

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

Код эмитента: 00159-F

за 2 квартал 2012 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

Исполняющий обязанности генерального директора
Дата: 14 августа 2012 г.

_____ П.А. Михеев
подпись

Исполняющая обязанности главного бухгалтера
Дата: 14 августа 2012 г.

_____ Т.И. Сало
подпись

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

Телефон: **(3462) 77-66-65**

Факс: **(3462) 77-64-20**

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

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.te.ru/akcioneram_i_investoram/info/ezo/ezo2012/**

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 эмитента	14
1.5. Сведения о консультантах эмитента	14
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	14
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	14
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	14
2.2. Рыночная капитализация эмитента	14
2.3. Обязательства эмитента	14
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	14
2.3.2. Кредитная история эмитента	15
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	15
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	15
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	15
2.4.1. Отраслевые риски	15
2.4.2. Страновые и региональные риски	17
2.4.3. Финансовые риски	18
2.4.4. Правовые риски	19
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	20
III. Подробная информация об эмитенте	21
3.1. История создания и развитие эмитента	21
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	21
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	22
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	22
3.1.4. Контактная информация	22
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	22
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	22
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	22
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	22
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	24
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	24
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	24
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	24
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг	33
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	33

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	33
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	33
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	33
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	33
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	36
3.6.1. Основные средства	36
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	41
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	41
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	41
4.3. Финансовые вложения эмитента	41
4.4. Нематериальные активы эмитента	41
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	42
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	48
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	49
4.6.2. Конкуренты эмитента	50
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	50
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	50
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	50
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	50
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	61
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	62
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	62
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	63
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	63
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	67
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	68
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	68
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	68
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	68
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	68
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	70

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	70
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.....	70
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	70
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	70
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	70
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	70
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	70
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	74
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	74
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	74
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года	74
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	74
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	74
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	74
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	74
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента...	75
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	75
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	75
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	76
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	76
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	76
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	76
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....	76
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными.....	76
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением	76
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	76
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	76
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	77
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	77
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	77
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	77
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	80

8.9. Иные сведения	81
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	83

Введение

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

Эмитент осуществляет раскрытие ежеквартального отчета на добровольной основе

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Тихонова Мария Геннадьевна	1980
Фадеев Александр Николаевич	
Хвалин Игорь Владимирович	1974
Таций Владимир Витальевич	1960
Бородин Павел Андреевич	1971
Кудрявый Виктор Васильевич	1937
Павлов Вадим Алексеевич	1977
Бердников Роман Николаевич	1973
Солод Александр Викторович	1976
Михеев Павел Александрович	1968
Мангаров Юрий Николаевич	1956

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Михеев Павел Александрович	1968

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

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: *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: *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: *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*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал "Газпромбанк" (Открытое акционерное общество) в г.Югорске, Тюменская область*

Сокращенное фирменное наименование: *Ф-л ГПБ (ОАО) в г.Югорске, Тюменская обл.*

Место нахождения: *628260, Тюменская область, ХМАО_Югра, г.Югорск, ул.Ленина, 31*

ИНН: *7744001497*

БИК: *041757581*

Номер счета: *40702810600000004769*

Корр. счет: *30101810600000000758*

Тип счета: *расчетный*

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами,

если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество (ЗАО) "КПМГ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "КПМГ"**

Место нахождения: **129110, Россия, Москва, Олимпийский проспект, д.18/1, ком.3035**

ИНН: **7702019950**

ОГРН: **1027700125628**

Телефон: **+7 (495) 937-4477**

Факс: **+7 (495) 937-4499**

Адрес электронной почты: **Moscow@kpmg.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

Свидетельство членстве № 255 саморегулируемой организации аудиторов (приказ Минфина России от 01.10.2009 № 455) Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России", ОРНЗ 10301000804.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002года, зарегистрировано

Государственным учреждением Московская регистрационная палата 25 мая 1992 года № 011.585 за основным государственным регистрационным номером 1027700125628.

Дата внесения записи: 13 августа 2002г., наименование регистрирующего органа: Межрайонная инспекция МЧС России №39 по г.Москве.

