансирования оставалась на уровне 8,25% годовых (установлена ЦБ РФ с 3 мая 2011 года). В 2011 году ситуация на российском рынке заемного капитала оставалась благоприятной и позволила сохранить стоимость кредитных ресурсов на низком уровне. Ставки по действующим кредитным линиям Эмитента остались на прежнем уровне. В 3 квартале 2011г. снижение кредитного портфеля ОАО «Тюменьэнерго» составило 35% по сравнению с аналогичным показателем 2 квартала. Привлечение кредитов в данном периоде не осуществлялось.*

*Средневзвешенная ставка по кредитам и заемам Общества на конец 3 квартала 2011 года составила 8,37% 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 РФ» и ОАО «Газпромбанк».*

*Риск увеличения процентных ставок по кредитному портфелю Эмитента в ближайшем будущем оценивается как средний.*

*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.

*При выпуске облигационного займа Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам (выплате купонного дохода).*

*В настоящее время в обращении находятся корпоративные облигации ОАО «Тюменьэнерго» второго выпуска. Дата размещения-05.04.2007 года, срок обращения- 5 лет, дата погашения 29.03.2012 г, выплата купона производится раз в полгода. В соответствии с эмиссионными документами облигаций ставка с 7-го по 10-й купон установлена в размере 8,7% годовых. В отличие от плавающих процентных ставок, привязанных, как правило, к определенным экономическим индикаторам, фиксированные процентные ставки позволяют нивелировать процентный риск и влияние изменений экономических показателей на значение купонных ставок. Кроме того, фиксированные процентные ставки защищают рассчитываемую величину предстоящих обязательств по обслуживанию облигационных займов от влияния политических, экономических и других факторов.*

#### **Риск изменения курса обмена иностранных валют**

*ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, не является экспортёром, его контрагентами являются резиденты Российской Федерации, цены на услуги по передаче электроэнергии и присоединению потребителей к электрическим сетям, а также активы и обязательства Эмитента, выражены рублях. Общество производит расчеты, платежи и заимствования только в национальной валюте. Тем не менее, в ОАО «Тюменьэнерго» существует практика закупок оборудования и товаров иностранного производства, что влечет за собой вероятность трансляции изменения курса иностранной валюты на стоимость товаров, номинированную в рублях.*

*Кроме того, девальвация рубля может привести к усилению инфляционного давления. Таким образом, риски изменения курсов иностранных валют по отношению к российскому рублю напрямую связаны с инфляционными рисками.*

*В случае возникновения негативного влияния изменения валютного курса, Эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующее решение в каждом конкретном случае.*

#### **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 уровне 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.*

*Прогнозируемый уровень инфляции на 2011 год составляет около 6,5-7,5% (2010г.- 8,8%), по данным Федеральной службы государственной статистики РФ (Росстат) инфляция в России в сентябре 2011 года была нулевой после дефляции на 0,2% в августе. Таким образом с начала 2011 года потребительские цены выросли на 4,7% против 6,2 % за аналогичный период 2010 года. 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.*

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

- риск потерь, связанных с потерями 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 инфляционного риска на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента можно выделить:

- работа по утверждению для Эмитента экономически обоснованных тарифов в пределах государственных ограничений;
- оптимизация затрат посредством разработки и реализации программы управления издержками.

Менеджментом ОАО «Тюменьэнерго» инфляционные процессы учитываются и прогнозируются при планировании деятельности. Критическим значением инфляции, по мнению Эмитента, является значение, превышающее уровень инфляции, заложенный в тариф на электрическую и тепловую энергию. На 2011 год этот показатель составляет 7,9%. Таким образом, инфляция в 2011 году не должна оказать негативного влияния на доходность (прибыльность) предприятия. Также 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 услуги 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.

#### 2.5.4. Правовые риски

Общество осуществляет постоянный мониторинг изменений в законодательстве и не усматривает в краткосрочной перспективе возникновение в своей финансово-хозяйственной деятельности каких-либо существенных рисков, связанных с изменением валютного и налогового регулирования, а также правил таможенного контроля и пошлин.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

Все валютные операции ОАО «Тюменьэнерго» осуществляется 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. Минимизация рисков, связанных с возможными изменениями в налоговом законодательстве, способствует осуществление мониторинга нормативных актов в данной сфере, а также надлежащее правовое обеспечение и защита деятельности 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 кВа, и исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, а также делам об оспаривании решений и постановлений о нарушении антимонопольного законодательства.

## 2.5.5. 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 ОАО «Тюменьэнерго» деятельности по досудебному урегулированию споров, являющейся одним из эффективных способов защиты нарушенных прав ОАО «Тюменьэнерго».

Вместе с тем, ОАО «Тюменьэнерго» участвует в ряде судебных процессов, результаты которых существенным образом не отразятся на его деятельности.

-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).

Виды деятельности, подлежащие лицензированию, а также общие принципы и правила осуществления лицензирования, установлены в настоящее время Федеральным законом от 08 августа 2001 года № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (в ред. от 29.12.2010 г., с изменениями, внесенными Федеральным законом от 29.12.2010 №442-ФЗ).

В соответствии с этим законом (по состоянию на 30.09.2011 года) лицензирование основной деятельности Эмитента по эксплуатации электрических сетей и по эксплуатации тепловых сетей не предусмотрено. Срок действия лицензий на указанные виды деятельности закончился в 4 квартале 2008 года. Новые лицензии на деятельность по эксплуатации электрических сетей и по эксплуатации тепловых сетей Эмитенту получать не требуется.

Согласно Федеральному закону от 22.07.2008г. № 148-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» с 01 января 2010 года отменено лицензирование деятельности по строительству и проектированию зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с Государственным стандартом, на которые ранее Эмитентом были получены лицензии.

С 1 января 2010 г. индивидуальные предприниматели и юридические лица должны входить в состав некоммерческих партнёрств в области строительства и проектирования и иметь выданные саморегулируемой организацией (СРО) свидетельства о допуске к видам работ по подготовке проектной документации, строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Со дня вступления в силу Федерального закона № 148-ФЗ от 22.07.2008г Эмитентом своевременно была проведена соответствующая организационная работа по вступлению в члены некоммерческих партнёрств, зарегистрированных в установленном порядке и имеющих статус СРО: НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» (IV кв. 2009г.) и НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (I кв. 2010г.).

По состоянию на 01.09.2011г. Эмитент имеет требующиеся для осуществления деятельности в области строительства и проектирования необходимые свидетельства о допуске:

- №С-0147-03-10-00621 от 15.06.2010 г. на осуществление работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая работы по осуществлению строительного контроля привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем и работы по организации строительства, реконструкции и капитального ремонта привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным подрядчиком).

- №П-0204-01-2010-0224 от 05.03.2010г. по подготовке проектной документации оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Учитывая тот факт, что Эмитент является членом соответствующих некоммерческих партнёрств, в случае изменения действующего законодательства в части исключения или расширения перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, утверждённые приказом Министерства регионального развития РФ от 30.12.2009г. №624, Эмитент незамедлительно примет необходимые меры по

*переоформлению ранее полученных допусков. Поэтому каких-либо затруднений не предвидится и рисков при получении новых допусков не возникает. Кроме того Эмитент проводит соответствующую корпоративную политику в жизнедеятельности указанных партнёрств и производит своевременную оплату членских взносов.*

*Деятельность Эмитента по передаче электрической энергии предполагает использование водных ресурсов на технические нужды. В настоящее время деятельность регулируется условиями 11 лицензионных соглашений в области недропользования, оформленных в соответствии с законом Российской Федерации от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах».*

*Кроме того, имеется 1 разрешение в области водопользования (договор водопользования) – использование акватории водного объекта для размещения плавательных средств.*

*В случае изменения и/или предъявления требований по лицензированию основной деятельности Эмитента, либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, Эмитент примет и принимает необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.*

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

*Эмитент предоставлял обеспечение по обязательствам третьих лиц по договору поручительства. Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, незначительны ввиду несущественности объема предоставленного обеспечения. 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.*

### 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»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Тюменьэнерго"*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПОЭиЭ «Тюменьэнерго»*

Дата введения наименования: *03.05.1979*

Основание введения наименования:

*Приказ № 60 Минэнерго СССР от 03.05.1979 г.*

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: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (действующее наименование)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Тюменьэнерго»*

Дата введения наименования: *26.12.1996*

Основание введения наименования:

*Приказ комитета по экономике и прогнозированию Администрации г. Сургута № 391 от 26.12.1996 г. «О перерегистрации в ОАО «Тюменьэнерго».*

##### 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 регистрации: *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

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:

*Период существования Общества с даты его государственной регистрации с 12.03.1993г. до окончания отчетной даты – 18 (восемнадцать) полных лет. Эмитент создан на неопределенный срок до момента его добровольной ликвидации (реорганизации) по решению акционеров или принудительной ликвидации (реорганизации) в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), 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» (АО «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.*

*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» является ОАО «Холдинг МРСК».*

*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.*

*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.*

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

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

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

Адрес для направления корреспонденции

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

Телефон: **(3462) 77-63-59**

Факс: **(3462) 77-66-77**

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

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

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

**8602060185**

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

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

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

#### **3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента**

Коды ОКВЭД
40.10.2
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

### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Основными видами деятельности Общества с 01 июля 2005 года являются передача электроэнергии по распределительным сетям и оказание услуг по технологическому присоединению электропринимающих устройств заявителей к электрическим сетям.*

Наименование показателя	2010, 9 мес.	2011, 9 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	33 625 685	35 177 621
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	94.13	98.03

Изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

*Рост выручки от основной деятельности по итогам 9 месяцев 2011 года составил 4,92% по сравнению с аналогичным периодом 2010 года.*

*Основным фактором, обусловившим увеличение размера выручки, является рост величины тарифов на передачу электрической энергии, устанавливаемых Региональной энергетической комиссией Тюменской области, ХМАО и ЯНАО.*

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

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

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2011, 9 мес.
Сыре и материалы, %	1
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	53
Топливо, %	0
Энергия, %	1
Затраты на оплату труда, %	13
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	1
Отчисления на социальные нужды, %	3
Амортизация основных средств, %	14
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1
Прочие затраты (пояснить)	14
Оплата услуг ОАО "Холдинг МРСК"	1
Оплата работ и услуг сторонних организаций	3
Командировочные и представительские расходы	0
Расходы на страхование	1
Другие расходы, относимые на себестоимость	9
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	120

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

*Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет*

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

*Бухгалтерская отчетность и расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального*

отчета, произведены в соответствии с Положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ.

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

За отчетный квартал

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

**Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

№ п/п	МТР	Ед.изм.	3 квартал 2010 года	3 квартал 2011 года	Отклонение цены в %
			Цена за ед. в руб. с НДС	Цена за ед. в руб. с НДС	
1	Зажим контактный к трансформат. 400кВА	шт	1`246,00	1`638,00	31
2	Дизельное топливо	тн	19`998,71	25`771,52	29
3	Гаситель вибрации ГВ-4533-02	шт	750,73	963,41	28
4	Бензин А-80	тн	23`329,20	29`599,38	27
5	Зажим контактный НН к ТМ 250кВА	шт	1`246,00	1`574,00	26
6	Зажим контактный к трансформат. 160кВА	шт	881,00	1`114,00	26
7	Выключатель автоматич. ВА 51-35 М1 400А	шт	3`980,00	5`000,00	26
8	Зажим шлейфовый ШС-15,2-01	шт	480,27	585,98	22
9	Зажим шлейфовый ШС-13,5-01	шт	312,18	381,00	22
10	Бензин АИ-95 (премиум)	тн	24`916,36	30`260,31	21
11	Бензин А-92	тн	26`693,95	31`111,15	17
12	Бензин А-95	тн	27`039,40	30`851,18	14

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

**Импортные поставки отсутствуют**

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

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

**В соответствии с целями создания Эмитент осуществляет свою основную деятельность по передаче электрической энергии в Тюменской области, ХМАО и ЯНАО где он является крупнейшей организацией подобного профиля.**

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

**Основным фактором, который может негативно повлиять на сбыт продукции (работ, услуг) Эмитента является снижение платежеспособности спроса на его услуги в результате неблагоприятной экономической обстановки в стране.**

**На этот случай в структуре эмитента создана мощная юридическая служба, специализацией**

которой является исковая работа и взыскание дебиторской задолженности с неплательщиков. Кроме того, в целях диверсификации источников поступления оплаты за услуги по передаче электроэнергии и снижения рисков неоплаты от энергосбытовых компаний Эмитент проводит политику заключения договоров со сбытовыми компаниями ОРЭ, аффилированными с крупнейшими нефтегазовыми корпорациями РФ, такими как ОАО «Газпром» - ООО «Межрегионэнергосбыт» и ОАО «ТЭК», ОАО «Роснефть» – ООО «РН-Энерго», ОАО «ТНК-ВР» – ООО «ЕЭСиК», ОАО "Сургутнефтегаз" - ООО "Сургутэнергосбыт".

Эмитент по мере необходимости проводит реконструкцию действующих и строительство новых линий электропередачи, техническое перевооружение основных фондов с целью снижения потерь при транспортировке электроэнергии, оптимизацию производственных процессов, снижение издержек, строительство и модернизацию имеющегося оборудования с применением современных технологий.

### 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер: № ВП-57-000885 (ЖКСХ)

Наименование вида (видов) деятельности: *эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов филиалов Ноябрьские электрические сети, Северные электрические сети, Нефтеюганские электрические сети, Южное территориальное производственное отделение филиала Тюменские распределительные сети, Тюменское территориальное производственное отделение филиала Тюменские распределительные сети.*

Дата выдачи: 21.09.2009

Дата окончания действия: 21.09.2014

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер: № ВП-57-000885 (ЖКСХ)

Наименование вида (видов) деятельности: *эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов филиала Нижневартовские электрические сети*

Дата выдачи: 28.05.2010

Дата окончания действия: 21.09.2014

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер: № ОП-57-001339 (72)

Наименование вида (видов) деятельности: *деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению отходов I-IV класса опасности*

Дата выдачи: 11.06.2010

Дата окончания действия: 11.06.2015

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии*

Номер: № 005837-Р

Наименование вида (видов) деятельности: *изготовление и ремонт средств измерений*

Дата выдачи: 09.11.2009

Дата окончания действия: 09.11.2004

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере связи*

Номер: № 51226

Наименование вида (видов) деятельности: *услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа*

Дата выдачи: 05.06.2007

Дата окончания действия: 05.06.2012

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия*

Номер: № 52851

Наименование вида (видов) деятельности: *оказание услуг связи по предоставлению каналов связи*

Дата выдачи: 18.09.2007

Дата окончания действия: 17.09.2012

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия*

Номер: № 60093

Наименование вида (видов) деятельности: *оказание телематических услуг связи*

Дата выдачи: 18.08.2008

Дата окончания действия: 18.08.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия*

Номер: № 60092

Наименование вида (видов) деятельности: *оказание услуг связи по передаче данных, за исключением услуг связи по передачи данных для целей передачи голосовой информации*

Дата выдачи: 01.07.2008

Дата окончания действия: 01.07.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление госавтонаадзора по ХМАО-Югре ФСНСТ*

Номер: № ACC-86-084264

Наименование вида (видов) деятельности: *перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек*

Дата выдачи: 24.03.2008

Дата окончания действия: 23.03.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере транспорта*

Номер: серия ВВТ-1 № 014537

Наименование вида (видов) деятельности: *перевозки внутренним водным транспортом грузов*

Дата выдачи: 09.06.2008

Дата окончания действия: 08.06.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения*