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

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

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Аудитор утверждается органом управления по результатам конкурсного отбора, проводимого акционером

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

30 июня 2012 года Общим собранием акционеров ОАО "Тюменьэнерго", функции которого осуществляет Правление ОАО "Холдинг МРСК", утвержден аудитор ЗАО "КПМГ"

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских

заданий:

Работы по специальным аудиторским заданиям ЗАО "КПМГ" не проводились

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

Вопрос определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (п.п. 8 п. 12.1 ст. 12 Устава ОАО "Тюменьэнерго")

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

Отсроченные и просроченные платежи отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

ФИО:

Оценщик осуществляет деятельность самостоятельно

ИНН:

Телефон:

Факс:

Адрес электронной почты:

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Эмитент не имел указанных обязательств

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Общество проводит политику, направленную на идентификацию, оценку и управление рисками финансово-хозяйственной деятельности, обеспечение информацией о рисках при принятии управленческих решений, формирование программ реагирования на рисковые ситуации. Основные цели и задачи внедренной в Обществе системы управления рисками нашли свое отражение в Политике управления рисками, утвержденной Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» (протокол № 09/10 от 30.07.2010 г.). Данный документ устанавливает ключевые принципы, стратегию развития и закрепляет роль и ответственность за процессы управления рисками в Обществе

На результаты деятельности ОАО «Тюменьэнерго» оказывают влияние различные 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.

2.4.1. Отраслевые риски

Основной доход Эмитент получает от оказания услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Эмитент не осуществляет деятельность на внешнем рынке, весь объем услуг приходится на внутренний рынок. В связи с этим внешние отраслевые риски отсутствуют.

В последние годы электроэнергетика претерпевает значительные изменения. Реформирование отрасли, начавшееся в 2000-х годах, несет в себе ряд факторов неопределенности, в условиях которых функционирует распределительный сетевой комплекс Российской Федерации. Основным фактором риска является недостаточная проработка механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущая за собой риски, связанные с разногласиями между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления

электроэнергии, ростом дебиторской задолженности и низкой платежной дисциплиной потребителей. С целью минимизации данных рисков ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет мероприятия по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями, по снижению дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, а также нарабатывает судебную практику и создает положительные прецеденты в случаях, когда потребитель неправомерно оспаривает принадлежность ему точек поставки.

Существенным фактором риска является также наличие механизма перекрестного субсидирования крупными промышленными потребителями других категорий потребителей: населения, малых и средних предприятий. Ряд крупных промышленных потребителей, подключенных напрямую к ЕНЭС, оплачивают услуги ОАО «Тюменьэнерго» по передаче электроэнергии по установленным единым котловым тарифам на услуги по передаче электроэнергии, в связи с передачей объектов электросетевого хозяйства, входящего в ЕНЭС, в аренду ОАО «Тюменьэнерго» (договоры "последней мили").

В настоящий момент договоры "последней мили" подлежат одобрению со стороны федеральных и региональных органов власти на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. №1173 "О порядке согласования передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям". В октябре 2011 года между ОАО «Тюменьэнерго» и ОАО «ФСК ЕЭС» были заключены договоры аренды объектов ЕНЭС (договоры "последней мили") на 2012 год. Передача электроэнергии с использованием отдельных объектов ЕНЭС, принятых Обществом в аренду по договорам "последней мили", учтена региональным регулирующим органом в составе плановых объемов услуг по передаче электроэнергии ОАО «Тюменьэнерго» на 2012 год.

Общество, являясь субъектом естественной монополии, подвержено рискам признания нарушений антимонопольного законодательства в части оказания услуг по передаче электроэнергии и при предоставлении услуг технологического присоединения. Для снижения данного риска Обществом отслеживается своевременная обработка заявок и обращений потребителей. Кроме того, ОАО «Тюменьэнерго» четко регламентирует и отслеживает своевременное раскрытие информации в соответствии с законодательством РФ.

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

Цены (тарифы) на услуги подвержены государственному регулированию, и подлежат утверждению в региональных органах исполнительной власти. В соответствии с Решением РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 30.05.2012 г. №109, на 2012-2017 годы установлены долгосрочные параметры регулирования для ОАО «Тюменьэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Государственное регулирование тарифов несет в себе ряд рисков, связанных с непризнанием региональными органами в полном объеме компонентов, составляющих тариф на услуги по передаче электроэнергии. Это может быть связано с ограничением роста предельных уровней тарифов на электроэнергию, установленных на федеральном уровне. Данный риск может повлечь за собой невозможность полной компенсации экономически обоснованных расходов компании и ограничить объемы инвестирования собственных средств в развитие электросетевого комплекса. Кроме того, существует риск снижения выручки, обусловленной снижением тарифов в течение периода тарифного регулирования.

С целью минимизации данного риска Общество осуществляет взаимодействие с региональными органами регулирования с целью установления экономически обоснованных тарифов, компенсирующих все затраты Компании и обеспечивающих реализацию инвестиционной программы в необходимом объеме, а также осуществляет взвешенную политику по формированию затрат.

К регуляторным рискам можно также отнести снижение спроса на электрическую энергию и мощность, а также спроса на услуги по технологическому присоединению по сравнению с прогнозируемым спросом, учитываемым при принятии региональными органами тарифно-балансовых решений. С целью снижения данного риска Общество включает в инвестиционную программу объемы электросетевого строительства, необходимые для обеспечения перспективных нагрузок, с учетом планов перспективного развития промышленных потребителей, с целью отказа последних от строительства собственных генерирующих мощностей; осуществляет мониторинг заявок (в том числе с учетом географии прироста) и формирует на их основании прогноз полезного отпуска электроэнергии, а также спрос на услуги по технологическому присоединению на следующий год. Кроме того, ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет работу в направлении повышения доверия потребителей путем доступного разъяснения всего процесса оказания услуг технологического присоединения (размещение информации на официальном сайте ОАО «Тюменьэнерго», разработка методики для

информирования заявителей), а также проводит "круглые столы" с участием руководителя департамента технологического присоединения и представителей предпринимательского сообщества, направленные на привлечение клиентов в компанию и разъяснение порядка техприсоединения.

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

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

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

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

2.4.2. Страновые и региональные риски

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

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

Страновые риски.

Социально-политическая ситуация в Российской Федерации в последнее десятилетие, несмотря на кризисные явления в экономике, характеризуется как стабильная.

ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет свою деятельность на территории 3-х субъектов Российской Федерации (Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-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 эмитента. Несмотря на мировой экономический кризис, спрос и цены на углеводороды не снижается, что является фактором стабильности энергопотребления. Тем не менее, 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.

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

В случае реализации данных сценариев, Общество будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

Региональные риски.

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

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

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

Для уменьшения рисков, связанных с форс-мажорными обстоятельствами: политической нестабильностью, забастовками, стихийными бедствиями, введением чрезвычайного положения ОАО «Тюменьэнерго» ведет свою договорную деятельность с учетом таких событий. Договоры

ОАО «Тюменьэнерго» содержат статьи «Форс-мажор», снижающие финансовые потери Общества при наступлении описанных событий.

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

2.4.3. Финансовые риски

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

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

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

Риск изменения процентных ставок

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

Во 2 квартале 2012 г. ставка рефинансирования ЦБ РФ оставалась на прежнем уровне – 8,0% годовых. Ситуация на российском рынке заемного капитала остается благоприятной, и позволяет сохранить стоимость кредитных ресурсов на низком уровне.

Гашение кредитов в данном периоде не осуществлялось. Кредитный портфель за 2 квартал вырос на 4,9 млрд. руб.

Средневзвешенная ставка по кредитам и займам Общества на конец 2 квартала 2012 года составила 7,94 % 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 «Газпромбанк» (ОАО).

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.*

Риск изменения курса обмена иностранных валют

ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, не является экспортером, его контрагентами являются резиденты Российской Федерации, цены на услуги по передаче электроэнергии и присоединению потребителей к электрическим сетям, а также активы и обязательства Эмитента, выражены рублями. 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 уровнем тарифа. При этом отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может выражаться в обесценении дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа, а также увеличении себестоимости услуг.

В июне индекс потребительских цен составил 100,9% за период с начала года – 103,2%. 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, ОАО «Тюменьэнерго» оценивает инфляционные риски при представлении экономически обоснованных затрат в рамках утверждения регулятором тарифно-балансового решения, а также проводит оптимизацию затрат посредством разработки и реализации программы управления издержками. В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции предприятие планирует оптимизировать управление дебиторской задолженностью и затратами, а так же уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов.

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

Инфляционные процессы в экономике могут оказать влияние на чистую прибыль Общества, так как возможности Общества по увеличению цены услуг по передаче электроэнергии ограничены государственным регулированием на уровне тарифа, а операционные затраты компании изменяются в соответствии с темпами инфляции. Так же снижение прибыли Эмитента может быть обусловлено ростом расходов в связи с увеличением выплат по процентам за пользование кредитами коммерческих банков.