Номер: №ЛО-86-01-000710

Наименование вида (видов) деятельности: *Медицинская деятельность - предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Дата выдачи: 20.12.2010

Дата окончания действия: 20.12.2015

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральное агентство связи (Россвязь)*

Номер: № ВП-06071

Наименование вида (видов) деятельности: *эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирное судно "Адмирал Ушаков" – филиал «Сургутские электрические сети»)*

Дата выдачи: 02.05.2006

Дата окончания действия: 01.05.2016

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и культурного наследия*

Номер: № ВП-07103

Наименование вида (видов) деятельности: *эксплуатация судовой радиостанции на внутренних водных путях (катер грузо-пассажирский "Вера" – филиал «Энергокомплекс»)*

Дата выдачи: 31.08.2007

Дата окончания действия: 30.08.2017

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций (Роскомнадзор)**

Номер: № ВП-06810

Наименование вида (видов) деятельности: **эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (малый катер "Энергия" – филиал «Сургутские электрические сети»)**

Дата выдачи: 18.05.2007

Дата окончания действия: 17.05.2017

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство связи (Россвязь)**

Номер: № ВП-06811

Наименование вида (видов) деятельности: **эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирный теплоход "Энергетик" – филиал «Урайские электрические сети»)**

Дата выдачи: 12.03.2007

Дата окончания действия: 11.03.2017

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство связи (Россвязь)**

Номер: № ВП-06285

Наименование вида (видов) деятельности: **эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирно-разъездное судно "НЭСБ-2" – филиал «Нефтеюганские электрические сети»)**

Дата выдачи: 27.06.2006

Дата окончания действия: 26.06.2016

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральное агентство связи (Россвязь)**

Номер: № ВП-06284

Наименование вида (видов) деятельности: **эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (служебно-разъездное судно "НЭСР-1" – Нефтеюганские электрические сети)**

Дата выдачи: 27.06.2006

Дата окончания действия: 26.06.2016

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области**

Номер: № 459

Наименование вида (видов) деятельности: **осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны (филиалу ОАО «Системный оператор-Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» - «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Тюменской области», филиалу ФСК «ЕЭС России» - «Магистральные электрические сети Западной Сибири»)**

Дата выдачи: 20.12.2009

Дата окончания действия: 20.12.2014

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области**

Номер: № 42

Наименование вида (видов) деятельности: **осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – ОАО "Тюменьэнерго"**

Дата выдачи: 20.12.2009

Дата окончания действия: 20.12.2014

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области**

Номер: № 42/1

Наименование вида (видов) деятельности: **осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Сургутские электрические сети»**

Дата выдачи: 20.12.2009

Дата окончания действия: 20.12.2014

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Региональное управление Федеральной службы по надзору в сфере промышленной, топливно-энергетической, химической и ядерной безопасности и техническому регулированию по Тюменской области*

Номер: № 42/2

Наименование вида (видов) деятельности: *осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Нижневартовские электрические сети»*

Дата выдачи: 20.12.2009

Дата окончания действия: 20.12.2014

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Региональное управление Федеральной службы по надзору в сфере промышленной, топливно-энергетической, химической и ядерной безопасности и техническому регулированию по Тюменской области*

Номер: № 42/3

Наименование вида (видов) деятельности: *осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Ноябрьские электрические сети»*

Дата выдачи: 20.12.2009

Дата окончания действия: 20.12.2014

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Региональное управление Федеральной службы по надзору в сфере промышленной, топливно-энергетической, химической и ядерной безопасности и техническому регулированию по Тюменской области*

Номер: № 42/4

Наименование вида (видов) деятельности: *осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Тюменские распределительные сети» (Тюменское территориальное производственное отделение, Тобольское территориальное производственное отделение, Ишимское территориальное производственное отделение, Южное территориальное производственное отделение).*

Дата выдачи: 20.12.2009

Дата окончания действия: 20.12.2014

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральное агентство водных ресурсов Нижне-Обское бассейновое водное управление Отдел водных ресурсов по ХМАО-Югре - орган зарегистрировавший договор*

Номер: *договора водопользования: № 22. Рег. номер в государственном водном реестре: № 86-00.00.00.000-Р-ДНБК-С-2008-00162/00*

Наименование вида (видов) деятельности: *Предмет договора: пользование участка реки Черная (0,5 – 0,75 км от Устья) для размещения плавательных средств для филиала «Сургутские электрические сети»*

Дата выдачи: 27.11.2008

Дата окончания действия: 04.12.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Комитет природных ресурсов по ЯНАО*

Номер: № СЛХ 01330 ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: *на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод с целью хозяйственного и производственного водоснабжения промбазы – для филиала «Северные электрические сети»*

Дата выдачи: 28.10.2002

Дата окончания действия: 28.10.2012

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Комитет природных ресурсов по ХМАО*

Номер: № ХМН 01611 ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: *на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на территории «Нижневартовских электрических сетей» – для филиала «Нижневартовские электрические сети»*

Дата выдачи: 11.04.2002

Дата окончания действия: 10.03.2017

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Комитет природных ресурсов по ХМАО**

Номер: № **ХМН 01808 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения в п. Сингапай – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **15.01.2017**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Комитет природных ресурсов по ХМАО**

Номер: № **ХМН 01810 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственно-технического водоснабжения ПС 110 кВ «Авангард» в городе Ханты-Мансийске – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»**

Дата выдачи: **15.07.2004**

Дата окончания действия: **14.07.2024**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Комитет природных ресурсов по ХМАО**

Номер: № **ХМН 01716 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственного и противопожарного водоснабжения – для филиала «Энергокомплекс»**

Дата выдачи: **17.03.2003**

Дата окончания действия: **16.03.2023**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Государственное управление природных ресурсов по Тюменской области**

Номер: № **ТЮМ 01184 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевых и производственных целей – для филиала «Тюменские распределительные сети» Тюменское ТПО (Центральная база).**

Дата выдачи: **09.04.2007**

Дата окончания действия: **09.04.2017**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Тюменской области**

Номер: № **ТЮМ 01316 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **на право пользования недрами – добыча подземных вод для технологического обеспечения водой объектов – для филиала «Тюменские распределительные сети» Тюменское ТПО (Ярковский РЭС, с.Ярково Ярковского района, Тюменской области)**

Дата выдачи: **01.07.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2036**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Комитет природных ресурсов по ХМАО**

Номер: № **ХМН 01199 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для технологического водоснабжения на подстанциях Когалымских электрических сетей – для филиала «Когалымские электрические сети»**

Дата выдачи: **04.04.2010**

Дата окончания действия: **03.04.2030**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Комитет природных ресурсов по ЯНАО**

Номер: № **СЛХ 00677 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственного водоснабжения объектов внешнего энергоснабжения ЯНАО – для филиала «Ноябрьские электрические сети»**

Дата выдачи: **17.06.1999**

Дата окончания действия: **17.06.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Комитет природных ресурсов по ЯНАО**

Номер: **№ СЛХ 00675 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хоз-питьевого и производственного водоснабжения объектов внешнего энергоснабжения и ремонтно-производственных баз – для филиала «Ноябрьские электрические сети»**

Дата выдачи: **17.06.1999**

Дата окончания действия: **17.06.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по ХМАО-Югра**

Номер: **ХМН 02575 ВЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **геологическое изучение и добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на ПС-110 кВ «Мушкино» - для филиала «Нефтеюганские электрические сети».**

Дата выдачи: **01.09.2011**

Дата окончания действия: **31.08.2021**

*Прогноз эмитента относительно вероятности продления специального разрешения (лицензии): В III квартале 2011 года Эмитентом в результате проведённой организационной работы была получена лицензия № ХМН 02575 ВЭ для геологического изучения и добычи пресных подземных вод для технического водоснабжения на ПС-110 кВ «Мушкино» - для филиала «Нефтеюганские электрические сети».*

*Эмитент ведет регулярную работу по продлению действия необходимых для деятельности лицензий.*

*Учитывая то, что Эмитент своевременно и в полном объёме исполняет все лицензионные требования, рисков при продлении действия либо получения новых указанных лицензий у Эмитента не возникает.*

*В настоящий момент лицензирование основной деятельности Эмитента регулируется Федеральным законом от 08.08.2001 г. № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (ред. от 29.12.2010 г., с изменениями, внесенными Федеральным законом от 29.12.2010 №442-ФЗ). В связи с внесением изменений Федеральным Законом от 02.07.2005 г. № 80-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О лицензировании отдельных видов деятельности», Федеральный закон «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при проведении государственного контроля (надзора)» и Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях» лицензирование основной деятельности Эмитента по эксплуатации электрических и тепловых сетей не предусмотрено.*

*Срок действия лицензий на осуществление основной деятельности Эмитента закончился в 4 квартале 2008 года. Новые лицензии на указанные виды деятельности в соответствие с действующим законодательством Эмитент получать не будет.*

*Исходя из того, что срок действия лицензий Эмитента в области недропользования составляет от десяти до двадцати пяти лет, рисков при продлении действия имеющихся лицензий по основаниям истечения сроков их действия у Эмитента не возникает.*

### **3.2.6. Совместная деятельность эмитента**

*Эмитент ведет совместную деятельность с ОАО "ЮТЭК" в рамках договора долевого участия в строительстве № 1/06/065-06 от 13.03.2006 года по осуществлению электроснабжения населенных пунктов ХМАО. В результате Эмитенту передает право собственности на объекты недвижимости в объеме ранее вложенных средств. Целью совместной деятельности является реализация инвестиционной программы Общества в рамках данного договора. В 3 квартале 2011 года вложения по данному договору Эмитентом не осуществлялись.*

### **3.3. Планы будущей деятельности эмитента**

*Эмитент планирует продолжить работу в области основной деятельности по передаче электрической энергии. По мере необходимости, в случае роста нагрузки и износа, будет проводиться деятельность по модернизации и реконструкции основных средств.*

*Источники будущих доходов.*

*ОАО «Тюменьэнерго» сформирован и защищен в ОАО «Холдинг МРСК» бизнес-план на 2011*

*финансовый год в котором основными источниками доходов определены:*

- доходы от передачи и распределения электрической энергии;
- доходы от сдачи в аренду зданий и сооружений;
- доходы от технологического присоединения к электрическим сетям;
- прочие доходы.

*Планы организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств:*

*ОАО «Тюменьэнерго» предусматривает в ближайшей перспективе продолжить работы по реконструкции и техническому перевооружению действующих электрических сетей и соответствующего оборудования.*

*Технологическими целями инвестиций в будущем будет являться замена существующего изношенного на новое высокопроизводительное передающее оборудование.*

*В планы Эмитента входит присоединение новых потребителей, что подразумевает технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям. Это позволит Эмитенту повысить надежность и качество энергоснабжения за счет установки высокотехнологического оборудования, одновременно расширив клиентскую базу.*

*Возможное изменение основной деятельности:*

*Изменение основной деятельности Эмитент не планирует.*

### **3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях**

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **ОАО «Холдинг МРСК».**

Год начала участия: **2008**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*За период с 01 июля 2008 года и по состоянию на 30 сентября 2011 года ОАО «Тюменьэнерго» является 100 % дочерним обществом ОАО «Холдинг МРСК».*

*Эмитент играет важную роль в формировании Западно-Сибирской региональной энергосистемы, ориентирован на выполнение следующих функций:*

1. *реализация единой энергетической политики ОАО «Холдинг МРСК» на региональном уровне;*
2. *обеспечение надежности функционирования электроэнергетического комплекса;*
3. *осуществление долгосрочных инвестиционных программ в электроэнергетике.*

### **3.5. Дочерние и зависимые хозяйствственные общества эмитента**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Тюменьэнергоавтотранс»**

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

Место нахождения

**628400 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут,  
Энергостроителей 10**

ИНН: **8602066927**

ОГРН: **1038600540220**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Общество является дочерним по отношению к Эмитенту в силу преобладающего участия Эмитента в уставном капитале общества, Эмитент имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.997**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.997**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Услуги транспорта. Оказание автотранспортных услуг на объектах эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Юсупов Винарис Ясавиевич (председатель)	1969	0	0
Христова Оксана Николаевна	1976	0	0
Курышкин Константин Михайлович	1981	0	0
Кулигина Мариана Александровна	1978	0	0
Кислик Егор Алексеевич	1981	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыганенко Александр Анатольевич	1972	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Энергосервисная компания Тюменьэнерго"***

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

Место нахождения

**628412 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут,  
Университетская 4**

ИНН: **8602177031**

ОГРН: **1118602000131**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Общество является дочерним по отношению к Эмитенту в силу преобладающего участия Эмитента в уставном капитале общества.***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***Энергосервисная деятельность, деятельность в области энергоаудита. Оказание услуг по энергетическому обследованию на объектах эмитента.***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Михеев Павел Александрович (председатель)	1968		
Громов Сергей Юрьевич	1971		
Петрова Татьяна Валериевна	1975		
Саух Максим Михайлович	1979		
Мукумова Татьяна Витальевна	1978		
Михеев Дмитрий Дмитриевич	1983		
Мукумов Ремир Эркинович	1967		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мукумов Ремир Эркинович	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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

**3.6.1. Основные средства**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Основные средства, в том числе	188 434 490	103 806 481
Земельные участки	22 134	0
Здания	13 167 497	4 250 260
Сооружения (кроме передаточных устройств)	23 979 922	16 534 032
Передаточные устройства	115 674 144	60 389 431
Энергетические (силовые) машины и оборудование	28 901 729	18 724 755
Прочие основные средства	6 689 064	3 908 003

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

*В соответствии с учетной политикой ОАО "Тюменьэнерго" амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя их сроков полезного использования объектов.*

Отчетная дата: **30.09.2011**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершенных финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый завершенный финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал

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 стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки
Основные средства	175 976 082	82 189 898	01.01.2011	188 434 490	84 628 009

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам Государственного комитета Российской Федерации по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

*По состоянию на 01 января 2011 года Общество произвело переоценку собственных основных средств. Переоценка основных средств проведена с привлечением ООО «РАСТАМ-Оценка», 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 «РАСТАМ-Оценка», были проведены работы и представлен отчёт по переоценке основных средств ОАО «Тюменьэнерго».*

*Основные принципы проведения переоценки объектов основных средств (ОС):*

*Переоценка ОС проводилась по состоянию на 01 января 2011 года.*

*Переоценке подлежали следующие однородные группы основных средств: здания, сооружения, передаточные устройства, инструмент, машины и оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь, транспортные средства, прочие основные фонды, за исключением земельных участков и объектов природопользования.*

*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 стоимости, 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 методов:*

- метод позлементного расчета;
- метод сметного расчета;
- метод сравнительной единицы;
- индексный 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, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего завершенного отчетного периода:

Характер обременения: аренда

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 30.09.2011г. являются следующие договоры аренды движимого и недвижимого имущества:

Арендатор	Номер и дата договора	Предмет договора	Срок действия
ОАО СО-ЦДУ ЕЭС-Тюменское РДУ	№284/158 от 01.08.2005	движимое имущество	31.12.2011
ОАО СО-ЦДУ ЕЭС-Тюменское РДУ	№28/112а-06 от 01.06.2007	недвижимое имущество	31.05.2012
ОАО "Агентство воздушных сообщений"	№28/5а-10 от 01.03.2010	недвижимое имущество	31.12.2011
ОАО "ЭСК Тюменьэнерго"	№6/11А-11 от 12.01.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ООО "Имидж"	№6/2а-11 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ОАО "Предприятие строительных работ Энергетики"	№212 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
НАОО "МСГИ"	№236 от 01.04.2008	недвижимое имущество	31.03.2014
ООО ЧОП "Сфера-С"	№211 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ОАО "ЮГРАТЕЛ"	№9 от 31.12.2010	недвижимое имущество	30.11.2011
ООО "Северное волокно"	№10 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ООО "Сиббизнесстранс"	№ 250 от 01.04.2011г.	недвижимое имущество	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№217 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ОАО "ТЭСС"	№ 221 от 01.01.2011	движимое имущество	30.11.2011
ОАО "ТЭСС"	№ 222 от 01.01.2011	аренда автотранспортных средств	31.12.2011
ООО "РН-Юганскнефтегаз"	№254 от 01.12.2010	Аренда электросетевого имущества	31.10.2011
ООО "Электрон"	№04/24-11 от 01.04.2011	недвижимое имущество	29.02.2012
ООО "Электрон"	№04/25-11 от 01.04.2011	движимое имущество	29.02.2012
ОАО "ИЦ ЕЭС"	№04/28-11 от 01.03.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ООО "СИББИЗНЕСТРАНС"	№ 04/21-11 от 01.04.2011	недвижимое имущество	29.02.2012
ООО «Газпромэнерго»	№ 04/30-11 от 01.05.2011	недвижимое имущество	31.03.2012
ООО «ЧОО Витязь»	№ 04/32-11 от 01.09.2011	недвижимое имущество	31.07.2012
ООО "СИББИЗНЕСТРАНС"	№7/06-11 от 01.04.2011	недвижимое имущество	29.02.2012
ОАО "Агропромкредит"	№ 11/06-11 от 01.04.2011	недвижимое имущество	29.02.2012
ООО "Севертрансавто"	№7 от 29.06.2009	аренда автотранспортных средств	31.10.2011
ОАО "ТЭСС"	№6/06-11 от 01.04.2011	недвижимое имущество	29.02.2012
ОАО "ТЭСС"	№5/06-11 от 01.01.2011	аренда движимого имущества	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№4СМ от 01.01.2011	аренда автотранспортных средств	31.12.2011
ОАО "Предприятие строительных работ Энергетики"	№9/06-11 от 01.04.2011	недвижимое имущество	29.02.2012
ОАО "Предприятие строительных работ Энергетики"	№10/06-11 от 01.03.2011	движимое имущество	29.02.2012
ООО "Лукойл Энергосети"	№ 1/06/11/ЛСЗС-П4/11 от 01.01.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ОАО "ФСК ЕЭС-МЭС Западной Сибири"	№ 8/06-11 от 01.04.2011	недвижимое имущество	29.02.2012
ОАО "Агропромкредит"	№ 07-174/11 от 28.03.2011	недвижимое имущество	29.02.2012
ООО «НижневартовскЭнергоСвязь»	№1/A от 01.06.2006	Аренда мачты связи	неопределенный срок

ООО «НижневартовскЭнергоСвязь»	№8/А от 01.06.2006	движимое имущество	неопределенный срок
ООО «НижневартовскЭнергоСвязь»	№9/А от 01.04.2007	недвижимое имущество	неопределенный срок
ОАО "ТЭСС"	№07-614/10 от 30.12.2010	движимое имущество	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№07-75/10 от 11.01.2010	аренда автотранспортных средств	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№07-223/11 от 29.03.2011	недвижимое имущество	29.02.2012
ОАО "ТЭСС"	№ ТЭСС-02/05 от 01.01.2005	недвижимое имущество	неопределенный срок
ООО "МАГНУМ"	№07-553/10 от 22.12.2010	аренда автотранспортных средств	31.12.2011
ООО "Нижневартовскэнергосервис"	№07-175/11 от 28.03.2011	недвижимое имущество	29.02.2012
ООО "ЭнергоСервис-Югра"	№07-01/11 от 30.12.2010	движимое имущество	неопределенный срок
ОАО «Завод строительных материалов»	№07-205/11 от 28.04.2011	недвижимое имущество	31.03.2012
ФГУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в "ЯНАО"	№09/804 от 01.04.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по ЯНАО	№09/800 от 01.04.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ООО КБ "Агропромкредит"	№09/803 от 01.04.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ООО "Электрон"	№09/801 от 01.04.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ООО "Электрон"	№09/802 от 01.01.2011	движимое имущество	30.11.2011
ООО "СИББИЗНЕСТРАНС"	№09/805 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.11.2011
ООО «Нордик Петролеум»	№ 1-А3С от 15.04.2011	недвижимое имущество	29.02.2012
ООО «Нордик Петролеум»	№ 2-А3С от 15.04.2011	движимое имущество	29.02.2012
ОАО "Тюменьэнергоавтотранс"	№761/09 от 31.12.2009	движимое имущество	31.10.2011
ОАО "Тюменьэнергоавтотранс"	№200/10 от 01.07.2010	аренда автотранспортных средств	неопределенный срок
ОАО "ТЭСС"	№2/2011 от 01.04.2011	недвижимое имущество	29.02.2012
ОАО "ТЭСС"	№887/10 от 01.01.2010	движимое имущество	31.12.2011
ОАО «Ростелеком»	№79 от 01.04.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ООО "СИББИЗНЕСТРАНС"	№05-08 от 01.04.2011	недвижимое имущество	29.02.2012
ОАО "ТЭСС"	№05-10 от 01.04.2011	недвижимое имущество	29.02.2012
ОАО "ТЭСС"	№05-3 от 01.01.2010	движимое имущество	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№05-4 от 31.12.2009	аренда автотранспортных средств	31.12.2011
ОАО "ФСК ЕЭС"- Центральное ПМЭС	№05-09 от 01.04.2011	недвижимое имущество	29.02.2012
ОАО "ФСК ЕЭС"-МЭС Западной Сибири	№15/27-2011 от 01.04.2011	недвижимое имущество	28.02.2012
ООО "СИББИЗНЕСТРАНС"	№15/29-2011 от 01.04.2011	недвижимое имущество	01.03.2012
ОАО «Ростелеком»	№ 459 от 29.12.2005	места на мачте связи	неопределенный срок
ОАО "Тюменьэнергосбыт"	№08/33 от 10.02.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ОАО "ФСК ЕЭС"	№ 28/124a-09 от 09.11.2009	движимое имущество	31.12.2011
ОАО "МобильныеТелеСистемы"	№ 180-772 от 01.09.2007	места на мачте связи	неопределенный срок

ОАО "Мобильные ТелеСистемы"	№ 819/04 от 07.06.2004	недвижимое имущество	неопределенный срок
ОАО "Вымпел-Коммуникации"	№ 318-УБС от 08.06.2006	недвижимое имущество	неопределенный срок
ОАО "Мобильные ТелеСистемы"	№ 328 от 26.11.2007	недвижимое имущество	неопределенный срок
ОАО "Ростелеком"	№ 286 от 01.07.2005	движимое имущество	31.12.2011
ОАО "Ростелеком"	№ 45 от 13.02.2009	движимое имущество	31.10.2011
ООО КБ "Агропромкредит"	№ 08-80 от 01.06.2011 г.	недвижимое имущество	31.12.2011
ОАО "Тюменская Энергосбытовая компания"	№ 08/73 от 01.04.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ООО "Техносервис"	№ 08/36 от 10.02.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС"	№ 08/25 от 01.01.2010	недвижимое имущество	31.12.2011
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№ 08/23 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№ 08/29 от 01.01.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№ 08/31 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№ 08/27 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№ 08/30 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2011
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№ 08/24 от 01.01.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№ 08/39 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2011
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№ 08/26 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№ 08/41 от 01.01.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№ 08/32 от 01.01.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ОАО "ТЭСС"	№ 08/35 от 01.01.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№ 08/42 от 01.01.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№ 08/40 от 01.01.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№ 08/25 от 01.01.2011	недвижимое имущество	31.12.2011
ОАО «СУЭНКО»	№ 08/99 от 01.07.2010	недвижимое имущество	31.12.2011
ОАО «СУЭНКО»	№ 08/100 от 01.07.2010	движимое имущество	30.06.2012
ООО "Лидер"	№ 08/105 от 01.10.2010	недвижимое имущество	30.06.2012

Характер обременения: сервитут

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 30.09.2011г. 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 Кутарбита - Байкалово	
		08.12.2009г.	ВЛ-110кВ Тобольская - Кутарбита с отпайкой на ПС Сумкино 1ц2ц и шлейфовым заходом на Блинникова	
		08.12.2009г.	ВЛ-110 кВ «Иртыш-Менделеево-1» ВЛ -110 кВ «Иртыш-Менделеево-2»	
		08.12.2009г.	ВЛ-110кВ Иртыш- Тобольская – 1,2 с	
		07.06.2010г.	ВЛ-110 кВ Менделеево КС-8 с отпайкой на ПС Ингаир.	
		07.06.2010г.	ВЛ-110 кВ КС-8 - Туртас	
		07.06.2010г.	ВЛ-110 кВ Горная - Туртас	
		07.06.2010г.	ВЛ-110 Демьянская – Горная-2	
	16/36-16 от 20.07.2007г.	07.06.2010г.	ВЛ-110 Демьянская – КС-7	
		07.06.2010г.	ВЛ-110 КС-7 - Снежная	
		07.10.2009г., 07.06.2010г.	ВЛ 110кВ Снежная - КС-6	
		08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Вандрас - КС-6	
		08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Кинтус-Вандрас	
		08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Кинтус-ЛПХ	
		08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Магистральная -Кинтус	
		08.10.2009г.	ВЛ-110кВ Магистральная –Средний Балык	
		08.10.2009г.	ВЛ-110 кВ Кратер-Средний Балык	
		08.10.2009г.	ВЛ-110 кВ Пыть-Ях – Кратер, III, IV	
		08.10.2009г.	ВЛ-110 кВ Пыть-Ях - Лосинка	
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская –Лосинка	
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская - Нефтеюганская	
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская - Островная	
ОАО «Югрател»		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ отпайка Восточно-Сургутская	25 лет с даты государственной регистрации
01-Ю/ЮГТ-194	28.03.2011 г.	ВЛ-110 кВ Правдинская –Северный Салым		
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

#### 4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 9 мес.	2011, 9 мес.
Выручка	33 625 686	35 177 621
Валовая прибыль	6 215 078	5 782 184
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	4 107 919	3 150 199
Рентабельность собственного капитала, %	4.99	3.44
Рентабельность активов, %	4.18	2.9
Коэффициент чистой прибыльности, %	12.22	8.96
Рентабельность продукции (продаж), %	18.48	16.44
Оборачиваемость капитала	0.37	0.37
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

*Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.*

*По итогам 3 квартала 2011 года объем выручки Эмитента составил 35 177 621 тыс.руб. (+4,6% к Зкв. 2010г.).*

*За 9 месяцев 2011 года валовая прибыль составила 5 782 184 тыс. руб., а чистая прибыль 3 150 199 тыс. руб., что ниже значения за аналогичный период прошлого года на 6,97% и 23,3% соответственно. Данные снижения по сравнению с 3 кварталом 2010 года обусловлены ростом себестоимости передачи э/энергии (+7,2%), а также ростом прочих расходов на 104%, в том числе: гашение векселей (+ 72,7), резерв по сомнительным долгам (+100%) - спорная дебиторская задолженность по ООО "Русэнергоресурс" (создание резерва обусловлено отсутствие системного решения по потребителям "Последней мили").*

*Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы предприятия – производительность или отдачу финансовых ресурсов.*

*Отрицательная динамика показателей рентабельности собственного капитала и коэффициента чистой прибыльности за 9 месяцев 2011 года обусловлена снижением чистой прибыли Эмитента.*

*Показатель рентабельности продукции Эмитента на протяжении рассматриваемого периода находился на достаточном уровне для образования чистой прибыли. В 3 квартале 2011г. показатель составил 16,44%.*

*Для Эмитента характерны низкие темпы оборачиваемости капитала, так как в силу специфики основной деятельности Компании доля основных средств и долгосрочных инвестиций в структуре активов баланса составляет более 87%, при этом доля текущих обязательств в структуре пассивов относительно невысока.*

*Мнения органов управления Эмитента относительно причин, которые привели к финансовым результатам, отраженным в бухгалтерской отчетности, совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых причин не имеют.*

#### 4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет свою основную хозяйственную деятельность в монополизированной отрасли экономики, тарифы на услуги Эмитента относятся к ценовому сектору, регулируемому государством, поэтому решения государственных органов в области установления тарифов на электроэнергию оказывают наиболее сильное воздействие на изменение размера выручки от продажи Эмитентом товаров, продукции, работ, услуг. Факторами, оказывающими влияние на изменение размера валовой выручки от передачи электроэнергии являются: изменение объема передачи и величина тарифов на передачу электрической энергии, устанавливаемые РЭК Тюменской области, ХМАО и ЯНАО.

Наименование показателей, ед.изм.	3 кв. 2010г.	3 кв. 2011г.
Объем производства, тыс.кВт*ч	16 334 465,04	15 420 181,48
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	-1,94	-5,60
Среднеквартальная цена, руб/МВт*ч	610	642
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	+25,86	+5,25
Объем выручки, тыс. руб.	9 964 712,45	9 901 238,74
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	+23,42	-1,01

Динамика изменения среднеквартальной величины среднего тарифа на услуги по передаче имеет тенденцию к увеличению в 3 квартале 2011 года по сравнению с предыдущим аналогичным периодом. Объем потребления электрической энергии в Тюменском регионе снизился в 3 квартале 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года, что стало причиной снижения товарной выручки ОАО «Тюменьэнерго» в рассматриваемом периоде

ОАО «Тюменьэнерго» с 2001 года не осуществляет экспорт электроэнергии, поэтому изменение курсов иностранных валют какого-либо влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не оказывают.

Инфляционное воздействие на экономику России, по данным Федеральной службы государственной статистики, за 9 месяцев 2011 года по сравнению с уровнем инфляции аналогичного периода 2010 года уменьшилось. Уровень инфляции за 9 месяцев 2010 года составил 6,2%, тогда как за 9 месяцев 2011 года он оказался ниже и составил 4,7%. Однако, существующий в настоящий момент уровень инфляции не оказывает влияния на изменение размера выручки от продаж, так как тариф на услуги по передаче электрической энергии утверждается на финансовый год и не подлежит корректировке в течение года. При этом затраты прямо пропорционально зависят от уровня инфляции, что в конечном счете влияет на величину чистой прибыли. Критическим для ОАО «Тюменьэнерго» является уровень инфляции, значительно превышающий уровень инфляции, заложенный в тариф. Если фактический уровень инфляции превысит учтенный в тарифе на 2011 год, то это приведет к снижению доходности (прибыльности) предприятия.

#### 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2010, 9 мес.	2011, 9 мес.
Собственные оборотные средства	-3 942 283	-3 519 708
Индекс постоянного актива	1.05	1.04
Коэффициент текущей ликвидности	1.53	1.01
Коэффициент быстрой ликвидности	1.3	0.92
Коэффициент автономии собственных средств	0.84	0.84

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

**Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:**

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.

**Инвестиционная и текущая деятельность Общества за анализируемый период были профинансированы как за счет собственных источников, так и заемных средств. Показатель**

«Собственные оборотные средства» на протяжении последних 4-х лет является отрицательной величиной, поскольку Эмитент является предприятием, относящимся к капиталоемкой отрасли. Для ОАО "Тюменьэнерго" характерно, что в структуре пассивов баланса значителен объем заемных средств, а в структуре актива преобладают внеоборотные активы. Стоит отметить, что в пассиве баланса значительную долю занимает сумма привлеченных средств в виде авансов по технологическому присоединению. В большинстве случаев оплата за услуги по присоединению к сетям осуществляется посредством авансов, которые платятся на стадии заключения договора на присоединение и фактически являются долгосрочным источником средств. Указанные обязательства не требуют обеспеченности текущими активами, т.к. являются источниками для формирования внеоборотных активов Эмитента и погашаются при оказании услуг по технологическому присоединению.