2.4.4. Правовые риски

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

В целях обеспечения прозрачности деятельности компании организована работа по выявлению всей цепочки собственников контрагентов Общества и наличии (отсутствии)

аффилированности. Внесены соответствующие изменения в локальные нормативные акты: «Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тюменьэнерго» и «Положение об организации договорной работы».

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

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

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

Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования, отсутствуют.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Существенные налоговые риски в деятельности ОАО «Тюменьэнерго» могут проявляться в

результате введения новых видов налогов и сборов, увеличения размера ставок действующих налогов, расширения налоговой базы.

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

В случае внесения изменений в налоговое законодательство Российской Федерации, Эмитент намерен вести свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом произошедших изменений. Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

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

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

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

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

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

Риски, связанные с возможным участием ОАО «Тюменьэнерго» в судебных процессах, минимизированы за счет осуществления 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. Предметом большинства предъявленных исков является неоплата услуг по передаче электроэнергии и бездоговорное потребление электроэнергии.

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

Деятельность Эмитента по передаче электрической энергии предполагает использование водных ресурсов на технические нужды. В настоящее время деятельность регулируется условиями 12 лицензионных соглашений в области недропользования, оформленных в соответствии с законом Российской Федерации от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах». Эмитент соблюдает требования условий лицензионных соглашений, предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки и отзыва лицензий.

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

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

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

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

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента. Указанный риск связан с возможностью перехода крупных потребителей на обслуживание к ОАО «ФСК ЕЭС», а также строительства альтернативных электросетевых и генерирующих объектов. Эмитент оценивает данный риск как минимальный.

Риски, связанные с эксплуатационной деятельностью.

Значимыми для Компании являются также эксплуатационные риски, связанные со старением оборудования и износом основных фондов, а также возможностью негативных изменений в отрасли, прямым следствием которых является увеличение количества инцидентов и аварийных ситуаций в электросетевом распределительном комплексе.

Также к указанной группе рисков следует отнести производственные и технические риски, возникающие при эксплуатации оборудования, связанные с возможным переходом на работу в условиях вынужденного (аварийно допустимого) перетока и фактического резкого увеличения нагрузки сверх запланированной на основании заявок потребителей; технические риски, связанные с эксплуатацией оборудования. Они обусловлены такими факторами, как возможная эксплуатация оборудования с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, ошибки оперативного персонала, нарушения диспетчерского графика и дисциплины. ОАО «Тюменьэнерго» несет риски, связанные с сезонным характером потребления электрической энергии. Пик потребления приходится на осенне-зимний период, в связи с чем у Общества возникают риски перегрузки сетей.

Для снижения влияния операционных и технологических рисков Общество проводит реконструкцию действующих и строительство новых сетевых объектов, техническое перевооружение основных фондов, развитие сетей для повышения возможностей резервирования при системных авариях; а также осуществляет реализацию программы страховой защиты имущества, опасных производственных объектов, транспортных средств, гражданской ответственности.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *26.12.1996*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Тюменьэнерго"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *26.12.1996*

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

- *Словесное обозначение «ТЮМЕНЬЭНЕРГО».*

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

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

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

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

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

Сокращенное фирменное наименование: *АООТ «Тюменьэнерго»*

Дата введения наименования: *12.03.1993*

Основание введения наименования:

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПОЭиЭ "Тюменьэнерго"*

Дата введения наименования: *14.09.1988*

Основание введения наименования:

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *РЭУ "Тюменьэнерго"*

Дата введения наименования: *03.05.1979*

Основание введения наименования:

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

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *07-4784*

Дата государственной регистрации: *12.03.1993*

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

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1028600587399*

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

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

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

Телефон: *(3462) 77-63-59*

Факс: *(3462) 77-66-77*

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

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

8602060185

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД.: *40.10.2*

Коды ОКВЭД
26.63
28.22.9
28.30.9
29.11.9
29.12.9
29.13
29.21.9
29.22.9
29.24.9
31.10.9
31.20.9
31.62.9
33.20.9
33.30
35.20.9
37.10.2
40.10.11
40.10.3
40.10.5
40.30.14
40.30.2
40.30.3
40.30.5
41.00.2
45.11
45.2
45.21.1
45.3
45.4
45.45
50.20
50.50
51.51.3
51.57
55.12
55.51
60.10.12
60.10.2
60.21.1
60.22
60.23
60.24
61.20.1
61.20.2
61.20.3
63.11

63.12.2
63.12.4
63.21
63.21.1
63.22.2
63.40
64.20.11
64.20.12
65.23.1
67.12.2
70.12
70.2
70.32
70.32.2
71.10
71.2
71.21.1
71.3
72.50
74.14
74.20.1
74.20.35
74.20.4
74.30.1
74.30.4
74.30.5
74.30.7
74.30.9
74.60
74.87.8

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

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

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

видам работ

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ВП-57-000885 (ЖКСХ)**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.09.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.09.2014**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ВП-57-000885 (ЖКСХ)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов филиала Нижневартовские электрические сети**

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.09.2014**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ОП-57-001339 (72)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению отходов I-IV класса опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.06.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.06.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 52851**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **оказание услуг связи по предоставлению каналов связи**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.09.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.09.2012**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 60093**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **оказание телематических услуг связи**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.08.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.08.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 60092**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **оказание услуг связи по передаче данных, за исключением услуг связи по передачи данных для целей передачи голосовой информации**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2013**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ АСС-86-084264**

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.03.2013**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **серия ВВТ-1 № 014537**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **перевозки внутренним водным транспортом грузов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.06.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.06.2013**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ЛО-86-01-000710**

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2015**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 459**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **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 разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2014**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 42**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – ОАО «Тюменьэнерго»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2014**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 42/1**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Сургутские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2014**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 42/2**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Нижневартовские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2014**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 42/3**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Ноябрьские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2014**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ 42/4**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **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 разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2009**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство водных ресурсов Нижне-Обское бассейновое водное управление Отдел водных ресурсов по ХМАО-Югре - орган зарегистрировавший договор**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **договора водопользования: № 22. Рег. номер в государственном водном реестре: № 86-00.00.00.000-Р-ДНБК-С-2008-00162/00**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Предмет договора: пользование участка реки Черная (0,5 – 0,75 км от Устья) для размещения плавательных средств для филиала «Сургутские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.11.2008**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.12.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по ЯНАО**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ СЛХ 01330 ВЭ**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод с целью хозяйственного и производственного водоснабжения промбазы – для филиала «Северные электрические сети»**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.10.2002**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2017**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по ХМАО**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ХМН 01611 ВЭ**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на территории «Нижневартовских электрических сетей» – для филиала «Нижневартовские электрические сети»**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.04.2002**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.03.2017**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по ХМАО**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ХМН 01808 ВЭ**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения в п. Сингапай – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.06.2004**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.01.2017**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по ХМАО**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ХМН 01810 ВЭ**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственно-технического водоснабжения ПС 110 кВ «Авангард» в городе Ханты-Мансийске – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.07.2004**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.07.2024**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ХМН 01716 ВЭ**

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ТЮМ 01184 ВЭ**

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ТЮМ 01316 ВЭ**

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ХМН 01199 ВЭ**

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ СЛХ 00677 ВЭ**

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.06.2014**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ СЛХ 00675 ВЭ**

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.06.2014**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.10.2021**

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.02.2011**

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

Бессрочная

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

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

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *осуществление работ по подготовке проектной документации оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства (согласно приложению).*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *17.02.2011*

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

Бессрочная

До 03.11.2011г. лицензирование деятельности регулировалось согласно Федеральному закону от 08 августа 2001 года № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности».

В настоящее время виды деятельности, подлежащие лицензированию, а также общие принципы и правила осуществления лицензирования установлены Федеральным законом от 04.05.2011г. № 99-ФЗ (с изм. от 25.06.2012 года) «О лицензировании отдельных видов деятельности», отменяющим действие Федерального закона от 08 августа 2001 года № 128-ФЗ и других подзаконных актов.

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

По состоянию на 30.06.2012 г. в реестр лицензий включены 12 лицензий по недропользованию, 1 разрешение в области водопользования (договор водопользования) – использование акватории водного объекта для размещения плавательных средств, и 15 лицензий на другие виды деятельности, подлежащие лицензированию, два свидетельства о допуске, требующиеся для осуществления деятельности в области строительства и проектирования, выданные НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» и НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ».