По итогам 9 месяцев 2011 года отрицательная величина собственных оборотных средств Эмитента снизилась относительно уровня аналогичного периода предыдущего года на 10,7% и достигла - 3 519 708 тыс. руб., что расценивается положительно.

Индекс постоянного актива отражает отношение внеоборотных активов и средств, отвлеченных в долгосрочную дебиторскую задолженность, к собственным источниками финансирования.

В 3 квартале 2011 года данный показатель составил 1,04. За анализируемый период собственных средств Эмитента было достаточно для покрытия практически всех внеоборотных активов и дебиторской задолженности.

Коэффициенты ликвидности характеризуют способность предприятия удовлетворять требования по краткосрочным обязательствам.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность краткосрочной задолженности компании оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения ее срочных обязательств.

В 3 квартале 2011 года на 1 рубль текущих обязательств приходилось 1,01 текущих активов.

Коэффициент быстрой ликвидности позволяет оценить, какую долю текущих краткосрочных обязательств может погасить компания в критической ситуации за счет наиболее ликвидных активов (денежные средства, краткосрочная дебиторская задолженность).

По итогам 9 месяцев 2011 года значение коэффициента составило 0,92, что ниже рекомендуемого уровня ( $>1$ ), но выше утвержденного бизнес-планом Общества на 2011 год (0,89).

Отрицательное влияние на показатели ликвидности Общества оказывает большая сумма задолженности по авансам, полученным от абонентов по договорам на технологическое присоединения. В большинстве случаев оплата за услуги по тех.присоединению – авансы, которые платятся на стадии заключения договора и фактически являются долгосрочным источником средств, поскольку связаны с осуществлением Обществом долгосрочной инвестиционной программы. Данный вид задолженности по итогам 9 месяцев 2011 года составляет более 37% от всей суммы краткосрочной кредиторской задолженности Эмитента. Таким образом, улучшение значений показателей ликвидности Общества будет достигнуто за счет снижения данных авансов, полученных путем выполнения Эмитентом своих обязательств перед абонентами, т.е. увеличения выручки от оказания услуг по технологическому присоединению.

Коэффициент автономии собственных средств характеризует долю собственных средств, направленных на формирование имущества компании и характеризует степень зависимости предприятия от внешнего финансирования.

В 3 квартале 2011 года он составил 0,84. На протяжении анализируемого периода значение коэффициента автономии собственных средств также находится на достаточно высоком уровне (выше рекомендуемых 0,5-0,6).

Мнения органов управления Эмитента относительно факторов, приведших к изменению ликвидности и платежеспособности Эмитента совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых факторов не имеют.

#### 4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

##### 4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011, 9 мес.
Размер уставного капитала	27 373 895
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	0
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	400 375
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость	49 039 320
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	14 632 354
Общая сумма капитала эмитента	91 445 944

*Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента*

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента

Наименование показателя	2011, 9 мес.
ИТОГО Оборотные активы	13 675 447
Запасы	1 150 091
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	91 682
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	75 228
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	9 354 542
Краткосрочные финансовые вложения	1 200 000
Денежные средства	1 036 723
Прочие оборотные активы	767 181

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):  
**Источниками финансирования оборотных средств ОАО «Тюменьэнерго» являются собственные средства и кредиторская задолженность.**

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:

**Политика ОАО «Тюменьэнерго» в отношении финансирования оборотного капитала заключается в оптимизации объема и состава финансовых ресурсов с учетом обеспечения эффективного использования собственного капитала и достаточной финансовой устойчивости, а также соответствия утвержденным лимитам долговой позиции Общества.**

**Важной задачей финансовой политики Общества является своевременное и в полном объеме обеспечение производственной деятельности денежными ресурсами.**

**На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:**

**1. Увеличение рентабельности продукции и, соответственно, массы полученной прибыли.**

*В этом случае часть полученной прибыли будет направлена на пополнение собственных оборотных средств (до достижения необходимого уровня ликвидности) и на финансирование инвестиционной программы Общества.*

*Вероятность появления данного фактора, по мнению Общества, высокая.*

*2. Ужесточение условий банков по выдаче кредитов, рост процентных ставок.*

*Финансирование деятельности Эмитента осуществляется как за счет собственных, так и заемных средств, вследствие чего влияние данного фактора на сегодняшний день, по мнению Общества, считается высоким.*

#### **4.3.2. Финансовые вложения эмитента**

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

*Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет*

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **Вексель**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

*Открытое акционерное общество "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:  
*ОАО "Сбербанк России"*

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: *Россия, 117997, г.Москва, ул.Вавилова, 19 Наименование филиала Банка и его почтовый адрес: Россия, 628400, Тюменская область, ХМАО-ЮГРА, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **7**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **700 000 000**

Валюта: **RUR**

Срок погашения: *по предъявлении, но не ранее 19 октября 2011г. и не позднее 21 октября 2011г.*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **700 000 000**

*Размер фиксированного процента - 3,7% процента годовых, начисляемых со дня составления векселя. Сумма начисленных процентов на 30.09.2011г. - 11 637 260 (Одиннадцать миллионов шестьсот тридцать семь тысяч двести шестьдесят) руб 27 коп.*

Вид ценных бумаг: **Вексель**

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:

*Открытое акционерное общество "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:  
*ОАО "Сбербанк России"*

Место нахождения лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: *Россия, 117997, г.Москва, ул.Вавилова, 19 Наименование филиала Банка и его почтовый адрес: Россия, 628400, Тюменская обл., ХМАО-ЮГРА, г.Сургут, ул.Дзержинского, 5*

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **5**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **500 000 000**

Валюта: **RUR**

Срок погашения: *по предъявлении, но не ранее 27 октября 2011г. и не позднее 29 октября 2011г.*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **500 000 000**

*Размер фиксированного процента - 3,7% процента годовых, начисляемых со дня составления*

*векселя. Сумма начисленных процентов на 30.09.2011г. - 7 906 849 (Семь миллионов девятьсот шесть тысяч восемьсот сорок девять) руб 32 коп.*

#### Иные финансовые вложения

*Иных финансовых вложений, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет*

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:  
*Размер потенциальных убытков по вложениям в неэмиссионные ценные бумаги соответствует балансовой стоимости этих вложений.*

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

*ПБУ 19/02 "Учет финансовых вложений", утвержденные Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126 н.*

#### 4.3.3. 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	85
Результаты НИОКР	3 417	0

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

*В соответствии с ПБУ №14/2007 "Учет нематериальных активов", утвержденные Приказом Минфина РФ от 24.12.2010г. №186н; с ПБУ 17/02 "Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы", утвержденные Приказом Минфина РФ от 18.09.2006 №116н*

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

*В IV квартале 2010 года Эмитент заключил с Открытым акционерным обществом «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» договор № 137-10 от 06 декабря 2010 года на выполнение научно-исследовательской работы по теме «Разработка технического проекта, включающего методику расчёта и конструкторскую документацию на унифицированные конструкции фундаментов опор на основе металлических свай открытого профиля крестовидного сечения для устройства и реконструкции ВЛ 35-220 кВ». В настоящее время работа подходит к завершению, срок окончания выполнения работ по договору – октябрь 2011 г.*

*В III квартале 2011 года ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» разработал и передал Эмитенту «Конструкторскую документацию на унифицированные конструкции фундаментов опор на основе металлических свай открытого профиля крестовидного сечения для устройства и реконструкции ВЛ 35-220 кВ» (2 этап договора). Результаты работы будут рассматриваться на секции «Технология строительства и монтажа» Научно-технической коллегии НП «НТС ЕЭС» в IV квартале.*

*Также в III квартале 2011 года Эмитент заключил с Закрытым акционерным обществом «Научно-технический центр «Электросети» договор №09/16-11 от 16 сентября 2011 года на выполнение опытно-конструкторской работы по теме «Разработка ответвительного зажима на основе спирального протектора». Срок окончания выполнения работ по договору – сентябрь 2012 г.*

За отчётный период Эмитент принял участие:

- в заседании секции «Высоковольтных воздушных и кабельных линий» научно-технического совета ОАО «Холдинг МРСК» по теме «Технология строительства ВОЛС-ВЛ», которое состоялось 09 августа 2011г. в г. Москва;
- во 2-ой международной выставке и конференции по инновациям в электроэнергетике «IPNES 2011» под патронажем Министерства энергетики РФ, которая состоялась с 6 по 8 сентября 2011 г. в г. Москва.

Федеральная служба по интеллектуальной собственности, патентам и товарным знакам (РОСПАТЕНТ) выдала эмитенту патент №85040 от 20.07.2009г. на полезную модель: «Устройство защиты от перенапряжений высоковольтных линий (варианты)». Срок действия патента истекает 15.12.2018г.

Работа выполнялась совместно с ЗАО «ФЕНИКС-88» (г. Новосибирск).

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

Эмитент осуществляет свою деятельность в сфере электроэнергетики. В настоящее время реформирование электроэнергетической отрасли полностью завершено. В результате реформирования с 01 июля 2005 года ОАО «Тюменьэнерго» является компанией, осуществляющей услуги по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

ОАО «Тюменьэнерго» распределительная сетевая компания Тюменского региона, которая осуществляет свою деятельность на территории 3-х субъектов РФ – Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямalo-Ненецкого автономного округа. ОАО «Тюменьэнерго» 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» занимает лидирующее положение на рынке услуг по передаче электроэнергии до конечных потребителей, обеспечивая 88% оказываемой на рынке услуги и осуществляет передачу электрической энергии на территории 1 435 тыс.кв.км, с численностью населения 3,4 млн.человек.

Основными потребителями ОАО «Тюменьэнерго», обеспечивающими стабильное энергопотребление в энергосистеме являются предприятия нефтегазодобывающей отрасли, осуществляющие добычу 64 % всей российской нефти и 91 % российского газа. Потребление предприятий нефтегазодобывающей отрасли составляет около 80 %, потребление населенных пунктов около 8 % полезного отпуска электроэнергии, передаваемой ОАО «Тюменьэнерго».

До 2008 года отмечался устойчивый рост объемов 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 объемов добываемой нефти и газа, вывод в резерв нерентабельных скважин предприятиями нефтегазового комплекса Тюменской области, как следствие сокращение объемов транспортировки энергоресурсов;
- ввод потребителями собственных объектов малой генерации – ГТЭС ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «ЛУКойл», ОАО «Газпромнефть», ОАО «ТНК-ВР»;
- ввод газовых установок для запуска двигателей ООО «Газпромтрансгаз Сургут».

В 2010 году тенденции снижения электропотребления потребителями сохраняются по тем же причинам.

Динамика полезного отпуска за последние 5 лет

год	2006	2007	2008	2009	2010
потребление э/э млрд.кВт*ч	67,6	69,0	71,7	71,5	71,1

Реконструкция, модернизация существующего оборудования и строительство с введением в эксплуатацию нового оборудования идет в ОАО «Тюменьэнерго» непрерывно.

#### Освоение инвестиций

млн. руб.

Инвестиции, всего в том числе	9 месяцев 2011г.
	5 231,259
Капитальное строительство промышленных объектов, в т.ч.	5 396,485

<b>Реконструкция</b>	<b>1 722,895</b>
<b>Новое строительство</b>	<b>3 486,460</b>
<b>Приобретение профильного имущества</b>	<b>21,904</b>
<b>Долгосрочные финансовые вложения</b>	

За 9 месяцев отчетного периода введена в эксплуатацию «ВЛ- 220кВ на ПС-220кВ Вандмтор»  $L=(2x19,049 \text{ км.}, 2x3,173 \text{ км.}) - 313,857 \text{ млн.руб.}$

За 9 месяцев 2011 года наиболее крупные капитальные вложения (свыше 20 млн. руб.) были осуществлены в строительство следующих объектов:

- Реконструкция ВЛ 110 кВ Полоцкая-Пимская (1 очередь) – 124,350 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ110кВ "Левохеттинская-Лонг-Юган" – 28,950 млн. руб.;
- Реконструкция распределительных сетей электросетевого комплекса 0.4-10кВ – 23,787 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Г.Слинкино от ПС Ингаир – 27,175 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110 кВ Обская (Замена КРУН-10 кВ) – 57,463 млн. руб.;
- Реконструкция ПС Нефтепроводная (1,2 пусковой комплекс) – 44,145 млн. руб.;
- Реконструкция ПС Чульчам. (Замена силовых трансформаторов ТРДН 2x25 МВА на трансформаторы ТРДН 2x40 МВА) – 41,170 млн. руб.;
- Реконструкция ПС Геолог замена трансформаторов 110/10/10 2\*16 МВА на 2\*25 МВА – 39,304 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/35/6 "КНС-1" – 58,947 млн. руб.;
- Реконструкция ПС Волгинская (замена КРУ-10 27 ячеек) – 55,023 млн. руб.;
- Реконструкция ПС110кВ "Лонг-Юган" – 20,696 млн. руб.;
- Реконструкция ПС110кВ Замена маслянных проходных вводов на ввода с твёрдой изоляцией. ("Холод", "Опорная", "Береговая", "Варенга- Яха", "Голубика", "УГП-1А"). – 39,657 млн. руб.;
- Реконструкция ПС Островная – 50,891 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/10к Тараскуль – 21,680 млн. руб.;
- Проектирование и Реконструкция ПС-110 кВ Чермет, Граничная, Тарманы, Домостроительная – 39,731 млн. руб.;
- ПИР по реконструкции ПС 110/10кВ Алебашевская (2x25 на 2x40) – 65,311 млн. руб.;
- Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл.энергии – 71,532 млн. руб.;
- Проект реконструкции тепловых сетей РПБ Пурпейского РЭС с подводом централизованного отопления и водоснабжения г.Губкинский – 29,923 млн. руб.;
- Реконструкция служебного корпуса (старая контора) базы СевЭС в г.Новый Уренгой – 36,402 млн. руб.;
- Участок ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Алмаз – 92,588 млн. руб.;
- ПС-110кВ "ГПП-9А" в г.Нижневартовске – 222,416 млн. руб.;
- ВЛ 110 кВ "Кирилловская-Таврическая" – 292,875 млн. руб.;
- ВЛ-110кВ Октябрьская – Перегребное – 161,123 млн. руб.;
- ВЛ- 220кВ на ПС-220кВ Вандмтор (1\*9км, 1\*31км) – 231,292 млн. руб.;
- ВЛ-110кВ УГРЭС - Уренгой с ПП-110кВ в районе п. Лимбя-Яха с заходами ВЛ-110кВ – 473,316 млн. руб.;
- ПС-220 кВ Салехард с питающей ВЛ-220 кВ Надым-Салехард – 34,083 млн. руб.;
- ПС-110 кВ "Полярник" с питающей ВЛ – 21,679 млн. руб.;
- ВЛ 110 кВ Сергино-Пунга с расширением ОРУ 110 кВ Сергино – 169,875 млн. руб.;
- ВЛ 110 кВ Игрик-Пунга с ПС 110/6 кВ Пунга – 203,664 млн. руб.;
- Питающая ВЛ 35 кВ ПС 35/10 кВ с СП 35 кВ п. Ульт-Ягун Сургутский район – 76,785 млн. руб.;
- КЛ-110кВ ТТЭЦ-2 - Ожогино 1,2 – 41,632 млн. руб.;
- Расширение ОРУ-110кВ на ПС-110кВ Агат – 57,688 млн. руб.;
- ПС 110 кВ Федоровская-2 с двухцепной ВЛ-110кВ в п.Федоровский – 146,941 млн. руб.;
- Расширение ОРУ-110кВ ПС Восток до схемы 110-13 с заходами ВЛ-110кВ – 65,770 млн. руб.;
- Расширение ОРУ-110кВ ПС-110 кВ Октябрьская – 58,709 млн. руб.;
- Надстройка 220кВ на ПС-110кВ "Вандмтор" – 615,557 млн. руб.;
- ПС-110/10кВ Комарово с двухцепной КЛ-110кВ в г.Тюмень – 183,691 млн. руб.;
- ПС-110/10кВ Камышинская с двухцепной КЛ-110кВ в г.Тюмень – 63,642 млн. руб.;
- ПС-110кВ Березняки с питающей ВЛ-110кВ – 52,828 млн. руб.;
- ПС 110 кВ Северное Сияние в г. Салехарде с пим. ВЛ 110кВ – 23,569 млн. руб.;
- ПС-110кВ "АБ3" с питающей ВЛ-110кВ – 59,338 млн. руб.;
- ПС-110кВ "КНС-4" – 33,666 млн. руб.