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 30.06.2012г. Эмитент имеет необходимые два свидетельства о допуске, требующиеся для осуществления деятельности в области строительства и проектирования, выданные НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» и НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ».

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий

До 03.11.2011г. лицензирование деятельности регулировалось согласно Федеральному закону от 08 августа 2001 года № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности».

В настоящее время виды деятельности, подлежащие лицензированию, а также общие принципы и правила осуществления лицензирования установлены Федеральным законом от 04.05.2011г. № 99-ФЗ (ред. от 19.10.2011, с изм. от 21.11.2011) «О лицензировании отдельных видов деятельности», отменяющим действие Федерального закона от 08 августа 2001 года № 128-ФЗ и других подзаконных актов.

В соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011г. № 99-ФЗ (по состоянию на 30.06.2012 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.

По вопросу лицензирования деятельности в области строительства и проектирования также произошли существенные изменения.

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 30.06.2012г. Эмитент имеет необходимые два свидетельства о допуске, требующиеся для осуществления деятельности в области строительства и проектирования, выданные НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» и НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ».

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 рисков при оформлении новых допусков не возникает. Кроме того Эмитент проводит соответствующую корпоративную политику в жизнедеятельности указанных партнёрств и производит своевременную оплату членских взносов.

По состоянию на 30.06.2012г. Эмитент имеет все лицензии на осуществляемые им виды деятельности, подлежащие лицензированию.

Деятельность Эмитента по передаче электрической энергии предполагает использование водных ресурсов на технические нужды. В настоящее время деятельность регулируется условиями 12 лицензионных соглашений в области недропользования, оформленных в соответствии с законом Российской Федерации от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах», срок действия которых установлен на продолжительный период от 10 до 20 лет. Кроме того, имеется 1 разрешение в области водопользования (договор водопользования) – использование акватории водного объекта для размещения плавательных средств, и 15 лицензий на другие виды деятельности, подлежащие лицензированию.

В соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011г. № 99-ФЗ для Эмитента существенно уменьшился перечень видов деятельности, подлежащих лицензированию.

Отменено лицензирование следующих видов деятельности, на которые ранее Эмитент оформлял лицензии:

- эксплуатация электрических сетей (действовала до 23.12.2008г.);
- эксплуатация тепловых сетей (действовала до 23.12.2008г.);
- хранение нефти, газа и продуктов их переработки (действовала до 23.12.2008г.);
- погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте (действовала до 26.08.2008 г.);
- погрузо-разгрузочная деятельность на внутреннем водном транспорте (действовала до 11.11.2007 г.);
- по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов (действовала по 22.08.2008 г.);
- по эксплуатации пожароопасных производственных объектов (действовала до 24.05.2010 г.);
- перевозки пассажиров на коммерческой основе легковым автомобильным транспортом (действовала до 13.11.2007 г.);
- перевозки грузов автомобильным транспортом грузоподъемностью свыше 3,5 тонн (действовала до 13.11.2007 г.);
- перевозки внутренним водным транспортом грузов (действовала до 08.06.2013г.);
- изготовление и ремонт средств измерений действовала (действовала до 09.11.2014г.)

На данные вышеуказанные лицензии оформление вновь лицензий не требуется.

В связи с тем, что Эмитент не осуществляет и в ближайшей перспективе не будет осуществлять деятельность по эксплуатации химически опасных производственных объектов вновь оформлять лицензию он не будет, так как этого не требуется в связи с действующим законодательством (ранее выданная лицензия действовала по 08.08.2010 г.).

Во втором квартале 2012 г. у Эмитента закончилась лицензия № 51226 от 05.06.2007г. на предоставление услуг местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа, со сроком действия до 05.06.2012 г.

В связи с тем, что Эмитент не является оператором связи и не намерен осуществлять в дальнейшем деятельность по предоставлению услуг местной телефонной связи Эмитенту не требуется оформлять данную лицензию вновь.

Также в ближайшей перспективе в связи с прекращением осуществления деятельности Эмитенту не требуется вновь оформлять другие три ранее выданные лицензии в области связи, а именно:

- оказание услуг связи по предоставлению каналов связи (рег. № 52851, дата выдачи: 18.09.2007 г., срок действия: до 17.09.2012 г.);

- оказание телематических услуг связи (рег. № 60093, дата выдачи: 18.08.2008г., срок действия: до 18.08.2013 г.);

- оказание услуг связи по передаче данных, за исключением услуг связи по передаче данных для целей передачи голосовой информации (рег. № 60092, дата выдачи: 01.07.2008г., срок действия: до 01.07.2013г.)