*За 9 месяцев отчетного периода приобретен секционирующий пункт на отпайке к ПС "Кечимовская" (0,02 км), устройство распределительного ОРУ-110кВ ПС Сова, земельный участок под строительство ПС-110кВ Камышинская в г. Тюмень с питающей ВЛ-110кВ.*

#### **4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента**

*Основным фактором, глобально влияющим на деятельность эмитента и ставящим в прямую зависимость объемы оказываемых им услуг, является динамика развития крупных промышленных потребителей и инфраструктуры населенных пунктов.*

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

- 1. Динамика энергопотребления в месте базирования Эмитента;*
- 2. Уровень платежной дисциплины потребителей электроэнергии;*
- 3. Развитие собственного электросетевого хозяйства крупными промышленными потребителями и прямой их выход к услугам по технологическому присоединению и передаче электрической энергии конкурирующей сети ОАО «ФСК ЕЭС».*
- 4. Изменения нормативной правовой базы в области электроэнергетики.*

*Указанные факторы будут оказывать влияние на деятельность Эмитента в среднесрочной перспективе.*

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

- 1. Проведение эффективной инвестиционной и кредитной политики, как в области модернизации изношенного электрооборудования, так и в области развития электросетевого комплекса и ввода новых мощностей.*
- 2. Оптимизация взаимодействия с субъектами электроэнергетического комплекса, действующими на территории Тюменского региона.*
- 3. Наращивание объемов передачи электроэнергии за счет присоединения новых потребителей к собственным сетям и приобретения электросетевого оборудования у смежных сетевых организаций.*
- 4. Внедрение энергосберегающих технологий и повышение энергетической эффективности.*
- 5. Консолидация электросетевых активов.*

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

- 1. Управление качеством продукции и услуг ОАО «Тюменьэнерго» для обеспечения конкурентоспособности путем оптимизации интегрированной системы менеджмента;*
- 2. Усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек;*
- 3. Управление рисками, связанными с основной деятельностью компании;*
- 4. Снижение потерь электроэнергии;*
- 5. Страхование имущественных рисков, рисков гражданской ответственности и т.п.;*
- 6. Проведение эффективной ценовой политики, в том числе за счет применения метода доходности инвестированного капитала;*
- 7. Повышение надежности электроснабжения потребителей;*
- 8. Увеличение пропускной способности электрических сетей за счет модернизации и развития электросетевого комплекса;*
- 9. Оптимизация процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрической сети.*
- 10. Организация системной работы по реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.*

*Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период. Вероятность наступления таких событий (возникновения факторов).*

*В последующих периодах возможно снижение доходов эмитента в случаях:*

- 1. Принятия Федеральными и региональными властями решений о снижении тарифов ОАО «Тюменьэнерго» на услуги по передаче электроэнергии.*
- 2. Принятие решений регулирующими органами в отношении платы за технологическое присоединение, не учитывающей экономически обоснованных расходов ОАО «Тюменьэнерго».*
- 3. Снижение энергопотребления.*

#### 4. Рост стоимости сырья и оборудования.

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как возможная в связи с существующим прогнозом снижения темпов экономического роста в стране в целом

*Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия.*

1. Переход к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом доходности инвестированного капитала (RAB).

2. Укрепление позиций во взаимодействии с органами власти и регулирующими органами при обосновании и утверждении тарифов на передачу электрической энергии, инвестиционной программы и платы за технологическое присоединение. Высокая степень вероятности реализации данного фактора подкреплена последними законодательными и исполнительными решениями.

3. Усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек.

#### 4.5.2. Конкуренты эмитента

*Информация об основных существующих и предполагаемых конкурентах эмитента по основным видам деятельности:*

*Ситуация в сегменте сетевых организаций отрасли электроэнергетики определяется следующими характеристиками.*

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

*1 уровень. Федеральная сетевая компания, в собственности которой находятся магистральные электрические сети 220 кВ и выше. Данная компания осуществляет свою деятельность на территории всей Российской Федерации, имея филиалы, охватывающие все регионы РФ.*

*2 уровень. Региональные распределительные сетевые компании, сформировавшиеся после реформирования АО-энерго. Данные организации имеют в собственности сети напряжением 110-0,4 кВ и оказывают услуги по передаче электроэнергии и технологическому присоединению на территории субъекта (-ов) Российской Федерации, в котором (-ых) они расположены.*

*3 уровень. Местные сетевые организации, которые имеют в своей собственности преимущественно сети 0,22-35 кВ. Данные организации образовались в большинстве случаев на базе оптовых предприятий-переводчиков, созданных как муниципальные предприятия и обслуживавших потребителей одного муниципального образования и собственных электросетевых хозяйств крупных промышленных предприятий. В настоящее время, в результате процессов реформирования произошло объединение части данных предприятий, в результате при этом, часть работающих в настоящее время местных сетевых организаций обслуживают потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.*

*В настоящее время на территории Тюменского региона, кроме ОАО «Тюменьэнерго» (являющейся крупнейшей распределительной территориальной сетевой компанией организацией и единственной распределительной сетевой компанией на территории 3-х субъектов - Тюменской области, Ханты - Мансийского автономного округа - Югры, Ямalo - Ненецкого автономного округа), работает около 80-ти смежных сетевых организаций, осуществляющих передачу электроэнергии и оказывающих услуги технологического присоединения в пределах границ муниципальных образований или для собственных нужд промышленных предприятий. Их доля на рынке услуг по передаче электроэнергии до конечного потребителя составляет около 15% от общего объема передаваемой в регионе энергии.*

*Эти сетевые организации, в большинстве своем, не имеют прямого доступа к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС), оказывают услуги по передаче электрической энергии в основном на уровне низкого и среднего напряжения (0,22 – 35 кВ) и присоединены к электрической сети ОАО «Тюменьэнерго», как имеющей более высокий уровень напряжения. Основной объем электрической энергии, передаваемой по сети ОАО «Тюменьэнерго», приходится на уровень высокого напряжения (110 кВ) – 97%.*

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

*Наличие действующих в настоящее время смежных сетевых организаций не создает значительных рисков для деятельности ОАО «Тюменьэнерго», так как объемы электроэнергии, передаваемые по их сетям, смежные сетевые организации получают из электрической сети ОАО «Тюменьэнерго». Существенных изменений доли рынка, контролируемой ОАО «Тюменьэнерго», не предвидится.*

*При существующем положении конкуренция между сетевыми компаниями в Тюменском регионе*

*практически отсутствует.*

*В то же время, ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет свою деятельность в рамках развивающегося рынка энергетических услуг и вероятность конкуренции в дальнейшем существует. Поэтому расширение сетевого хозяйства ОАО «Тюменьэнерго» является приоритетным направлением деятельности компании, в том числе и за счет развития и совершенствования процесса технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии к электрической сети ОАО «Тюменьэнерго».*

*Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг).*

*Оценить факторы конкурентоспособности Эмитента не представляется возможным, так как деятельность Эмитента относится к разряду естественно-монополистических.*

*ОАО «Тюменьэнерго» единственная межрегиональная распределительная сетевая компания в Тюменской области, ХМАО и ЯНАО. В области существуют сетевые компании выделившиеся из предприятий ОПП и МУП способные осуществлять передачу электроэнергии в пределах границ муниципальных образований или для собственных нужд промышленных предприятий. Среди распределительных сетевых компаний Тюменской энергосистемы, располагающейся на территории трех субъектов Российской Федерации: Ямало-Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Тюменской области, ОАО «Тюменьэнерго» занимает лидирующее положение на рынке услуг по передаче электроэнергии до конечных потребителей, обеспечивая 88% оказываемой на рынке услуги. При анализе доли рынка необходимо учитывать, что около 90% электроэнергии, переданной сетевыми предприятиями, получено из сетей ОАО «Тюменьэнерго».*

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

### **5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента**

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

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

*Общее собрание акционеров;*

*Совет директоров;*

*Генеральный директор.*

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

*Согласно статье 10 Устава Эмитента, к компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:*

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;*
- 2) реорганизация Общества;*
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;*
- 6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;*
- 7) дробление и консолидация акций Общества;*
- 8) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;*
- 9) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 11) утверждение Аудитора Общества;*

- 12) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);
- 13) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- 14) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 15) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- 16) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 20) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 21) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 22) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания, не могут быть переданы на решение Совету директоров и Генеральному директору Общества.

Общее собрание не вправе рассматривать вопросы, не отнесенные к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах» и принимать по указанным вопросам решения.

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

- 1) определение приоритетных направлений деятельности и стратегии развития Общества;
- 2) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
- 3) утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;
- 4) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 22, 37 пункта 12.1. настоящего Устава;
- 5) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 6) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 7) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;
- 8) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- 9) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 10) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;
- 11) принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;
- 12) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;

- 13) утверждение бизнес-плана (корректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу, и ежеквартального отчета об итогах их выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества;
- 14) о рассмотрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее;
- 15) утверждение целевых значений (корректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
- 16) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки;
- 19) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;
- 20) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;
- 21) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, а также внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;
- 22) об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях;
- 23) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;
- 24) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя и членов Центрального закупочного органа Общества, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;
- 25) избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 26) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 27) избрание Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 28) согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;
- 29) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
- 30) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;
- 31) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;
- 32) принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;

- 33) рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 34) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;
- 35) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержаться», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее - ДЗО) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества), и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров ДЗО, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества):
- а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;
  - б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;
  - в) об определении количественного состава органов управления и контроля ДЗО, выдвижении, избрании их членов и досрочном прекращении их полномочий, выдвижении, избрании единоличного исполнительного органа ДЗО и досрочном прекращении его полномочий;
  - г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
  - д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
  - е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
  - ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;
  - з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
  - и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;
  - к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;
  - л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
  - м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;
  - н) об утверждении бизнес-плана (корректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу, и ежеквартального отчета об итогах их выполнения;
  - о) о рассмотрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее;
- 36) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержаться»):
- а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;
  - б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;
- 37) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

- а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;
- в) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;
- 38) выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;
- 39) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу;
- 40) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;
- 41) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;
- 42) утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;
- 43) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений, а также утверждение документов по негосударственному пенсионному обеспечению работников Общества;
- 44) определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам Общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;
- 45) определение политики Общества в части повышения надежности распределительного комплекса электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, в том числе утверждение стратегических программ Общества по повышению надежности электросетевого комплекса, развития электросетевого комплекса и его безопасности»;
- 46) утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в нее;
- 47) утверждение положения о материальном стимулировании Генерального директора, положения о материальном стимулировании высших менеджеров Общества; утверждение перечня высших менеджеров;
- 48) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных ФЗ «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

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

Компетенция Генерального директора эмитента предусмотрена статьей 18 Устава эмитента. В соответствии с п. 18.1 статьи 18 Устава Общества: «Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором.

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

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

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

- 1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;*
- 2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;*
- 3) распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;*
- 4) издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;*
- 5) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;*
- 6) утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;*
- 7) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;*
- 8) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;*
- 9) представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;*
- 10) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибылей и убытков Общества;*
- 11) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.*

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

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

*23 августа 2007 года на заседании Совета директоров эмитента утвержден Кодекс корпоративного управления ОАО «Тюменьэнерго» (Протокол №12/07 от 23.08.2007 г.).*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: *Кодекс корпоративного управления, а также отчеты о его соблюдении размещены в свободном доступе на странице в сети Интернет по адресу: [www.te.ru/about/standart](http://www.te.ru/about/standart).*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: *[www.te.ru/about/standart](http://www.te.ru/about/standart)*

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

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

ФИО: *Швец Николай Николаевич*

*(председатель)*

Год рождения: *1956*

Образование:

*Высшее*

- 1. Всесоюзный заочный политехнический институт, специальность: «Электроснабжение промышленных предприятий городов и сельского хозяйства», год окончания - 1983 год;*
- 2. Военная командная Краснознаменная академия ПВО имени Маршала Советского Союза Жукова*

*Г.К., Командно-штабная оперативно-тактическая Войск противовоздушной обороны, год окончания -1991 год;*

*3. Военная академия Генерального штаба Вооруженных сил Российской Федерации, Военно-историческая оперативно-стратегическая; год окончания -1997 год.*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ФГУП "Рособорнэкспорт"	Управляющий делами, помощник первого заместителя генерального директора
2006	2008	ОАО "Сарапульский электрогенераторный завод"	Член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Научно-производственное предприятие "Старт"	Член Совета директоров
2007	2008	Правительство Амурской области	Первый заместитель председателя Правительства
2008	2009	Законодательное Собрание Амурской области	Председатель
2008	2009	Дальневосточный государственный аграрный университет	профессор кафедры "Менеджмент, маркетинг и право" (совместительство)
2009	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Генеральный директор, Председатель Правления
2007	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Союз машиностроителей России"	Член центрального совета, член бюро центрального совета
2007	настоящее время	Российское отраслевое объединение работодателей "Союз машиностроителей России"	Вице-президент
2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Научно-технический совет Единой энергетической системы"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "МРСК Урала"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МОЭСК"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Ленэнерго"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Янтарьэнерго"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "МРСК Центра"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО МРСК "Юга"	Председатель Совета

			директоров
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "АПБЭ"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член наблюдательного совета

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: Крючков Евгений Евгеньевич**

Год рождения: 1969

Образование:

*Высшее,*

*Уральский государственный технический университет – УПИ; год окончания – 1996*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2006	ОАО "Челябэнерго"	Заместитель генерального директора по электрическим сетям; И.о.генерального директора; Генеральный директор
2006	2007	ОАО "МРСК Урала и Волги"	Исполнительный директор ОАО "Челябэнерго"
2007	2008	ОАО "МРСК Урала и Волги"	Исполнительный директор ОАО "Тюменьэнерго".
2008	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Генеральный директор
2007	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

***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 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 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: Калоева Мадина Валерьевна**

Год рождения: **1980**

Образование:

**Высшее, Северо-Осетинский государственный университет им.К.Л.Хетагурова, 2001г.  
"Юриспруденция"**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	Ленинский районный суд г.Владикавказа	Секретарь судебных заседаний, консультант суда, помощник судьи
2007	2008	Федеральное агентство по энергетике	Ведущий специалист-эксперт, главный специалист-эксперт отдела имущественных отношений в ТЭК Управления правового обеспечения и имущественных отношений
2008	2009	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Советник экспертно-аналитического управления
2009	2010	ОАО "ВНИИНИ" научно-исследовательский институт	Член Совета директоров
2009	по настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК
2010	2011	ОАО "ОГК-1"	Член Совета директоров

2010	по настоящее время	ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "МРСК Сибири"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

***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 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 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: Голубев Павел Владиленович**

Год рождения: **1962**

Образование:

***Высшее, Омский политехнический институт, 1984г.***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	МУПЭП "Омскэлектро"	Заместитель директора
2007	2008	ОАО "МОЭСК"	Начальник ПТУ
2008	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник Департамента ОЭиТОиР
2011	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

***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 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 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: Пономарчук Андрей Федорович**

Год рождения: 1974

Образование:

**Высшее, Полтавский Государственный педагогический университет им. В.Г. Короленко, физик-математик, 1996г.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ООО "Проминструмент-Холдинг"	Директор
2007	2010	ЗАО "Проминструмент"	Генеральный директор
2010	2011	ОАО "Москабельсетьмонтаж"	Советник генерального директора
2011	по настоящее время	ОАО "НИЦ ЕЭС"	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2011	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

***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 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 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: **Санников Алексей Валерьевич**

Год рождения: **1965**

Образование:

**Высшее,**

**ННГУ им. Лобачевского, радиофизика и электроника, год окончания - 1987.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ФСТ РФ	Начальник Управления регулирования и контроля за ценообразованием в электроэнергетической отрасли
2007	2008	ОАО "Атомэнергопром"	Директор департамента генерации и реформирования рынка электроэнергии
2009	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель генерального директора
2009	по настоящее время	НП "Энергострой"	Президент
2009	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

**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 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 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: **Иноземцев Владимир Вячеславович**

Год рождения: **1977**

Образование:

*Высшее, Омский государственный технический Университет, "электроснабжение промышленных предприятий", 1999г.*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	Центр управления МРСК ОАО "ФСК ЕЭС"	Руководитель управления по транспорту и снижению потерь электроэнергии
2008	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник департамента транспорта электроэнергии и взаимодействия с клиентами, начальник департамента транспорта электроэнергии и энергосбережения
2008	2009	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

***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 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 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: ***Сергутин Алексей Владимирович***

Год рождения: ***1961***

Образование:

***Высшее***

***МГУ им.М.В.Ломоносова, экономист-кибернетик - год окончания - 1987.***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	Федеральная миграционная служба	Заместитель директора
2008	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Директор по экономике
2009	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Председатель Комитета по стратегии и развитию Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

***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 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 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: *Курочкин Алексей Валерьевич*

Год рождения: *1973*

Образование:

*Высшее,*

*Уральская государственная юридическая академия (г. Екатеринбург); год окончания – 1995;*

*Специальность: правоведение.*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "ФСК ЕЭС	Заместитель руководителя Центра управления МРСК
2008	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Директор по корпоративной политике, Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с

			акционерами
2006	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "МРСК Сибири"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Курганэнерго"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Екатеринбургская электросетевая компания"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "ЦМД"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

***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 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 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: ***Курбатов Михаил Юрьевич***

Год рождения: ***1981***

Образование:

***Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов, "Мировая экономика", 2003г.***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	Министерство экономического развития и	Консультант, заместитель начальника отдела,

		торговли Российской Федерации	начальник отдела, заместитель директора, директор Департамента
2010	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель генерального директора, член Правления
2011	по настоящее время	ОАО "СГ-Транс"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "СО ЕЭС"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "Управление ВОЛС-ВЛ"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "МРСК Урала"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "ТРК"	Член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

***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 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 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: ***Васильев Сергей Вячеславович***

Год рождения: ***1975***

Образование:

***Высшее,***

***1) Московский Государственный университет им.Ломоносова, "Юриспруденция", 1997г.***

***2) Государственный университет - Высшая школа экономики "Финансовый менеджмент", 2010г.***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "РАО ЕЭС России"	Начальник юридического департамента
2008	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Директор по правовым

			вопросам, начальник Департамента правового обеспечения, Директор по правовым вопросам и взаимодействию с субъектами рынков электроэнергии
2010	по настоящее время	ОАО "МРСК Урала"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Член Правления
2010	по настоящее время	ОАО "Управление ВОЛС-ВЛ"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров
2010	по настоящее время	ОАО "Янтарьэнерго"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "Калмэнергосбыт"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	"Карачаево-Черкесскэнерго"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "Тываэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

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

***Лицо указанных должностей не занимало***

## 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: ***Крючков Евгений Евгеньевич***

Год рождения: ***1969***

Образование:

***Высшее,***

***Уральский государственный технический университет – УПИ; год окончания – 1996.***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ОАО "МРСК Урала и Волги"	Исполнительный директор ОАО "Челябэнерго"
2007	2008	ОАО "МРСК Урала и Волги"	Исполнительный директор ОАО "Тюменьэнерго".
2008	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Генеральный директор
2007	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

***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 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 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, которые были выплачены эмитентом за последний завершенный финансовый год:

Единица измерения: ***руб.***

Совет директоров

Вознаграждение	11 186 119.12
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	4 500

Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	11 190 619.12

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.*

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершенный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

*Указанных фактов не было*

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

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

*Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенция предусмотрена статьей 18 Устава ОАО «Тюменьэнерго».*

*Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.*

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

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

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

*К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:*

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;
- 2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- 3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности

*Общества, в частности:*

- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;
  - контроль за сохранностью и использованием основных средств;
  - контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
  - контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
  - контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
  - проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
  - проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- 4) осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

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

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

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

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

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

*Эмитентом создана служба внутреннего аудита*

*Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники:*

*С сентября 2010 года в состав Управления внутреннего аудита и управления рисками входят:*

- Служба внутреннего аудита и ревизионных проверок;
- Отдел управления рисками и организации внутреннего контроля.

*Служба внутреннего аудита и ревизионных проверок была создана в июле 2007 года с целью осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, обеспечения наблюдения за соответствием совершаемых филиалами ОАО «Тюменьэнерго» финансово-хозяйственных операций законодательству РФ и локальным нормативным актам, а также совершенствования управления финансовой, экономической, производственно-технической, инвестиционной и кадровой политикой Общества.*

*Отдел управления рисками и организации внутреннего контроля был создан в сентябре 2010 года с целью стандартизации ключевых бизнес-процессов и контрольных процедур на всех уровнях управления Общества, а также формирования реестров ключевых рисков ОАО «Тюменьэнерго» на основе Классификатора рисков.*

*Ключевые сотрудники Управления внутреннего аудита и управления рисками:*

*начальник Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок;*  
*ведущий специалист Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок;*  
*специалист 1 категории Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок;*  
*специалист 1 категории Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок;*  
*начальник Отдела управления рисками и организации внутреннего контроля;*  
*специалист 2 категории Отдела управления рисками и организации внутреннего контроля.*

*Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:*

*Основные задачи Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок:*

1. *Оценка эффективности и результативности производственно-хозяйственной и*

*финансовой деятельности филиалов Общества.*

2. *Проверка соблюдения требований, указаний при осуществлении филиалами Общества производственно-хозяйственной и финансовой деятельности.*
3. *Проверка соблюдения требований действующего законодательства, приказов, указаний и иных внутренних локальных актов Общества при осуществлении филиалами ОАО «Тюменьэнерго» производственно-хозяйственной и финансовой деятельности.*
4. *Осуществление специальных расследований совместно со Службой экономической безопасности и режима.*
5. *Выявление возможностей возникновения и предотвращение рисков (финансовых, налоговых, правовых и т.д.) и финансовых потерь для Общества.*
6. *Обеспечение генерального директора Общества независимой информацией о состоянии производственно-хозяйственной и финансовой деятельности филиалов Общества, для использования в принятии руководством управленческих решений.*

*Основные задачи Отдела управления рисками и организации внутреннего контроля:*

*В части управления рисками:*

1. *Формирование реестра рисков Общества в соответствии с Типовым перечнем рисков ОАО «Тюменьэнерго» с оценкой и мероприятиями по их минимизации;*
2. *Формирование внутренней регламентирующей и методологической документации по мониторингу и управлению рисками;*
3. *Интеграция рисков, выявленных в процессе стандартизации бизнес-процессов и контрольных процедур, в реестр рисков.*

*В части внутреннего контроля:*

1. *Формирование Типовых положений о ключевых бизнес-процессах;*
2. *Адаптация и внедрение Типовых положений о бизнес-процессах.*

*Функции Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок:*

*1. Планирование, организация и проведение проверок в филиалах Общества:*

*1.1. По объему выборки:*

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

*1.2. По виду проверки:*

- плановые – проверки, осуществляемые в соответствии с Планом-графиком проверок филиалов Общества, утвержденным генеральным директором Общества.
- внеплановые (внезапные) – проверки филиалов по решению генерального директора Общества. Перечень обстоятельств, при которых Службой проводятся внеплановые (внезапные) проверки, установлен Положением «О проведении комплексных проверок финансово-хозяйственной деятельности филиалов ОАО «Тюменьэнерго».

*1.3. По форме проведения:*

- выездные – проверки с выездом специалистов Службы внутреннего аудита и ревизионных проверок по месту нахождения проверяемого филиала;
- документарные – проверки, проводимые по месту нахождения Службы, посредством запроса необходимой информации и материалов в филиалах, структурных подразделениях Исполнительной дирекции.

*2. Составление планов, программ проверок в филиалах Общества.*

*3. Информирование руководства ОАО «Тюменьэнерго» о сущности и результатах проведенных проверок.*

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

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

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

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

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

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

*10. Изучение отечественного и зарубежного опыта по вопросам, входящим в компетенцию*

*Службы.*

*Функции Отдела управления рисками и организации внутреннего контроля:*

*Разработка механизмов внутреннего контроля и управления рисками, изучение отечественного и зарубежного опыта внедрения контрольных процедур и организации внутреннего контроля, распространение единых нормативов и стандартов в Обществе.*

*Анализ функционирования действующей системы внутреннего контроля в Обществе, наличия и исполнения контрольных процедур.*

*Координация деятельности подразделений Общества при построении стандартизированной системы внутреннего контроля и управления рисками.*

*Обеспечение разработки и осуществления в Обществе механизмов внутреннего контроля и управления рисками, изучение контрольных процедур, распространение единых нормативов и стандартов Общества.*

*Выявление и оценка существующих рисков финансово-хозяйственной деятельности Общества и возможности возникновения новых видов рисков.*

*Ведение отчетности по существующим рискам и действиям, предпринимаемым для их контроля.*

*Обеспечение контроля за своевременным выявлением, оценкой и принятием мер по минимизации рисков финансово-хозяйственной деятельности Общества, управление рисками.*

*Выработка и соблюдение порядка принятия решений по осуществлению операций, связанных с рисками.*

*Выработка рекомендаций по результатам оценки управления рисками.*

*Организация деятельности Управления внутреннего аудита и управления рисками:*

*УВАиУР непосредственно подчиняется генеральному директору Общества, и курируется заместителем генерального директора по безопасности и контроллингу.*

*УВАиУР ежеквартально выносит на рассмотрение Совета директоров отчет генерального директора ОАО «Тюменьэнерго» о состоянии дел по реализации документов, направленных на совершенствование и развитие внутреннего контроля, аудита и управления рисками.*

*УВАиУР осуществляет свою деятельность в соответствии со следующими внутренними документами:*

*- Положением «О порядке проведения ревизий и проверок Службой внутреннего аудита ОАО «Тюменьэнерго», утвержденного приказом генерального директора № 18 от 27.01.2010;*

*- Политикой управления рисками в ОАО «Тюменьэнерго», утвержденной решением Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» 30.07.2010;*

*- Политикой внутреннего контроля ОАО «Тюменьэнерго», утвержденной решением Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» 30.07.2010.*

*- Положением «О комиссии по рассмотрению результатов аудиторских проверок производственно-хозяйственной и финансовой деятельности филиалов ОАО «Тюменьэнерго», утвержденным приказом генерального директора № 33 от 07.02.2011.*

*- Положением «О Службе внутреннего аудита ОАО «Тюменьэнерго» № 10/07-52 от 04.06.2007;*  
Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

*Не взаимодействуют*

*Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации*

*Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:*

*27.02.2008 г. Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» было утверждено Положение «Об инсайдерской информации» (Протокол № 02/08 от 27.02.2008 г.).*

*В документе определен перечень информации, отнесенный в соответствии с данным положением к инсайдерской.*

*Настоящее Положение разработано в целях:*

- 1. защиты прав и законных интересов акционеров и лиц, совершающих сделки с ценными бумагами Общества и его ДЗО;*
- 2. обеспечения экономической безопасности Общества;*
- 3. контроля за деятельностью инсайдеров на основе установления ограничений на использование и распоряжение инсайдерской информацией;*
- 4. установления общих норм о защите сведений, составляющих инсайдерскую информацию Общества;*
- 5. установления порядка периодической отчетности инсайдеров перед Обществом;*
- 6. информирования о мерах ответственности, применяемых за нарушение требований,*

установленных настоящим Положением.

Кроме того, с 29.09.2008 г. с целью выработки единой политики по защите коммерческой тайны приказом ОАО «Тюменьэнерго» № 300 от 04.09.2008 г «О режиме коммерческой тайны», утверждены:

1. Положение об организации работы по обеспечению защиты информации, составляющей коммерческую тайну ОАО «Тюменьэнерго»;
2. Инструкция по работе с документами, содержащими коммерческую тайну ОАО «Тюменьэнерго»;
3. Перечень сведений, составляющих коммерческую тайну ОАО «Тюменьэнерго»;
4. Перечень информационных ресурсов сетевого доступа, содержащих информацию, составляющую коммерческую тайну ОАО «Тюменьэнерго»;
5. Положение об экспертной комиссии, по вопросам организации и обеспечения защиты коммерческой тайны ОАО «Тюменьэнерго»;
6. Состав экспертной комиссии по вопросам организации и обеспечения защиты коммерческой тайны ОАО «Тюменьэнерго».

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:  
[www.te.ru/about/standart/](http://www.te.ru/about/standart/)

## 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: **Алимурадова Изумруд Алигаджисевна**  
(председатель)

Год рождения: **1971**

Образование:

**Высшее**

**Дагестанский государственный университет им.Ленина, специальность "Экономическая теория", квалификация - экономист**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ООО "Энергоконсалтинг"	Директор по развитию
2009	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

**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 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 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: **Архипов Владимир Николаевич**

Год рождения: **1956**

Образование:

**Высшее.**

**Новосибирский электротехнический институт связи. Инженер электросвязи - год окончания 1979.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ЗАО "Рустел"	Генеральный директор
2009	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Первый заместитель начальника Департамента безопасности

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

***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 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 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: **Кормушкина Людмила Дмитриевна**

Год рождения: **1956**

Образование:

**Высшее**

**Дальневосточная государственная академия экономики и управления. Экономист - год окончания 1998.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	Ведущий эксперт
2008	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник отдела по организации и проведению аудита

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

***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 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 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: ***Филиппова Ирина Александровна***

Год рождения: ***1958***

Образование:

***Высшее***

***Рязанский сельскохозяйственный институт им.проф.Костычева - год окончания 1979.***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ООО "Энергоконсалтинг"	Ведущий эксперт
2009	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Ведущий эксперт отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

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

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: **Серебряков Константин Сергеевич**

Год рождения: **1981**

Образование:

***Высшее, специальность: менеджмент, 1998-2003 гг.***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ОАО "Мордовская теплосетевая компания"	Заместитель начальника отдела по корпоративно-правовой работе и управлению капиталом
2007	2007	ОАО "Мордовская теплосетевая компания"	Заместитель начальника юридического отдела
2007	2007	ОАО "ТГК-6", Мордовский филиал	Заместитель начальника юридического отдела
2007	2008	ОАО "ТГК-6", Мордовский филиал	Ведущий специалист юридического отдела
2008	2008	ОАО "ФСК ЕЭС"	Менеджер управления корпоративных отношений Центра управления МРСК
2008	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Ведущий эксперт Дирекции корпоративных событий, Заместитель руководителя Дирекции корпоративных событий, Руководитель Дирекции корпоративных событий

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

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

***Лицо указанных должностей не занимало***

**5.6. Сведения о размере вознаграждения, 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 заработка плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершенный финансовый год:

Единица измерения: ***руб.***

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

Вознаграждение	716 876
Заработка плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	279 745
Иные имущественные представления	0
Иное	0
<b>ИТОГО</b>	<b>996 621</b>

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.*

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершенный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

**Указанных фактов не было**

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	3 кв. 2011
Среднесписочная численность работников, чел.	7 259
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	42.2
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	1 353 049 500
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	41 381 500
Общий объем израсходованных денежных средств	1 394 431 000

### **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, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: *1*

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: *1*

### **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 об участниках (акционерах) таких лиц, 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 «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Холдинг МРСК»*

Место нахождения

117630 Россия, Москва, Академика Челомея 5 корп. а

ИНН: 7728662669

ОГРН: 1087760000019

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

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

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

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

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **52.683185**

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу, %:  
**54.992374**

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

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

#### **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: [dkit@depotech.ru](mailto:dkit@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:

#### **6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной

собственности, %

**Указанной доли нет**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %

**Указанной доли нет**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %

**Указанной доли 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 течении пяти последних завершенных финансовых лет 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**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	1 596 671	0
в том числе просроченная	73 783	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	7 233 784	0
в том числе просроченная	0	x
Прочая дебиторская задолженность	524 087	75 228
в том числе просроченная	0	x
Итого	9 354 542	75 228
в том числе просроченная	73 783	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской

задолженности за указанный отчетный период

***Указанных дебиторов нет***

## VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

### 7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

### 7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

Форма: *Приказ № 66н от 02.07.2010*

#### Бухгалтерский баланс за 9 месяцев 2011 г.

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

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, Университетская 4**

Коды	
Форма № 1 по ОКУД	<b>0710001</b>
Дата	<b>30.09.2011</b>
по ОКПО	<b>05770629</b>
ИИН	<b>8602060185</b>
по ОКВЭД	<b>40.10.2</b>
по ОКОПФ / ОКФС	
по ОКЕИ	<b>384</b>

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На отчетную дату	На конец предыдущего отчетного периода	На конец предшествующего предыдущему отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	31	35	11
	Результаты исследований и разработок	1120	6 417	4 958	3 683
	Основные средства	1130	94 110 499	92 926 350	85 844 192
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	0	0	0
	Финансовые вложения	1150	330 908	361 642	321 740
	Отложенные налоговые активы	1160	14 547	8 293	122 491
	Прочие внеоборотные активы	1170	503 255	493 576	563 113
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	1100	94 965 657	93 794 854	86 855 230
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	1 150 091	1 069 621	1 458 671
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	91 682	86 471	87 352
	Дебиторская задолженность	1230	9 429 770	6 512 831	5 780 969
	Финансовые вложения	1240	1 200 000	1 400 113	1 100 161

	Денежные средства	1250	1 036 723	1 955 763	2 797 076
	Прочие оборотные активы	1260	767 181	552 404	694 714
	ИТОГО по разделу II	1200	13 675 447	11 577 203	11 918 943
	БАЛАНС (актив)	1600	108 641 104	105 372 057	98 774 713

Пояснение	ПАССИВ	Код строки	На отчетную дату	На конец предыдущего отчетного периода	На конец предшествующего предыдущему отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал(складочный капитал, уставный фонд, вклады)	1310	27 373 895	2 737 389	2 737 389
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0
	Переоценка внеоборотных активов	1340	49 039 320	73 686 306	67 997 844
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	400 375	400 375	400 375
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	14 632 354	11 913 505	7 308 722
	ИТОГО по разделу III	1300	91 445 944	88 737 575	78 444 330
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	995 983	5 522 416	11 522 416
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 715 949	2 068 516	1 015 633
	Резервы под условные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	0	0	0
	ИТОГО по разделу IV	1400	3 711 932	7 590 932	12 538 049
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	2 700 000	0	0
	Кредиторская задолженность	1520	9 729 668	8 317 995	7 481 429
	Доходы будущих периодов	1530	5	7	30
	Резервы предстоящих расходов	1540	489 079	465 628	271 170
	Прочие обязательства	1550	564 476	259 920	39 165
	ИТОГО по разделу V	1500	13 483 228	9 043 550	7 791 794
	БАЛАНС (пассив)	1700	108 641 104	105 372 057	98 774 173

**Отчет о прибылях и убытках  
за 9 месяцев 2011 г.**

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

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628406 Россия, Тюменская область,  
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут,  
Университетская 4**

	Коды
Форма № 2 по ОКУД	<b>0710002</b>
Дата	<b>30.09.2011</b>
по ОКПО	<b>05770629</b>
ИИН	<b>8602060185</b>
по ОКВЭД	<b>40.10.2</b>
по ОКОПФ / ОКФС	
по ОКЕИ	<b>384</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	35 177 621	33 625 686
	Себестоимость продаж	2120	-29 395 437	-27 410 608
	Валовая прибыль (убыток)	2100	5 782 184	6 215 078
	Коммерческие расходы	2210	0	0
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 782 184	6 215 078
	Доходы от участия в других организациях	2310	498	0
	Проценты к получению	2320	69 016	141 433
	Проценты к уплате	2330	-297 615	-586 758
	Прочие доходы	2340	2 771 240	1 430 390
	Прочие расходы	2350	-3 085 053	-1 512 265
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	5 240 270	5 687 878
	Текущий налог на прибыль	2410	-1 447 796	-1 443 119
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 040 921	484 923
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-647 433	-75 304
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	6 254	-104 076
	Прочее	2460	-1 096	42 540
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 150 199	4 107 919
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	3 150 199	4 107 919
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

### **7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год**

Не указывается в данном отчетном квартале

### **7.4. Сведения об учетной политике эмитента**

*В связи с вступлением в силу с отчетности за 2011г. ПБУ 8/2010 "Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы" Приказом № 301 от 29.08.2011г. закреплен порядок расчета резерва на оплату отпусков и резерва на выплату годового вознаграждения.*

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

*Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)*

### **7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года**

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **37 169 552 952**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **20 784 292 733**

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

*Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было*

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

*Указанных изменений не было*

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

*ОАО «Тюменьэнерго» не участвует в судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.*

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

## **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**

### **8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

Сведения об изменение размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а также в отчетном квартале

Дата изменения размера УК: **16.02.2011**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **2 737 389 510**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **2 737 389 510**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **27 373 895 100**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров ОАО "Тюменьэнерго" (Правление ОАО "Холдинг МРСК")**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента:

**23.07.2010**

Номер протокола: **27 np/1**

### **8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента**

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **в соответствии с п.п.8.1 и 8.2 статьи 8 Устава: "Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера"**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **400 375 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **1.46**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

**Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей.**

Наименование фонда: **Фонд накопления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **753 952 100**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **2.75**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **220 708 631**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **312 348 600**

Направления использования данных средств:

**капитальное строительство и техническое перевооружение**

Наименование фонда: **Фонд потребления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не установлен**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **0**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **441 830 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **441 830 000**

Направления использования данных средств:

**дивиденды**

#### **8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента**

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

**ОАО «Холдинг МРСК» - акционер, владеющий 100% акций ОАО «Тюменьэнерго».**

**В соответствии с п. 11.1 статьи 11 Устава Общества: «В случае если все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются этим акционером (уполномоченным органом управления акционера) оформляются письменно и доводятся до сведения Общества».**

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: **Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению единственного акционера (уполномоченного органа управления акционера) на основании его собственной инициативы, по решению Совета директоров Общества, по требованию Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества.**

**Ревизионная комиссия или Аудитор Общества направляют свое требование о проведении общего собрания акционеров в Совет директоров Общества.**

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: **В соответствии с п.11.2 статьи 11 Устава Общества в сроки не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.**

**Проводимые помимо годового Общие собрания акционеров являются внеочередными.**

**Общее собрание акционеров, созванное по решению Совета директоров Общества, по требованию Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества, должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества.**

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

**ОАО «Холдинг МРСК» - акционер, владеющий 100% акций ОАО «Тюменьэнерго».**

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

**ОАО «Холдинг МРСК» - акционер, владеющий 100% акций ОАО «Тюменьэнерго».**

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

**ОАО «Холдинг МРСК» - акционер, владеющий 100% акций ОАО «Тюменьэнерго».**

**В соответствии с Уставом Общества, в случае если все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются этим акционером (уполномоченным органом управления акционера), оформляются письменно и доводятся до сведения Общества.**

#### **8.1.5. 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 «Тюменьэнергоавтотранс»**

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

Место нахождения

**628400 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Сургут, Энергостроителей 10**  
ИНН: **8602066927**

ОГРН: **1038600540220**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.997**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.997**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Энергосервисная компания Тюменьэнерго"**

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

Место нахождения

**628406 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Сургут, Университетская 4**  
ИНН: **8602177031**  
ОГРН: **1118602000131**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

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

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

#### **8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

За отчетный квартал

*Указанные сделки в течение данного периода не совершались*

#### **8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента**

*Известных эмитенту кредитных рейтингов нет*

#### **8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента**

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **100**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **273 738 951**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0**

Количество объявленных акций: **312 140 900**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер
08.02.2011	1-02-00159-F

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

*В соответствии с Уставом Общества:*

*Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру – ее владельцу одинаковый объем прав.*

*Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:*

- 1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- 2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;*
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации».*
- 6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*
- 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

### **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 (аннулированы)**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *T1*

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

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

Дата государственной регистрации выпуска: *27.11.2000*

Орган, осуществлявший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *1 514 506*

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

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

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

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

#### **8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *02*

*процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением*

*Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска*

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

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

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД*

Место нахождения: г. **Москва, Средний Кисловский пер., д.1/13, стр. 4**

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

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

Количество ценных бумаг выпуска: **2 700 000**

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

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

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

Дата государственной регистрации выпуска: **21.02.2007**

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

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

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

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

**Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Эмитента.**

**Владелец Облигаций имеет право на получение сумм погашения номинальной стоимости на 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.**

**Владелец Облигаций имеет право на получение фиксированного процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода).**

**Эмитент обязуется обеспечить владельцам Облигаций возврат средств инвестирования в случае признания в соответствии с законодательством выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.**

Ценные бумаги выпуска размещаются: **Да**

Способ размещения ценных бумаг: **открытая подписка**

Срок размещения

Дата начала размещения: **05.04.2007**

Дата окончания размещения: **05.04.2007**

Порядок размещения ценных бумаг:

**путем открытой подписки с адресованным неопределенному кругу лиц приглашением**

Цена размещения

Цена (цены) или порядок определения цены размещения ценных бумаг:  
**на конкурсе**

Преимущественное право

Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг:  
**нет**

Условия и порядок оплаты ценных бумаг

**денежные средства в рублях Российской Федерации**

Доля, при неразмещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг считается несостоявшимся, а также порядок возврата средств, переданных в оплату ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска), в случае признания его несостоявшимся

**Доля, при неразмещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг считается несостоявшимся, не установлена**

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

**Погашение Облигаций производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.**

*Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке лицам, уполномоченным на получение сумм погашения по Облигациям.*  
*Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей НКО ЗАО НРД, датой погашения Облигаций является 1820-й (29.03.2012) день с даты начала размещения Облигаций, с возможностью оферты через 1092 дня.*

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:  
*Процентная ставка первого купона, уплаченного в октябре 2007 года, была определена на конкурсе и составила 7,7% годовых (38 рублей 39 копеек на одну облигацию), ставка второго-шестого купонов равны ставке первого купона. Величина процентной ставки с седьмого по десятый купон по облигациям ОАО «Тюменьэнерго» серии 02 установлена в размере 8,7% годовых, (43 рубля 38 копеек на одну облигацию).*

#### **8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)**

*Указанных выпусков нет*

#### **8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска**

*Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены*

#### **8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска**

*Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)*

#### **8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием**

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

#### **8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

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

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

ИНН: *7705397301*

ОГРН: *1027700172818*

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

Номер: *10-000-1-00330*

Дата выдачи: *16.12.2004*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

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

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

## **8.7. 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) № 146-ФЗ от 31.07.1998 г. (в редакции от 19.07.2011 г.);*
- 2. Налоговый кодекс Российской Федерации (Часть 2) № 117-ФЗ от 05.08.2000 г. (в редакции от 19.07.2011 г.);*
- 3. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» № 173-ФЗ от 10.12.2003 г. (в редакции от 18.07.2011 г.);*
- 4. Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» № 160-ФЗ от 09.07.1999 г. (в редакции от 29.04.2008 г.);*
- 5. Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляющей в форме капитальных вложений» № 39-ФЗ от 25.02.1999 г. (в редакции от 18.07.2011 г.);*
- 6. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.1996 г. (в редакции от 11.07.2011 г.).*

## **8.8. 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, осуществлявшим 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. Купонный доход, полученный владельцами облигаций, юридическими лицами – налоговыми резидентами признается внереализационным доходом и включается в базу по налогу на прибыль согласно пункту 6 статьи 250 НК РФ. В соответствии со ст. 284 Главы 25 Налогового Кодекса РФ ставка налога на прибыль в виде купонного дохода для юридических лиц, как налоговых резидентов, так и нерезидентов составляет 20%.*

*Купонный доход, полученный владельцами облигаций, физическими лицами – налоговыми резидентами в соответствии с пунктом 1 ст. 224 НК РФ облагается по ставке 13 %, физическими лицами – нерезидентами в соответствии с пунктом 3 ст. 224 НК РФ облагается по ставке 30 %. Датой фактического получения дохода признается день выплаты дохода, в том числе том числе перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц.*

*3. 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.*

*Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом (векселедателем). При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.*

*Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.*

*Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде. При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых*

периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценностями бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.

При этом убытки от операций с ценностями бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценностями бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценностями бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценностями бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценностями бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

**3.1 Порядок и сроки уплаты налога юридическими лицами-резидентами Российской Федерации:**  
Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом. Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода.

Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого отчетного периода. Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28 числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога. По итогам отчетного (налогового) периода суммы ежемесячных авансовых платежей, уплаченных в течение отчетного (налогового) периода, засчитываются при уплате авансовых платежей по итогам отчетного периода. Квартальные авансовые платежи засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.

**4. 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.

**Порядок и сроки уплаты налога.** Расчет и уплата суммы налога осуществляется налоговым агентом по окончании налогового периода (календарного года) или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщика до истечения очередного налогового периода. При выплате денежных средств до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств.

**Особенности порядка налогообложения доходов физических лиц – налоговых резидентов Российской Федерации от реализации размещаемых ценных бумаг.** При отсутствии документального подтверждения расходов, физическое лицо вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом в сумме, полученной от продажи ценных бумаг, но не превышающей 125000 рублей.

**Особенности порядка налогообложения доходов физических лиц - нерезидентов Российской Федерации от реализации размещаемых ценных бумаг. Устранение двойного налогообложения.** Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в налоговые органы официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российской Федерации заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведения зачета, налоговых вычетов или привилегий.

В дальнейшем, при обращении ценных бумаг, порядок налогообложения доходов по размещаемым ценным бумагам может изменяться в соответствии с законодательством РФ.

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

### **8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет**

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **29.06.2007**

Дата составления протокола: **29.06.2007**

Номер протокола: **Протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России» № 1694пр/1 от 29.06.2007г.**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.240817**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **339 659 998.71**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **339 659 998.71**

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 Российской Федерации, в безналичном порядке**

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **06.05.2008**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **06.05.2008**

Дата составления протокола: **06.05.2008**

Номер протокола: **Протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России» № 1868пр/1 от 06.05.2008 г.**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.095935**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **300 000 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **300 000 000**

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**

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***В соответствии с Распоряжением Единоличного исполнительного органа акционера – Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК» № 9р от 26.09.2009г., было принято решение не выплачивать дивиденды по данной категории акций за 2008 год***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2009**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **29.06.2009**

Дата составления протокола: **29.06.2009**

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

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

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

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **0**

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

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***Решение единственного акционера***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2010**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **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 (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.57084**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов 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**

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***

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Решение единственного акционера**

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

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **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 (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.61406**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов 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**

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**

**8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **02**

**процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением**

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

Дата государственной регистрации выпуска: **21.02.2007**

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

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

Орган, осуществлявший 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**

1) Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:  
Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: **купонный доход**

Размер дохода по каждому купону, подлежащему выплате, в денежном выражении		Срок, отведенный для выплаты доходов	Период, за который выплачиваются доходы
в расчете на одну облигацию, рублей	в совокупности по всем облигациям, рублей		
38,39	103 653 000	Каждый 182-й день с начала размещения облигаций	полугодие
43,38	117 126 000	Каждый 182-й день с начала размещения	полугодие

		облигаций	
--	--	-----------	--

2) Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: погашение номинальной стоимости

Размер дохода, подлежащего выплате, в денежном выражении		Срок, отведенный для выплаты доходов	Период, за который выплачиваются доходы
в расчете на одну облигацию, рублей	в совокупности по всем облигациям, рублей		
1000	2 700 000 000	1820-й день с начала размещения облигаций, с возможностью оферты через 1092 дня.	5 лет с возможностью оферты через 3 года

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

Итого: 973 296 000 рублей

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены Эмитентом в полном объеме.

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

## 8.10. Иные сведения

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

Наименование регистратора	Сумма выплаченного вознаграждения	
	в 2010 году, (руб.)	в 3 квартале 2011г., (руб.)
ОАО «Центральный Московский Депозитарий»	922 170,97	0
ООО «Реестр-РН»	0	3540,00
<b>Итого:</b>	<b>922 170,97</b>	<b>3540,00</b>

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

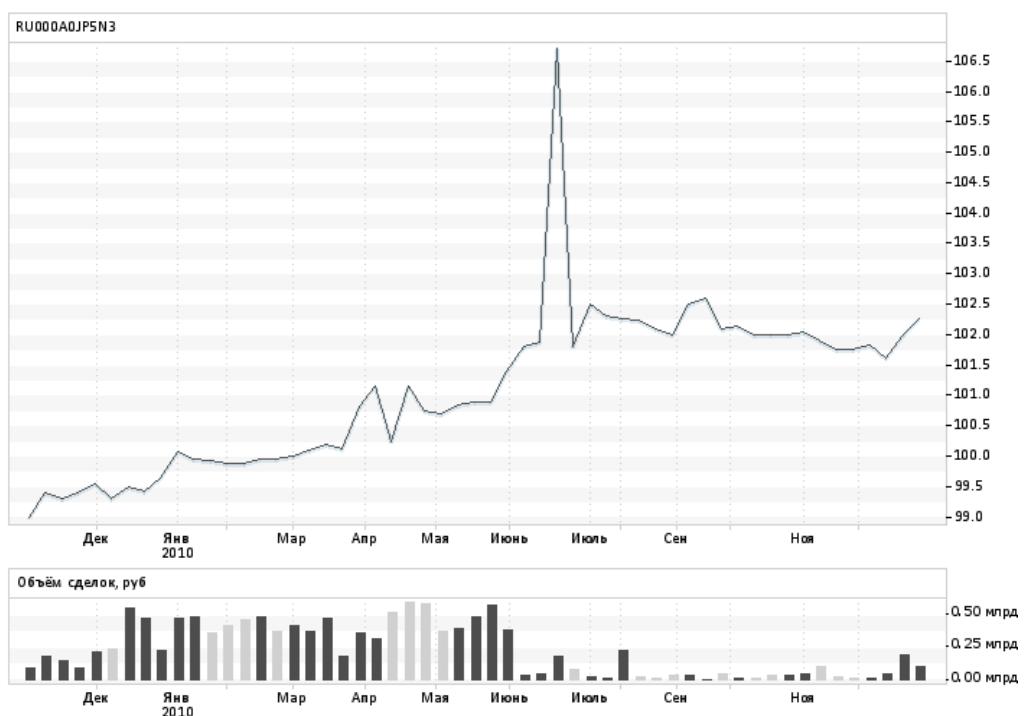
*в течение 3 квартала текущего финансового года, сделки с дочерними и зависимыми обществами, способные оказать влияние на деятельность Общества не заключались.*

3. Дополнительная информация об облигациях ОАО «Тюменьэнерго»

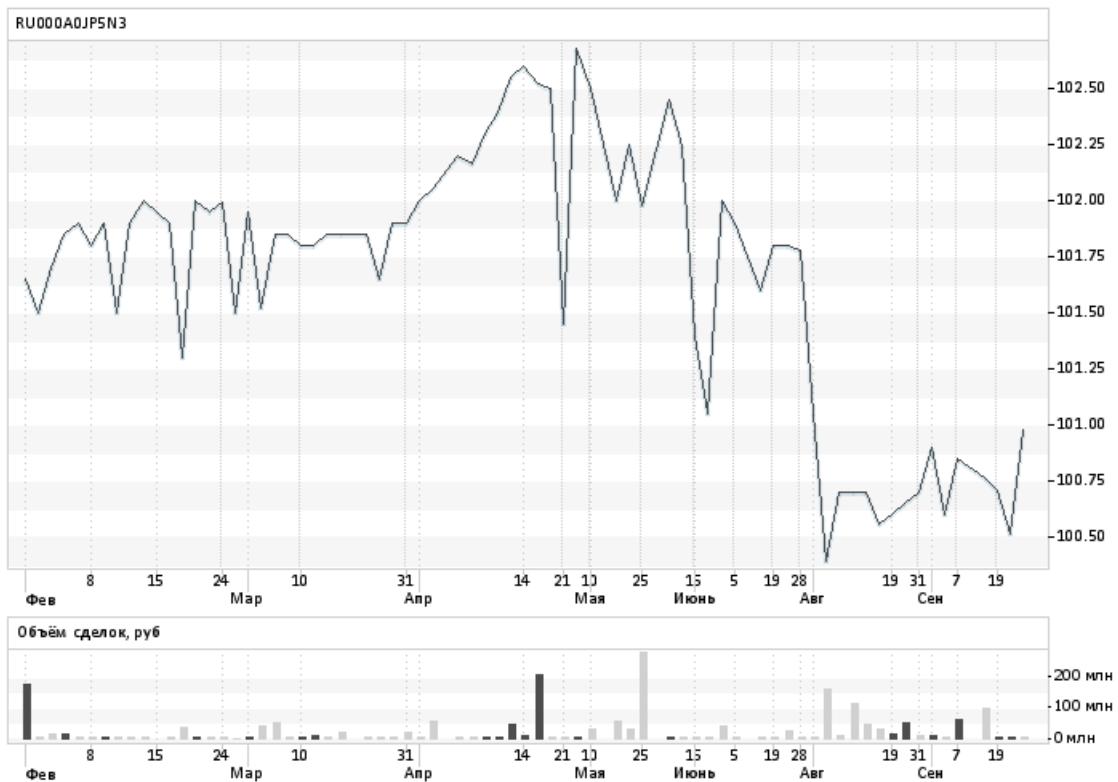
а) Котировальные списки, в которые включены облигации ОАО «Тюменьэнерго»

*Облигации серии 02 допущены к торгам на фондовой бирже ЗАО «ММВБ» и внесены во внеписок.*

б) Динамика изменения цен и объемов торгов за последний завершенный финансовый год (2010 г.)



Динамика изменения цен и объемов торгов за 3 кв. 2011 года



в) Общее количество и общая стоимость сделок, заключенных в 2010 году.

Период	Биржа	Оборот	Число сделок
янв. 10	ММВБ	1 358 769 099	49
февр.10	ММВБ	1 696 881 295	49
март 10	ММВБ	1 461 196 130	63
<b>Итого за 1 кв. 2010 г.</b>	<b>ММВБ</b>	<b>4 516 846 524</b>	<b>161</b>
апр.10	ММВБ	2 956 116 652	117
май 10	ММВБ	1 919 051 533	51
июн.10	ММВБ	580 107 480	63
<b>Итого за 2 кв. 2010 г.</b>	<b>ММВБ</b>	<b>5 455 275 665</b>	<b>231</b>
июл.10	ММВБ	37 212 647	20
авг. 10	ММВБ	237 528 445	41
сен.10	ММВБ	76 593 816	67
<b>Итого за 3 кв. 2010 г.</b>	<b>ММВБ</b>	<b>351 334 908</b>	<b>128</b>
окт.10	ММВБ	64 478 558	54
ноя.10	ММВБ	160 617 939	36
дек.10	ММВБ	324 528 233	63
<b>Итого за 4 кв. 2010 г.</b>	<b>ММВБ</b>	<b>549 624 730</b>	<b>153</b>
<b>Итого за 2010 год</b>	<b>ММВБ</b>	<b>10 873 081 827</b>	<b>673</b>

г) Общее количество и общая стоимость сделок, заключенных в 3 кв. 2011 года.

Период	Биржа	Оборот	Число сделок
июл. 11	ММВБ	25 098 442	7
авг. 11	ММВБ	429 531 561	51
сен. 11	ММВБ	169 851 312	20
<b>Итого за 3 кв. 2011 г.</b>	<b>ММВБ</b>	<b>624 481 315</b>	<b>78</b>

д) Организаторы торговли

**ЗАО «Московская межбанковская валютная биржа»**

*Адрес: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13, стр. 1*

*Тел.: (495) 234-48-11*

*Факс: (495) 705-96-22*

4. Сведения о маркет-мейкерах Общества.

*В 3 квартале 2011 года Обществом не заключались соглашения с маркет-мейкерами.*

5. 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/>.*

6. Информационная активность

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

В 3-м квартале 2011 г. специалисты ОАО «Тюменьэнерго» приняли участие в конференции по инновациям в электроэнергетике в рамках выставки «IPNES - 2011» (06-08.09.2011 г., г. Москва), а также в работе межрегиональной выставки «Сургут: Строительство. Энергетика. ЖКХ», итогом которой стало награждение ОАО «Тюменьэнерго» золотыми медалями в номинациях «Лучшая клиентоориентированная компания» и «Лучшая имиджевая презентация».

20-23 сентября в г. Тюмени на региональной специализированной выставке «Нефть. Газ. ТЭК» ОАО «Тюменьэнерго» выступило организатором конференции для потребителей нефтегазового комплекса по вопросам тарифообразования и технологического присоединения. В работе конференции приняли участие представители органов власти, региональной энергетической комиссии Тюменской области, ХМАО, ЯНАО, ОО «Деловая Россия» и др. Кроме того, по итогам выставочного мероприятия компания отмечена дипломом «За лучшую презентацию».

В сентябре 2011 г. началась активная работа по подготовке ОАО «Тюменьэнерго» к участию в 6-м Международном инвестиционном форуме «Югра – 2011» и выставке инвестиционных проектов «Инвестиции и инновации – 2011» (12-14.10.2011 г., г. Ханты-Мансийск).

**Работа с органами государственной власти и общественными организациями**

В 3-м квартале 2011 г. продолжилась работа с Департаментом образования и науки Тюменской области и Департаментом образования Ямало-Ненецкого автономного округа по подписанию соглашений о взаимодействии по повышению электробезопасности обучающихся, воспитанников образовательных учреждений. Прошла встреча с заместителем директора департамента образования и науки Тюменской области Л. Чеботарь, достигнута договоренность о подписании соглашения, намечены пути сотрудничества (в настоящее время Соглашение о взаимодействии подписано).

В августе 2011 г. состоялась встреча с начальником управления информационной политики администрации г. Сургут Е.А. Швидкой, на которой достигнута договоренность о взаимодействии в части общественных инициатив и работе со СМИ.

Новый виток развития получило сотрудничество с ГОУ ВПО «Сургутский государственный университет Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», где в 2011 году открыт прием на обучение по направлению «Электроэнергетика и электротехника»; с МУК «Централизованная библиотечная система города Сургута», которой Общество помогает сформировать фонд профильной периодики;

с МУК «Сургутский краеведческий музей» в части содействия музею в подготовке стационарной экспозиции «Сургут: Люди. События. Факты» (часть музейной экспозиции будет рассказывать о компании и людях, работающих в ней).

В рамках исполнения программ ОАО «Холдинг МРСК» и ОАО «Тюменьэнерго» по снижению случаев травматизма сторонних лиц на энергообъектах в летних лагерях прошли мероприятия, направленные на обеспечение и профилактику электробезопасности воспитанников лагерей: спортивно-оздоровительный лагерь «Олимпия» (07.07.2011, 03.08.2011, г. Сургут), военно-спортивный лагерь «Барсова гора» на базе МУ «ЦПС «Сибирский легион» (25.07.2011, 24.08.2011, г. Сургут), лагерь «Зеленая волна» на базе Центра детского творчества (04.08.2011, г. Сургут), лагерь с дневным пребыванием детей «Там, на неведомых дорожках» на базе МОУ СОШ №7 (10.08.2011, г. Сургут). Аналогичные мероприятия прошли на территории юга Тюменской области, в г. Ноябрьск. В здании исполнительной дирекции ОАО «Тюменьэнерго» (г. Сургут) были организованы две отчетные выставки о проведенных в детских летних лагерях мероприятиях по профилактике электробезопасности. За проделанную работу в адрес ОАО «Тюменьэнерго» поступили Благодарственные письма от коллективов летнего лагеря с дневным пребыванием детей «Там, на неведомых дорожках» (г. Сургут), МБУ «Олимпия» (г. Сургут), МОУ СОШ №5 (г. Новый Уренгой), МОУ С(К)ОУ №18 (г. Новый Уренгой), МОУ ДОД «Контакт» (г. Новый Уренгой).

В 3-м квартале продолжено взаимодействие с Управлением информации МЧС России: на портале детской безопасности «Спас-Экстрим» - <http://www.spas-extreme.ru/> - размещалась информация о проведенных в детских летних лагерях мероприятиях, направленных на обеспечение и профилактику электробезопасности (<http://www.spas-extreme.ru/el.php?EID=9531>; <http://www.spas-extreme.ru/el.php?EID=7801>).

### Пресс-туры

В третьем квартале в связи с особенностями сезонного снижения информационной активности пресс-туров и пресс-конференций не проводилось

### Информационная активность

Название объекта	Кол-во сообщений	Конфл.	Гл. роль	негатив	позитив	Цитир.ование	Второ-степ. роль	Эпизод. роль
ОАО «Тюменьэнерго» 3 квартал 2011	669	0	360	1	129	118	220	89
<b>С уточненными данными филиалов</b>	<b>701</b>	<b>0</b>	<b>392</b>	<b>1</b>	<b>161</b>	<b>---</b>	<b>219</b>	<b>90</b>
ОАО «Тюменьэнерго» 3 квартал 2010	455	7	240	7	66	127	92	23

### Он-лайн

На официальном сайте Общества размещено 66 пресс-релизов (в первом квартале 47, во втором – 85, в аналогичном периоде прошлого года – 55). Стоит отметить, что в сентябре 2011 года вышло наибольшее количество пресс-релизов (с августа 2008 года) – 30 информационных сообщений в рубрике «Новости компаний» за тридцатидневный месяц, при этом среди опубликованных сообщений отсутствовали поздравления и другие материалы, не имеющие информационного повода в компании.

### **8.11. 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*