По данному вопросу в июне 2012 года ОАО «Тюменьэнерго» было отправлено в Федеральную службу по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций заявление (от 21.06.2012г. №МП-3846) об отказе от трёх вышеуказанных лицензий в области связи.

Кроме того, во втором квартале в связи с окончанием срока действия была продлена до 31.12.2017 г. лицензия для филиала «Северные электрические сети» на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод с целью хозяйственного и производственного водоснабжения промбазы (рег. № СЛХ 01330 ВЭ, дата выдачи: 28.10.2002г.)

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

Срок действия лицензий на осуществление основной деятельности Эмитента закончился в 4 квартале 2008 года, новые лицензии на основную деятельность Эмитенту получать не требуется в соответствии с действующим законодательством.

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

Учитывая то, что Эмитентом своевременно и в полном объёме исполняются все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия имеющихся лицензий либо получения новых лицензий Эмитентом не прогнозируется.

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

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

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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**

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

Участие в подконтрольной организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **99.997**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Услуги транспорта. Оказание автотранспортных услуг на объектах эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кашин Дмитрий Александрович	0	0
Хрипкова Ксения Васильевна	0	0
Курышкин Константин Михайлович	0	0
Кулигина Мариана Александровна	0	0
Кислик Егор Алексеевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кислик Егор Алексеевич	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**

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

Участие в подконтрольной организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **51**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пядухов Дмитрий Олегович	0	0
Петрова Татьяна Валериевна	0	0
Саух Максим Михайлович	0	0
Мукумова Татьяна Витальевна	0	0
Михеев Дмитрий Дмитриевич	0	0
Мукумов Ремир Эркинович	0	0
Сюндюкова Екатерина Владимировна		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций
-----	---	--

		эмитента, %
Мукумов Ремир Эркинович	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
Земельные участки	40 684	0
Здания	14 432 860	4 699 808
Сооружения (кроме передаточных устройств)	26 026 748	17 649 101
Передаточные устройства	131 518 059	66 396 894
Энергетические (силовые) машины и оборудование	32 230 936	20 039 046
Прочие основные фонды	7 553 746	4 137 622
ИТОГО	211 803 033	112 922 471

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

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

Отчетная дата: **30.06.2012**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до	Дата проведения переоценки	Полная восстановительная стоимость	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановитель
--------------------------------------	---	--	----------------------------	------------------------------------	--

		проведения переоценки		после проведения переоценки	бная стоимость после проведения переоценки
Основные средства	193 773 539	88 692 091	31.12.2011	210 787 626	100 854 093

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

По состоянию на 31 декабря 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 31 декабря 2011 года.

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

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

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

- метод поэтажного 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, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

Характер обременения: аренда

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 30.06.2012г. 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	30.04.2013
ОАО СО-ЦДУ ЕЭС - Тюменское РДУ	№6/10а-12 от 05.05.2012	недвижимое имущество	30.04.2013
ОАО "Агентство воздушных сообщений"	№28/5а-10 от 01.03.2010	недвижимое имущество	30.11.2012
ОАО "ЭСК Тюменьэнерго"	№6/1А-12 от 01.01.2012	недвижимое имущество	30.11.2012
ООО "Имидж"	№6/41а-11 от 01.12.2011	недвижимое имущество	31.10.2012
ОАО "Предприятие строительных работ энергетики"	№272 от 01.05.2012	недвижимое имущество	31.03.2013
НАНОО "МСГИ"	№236 от 01.04.2008	недвижимое имущество	31.03.2014

ООО ЧОП "Сфера-С"	№274 от 01.05.2012	недвижимое имущество	31.03.2013
ОАО "ЮГРАТЕЛ"	№9 от 31.12.2010	недвижимое имущество	31.12.2012
ООО "Северное волокно"	№10 от 01.01.2011	недвижимое имущество	31.12.2012
ООО "Сиббизнестранс"	№ 264 от 01.05.2012	недвижимое имущество	31.03.2013
ОАО "ТЭСС"	№273 от 01.05.2012	недвижимое имущество	31.03.2013
ОАО "ТЭСС"	№ 263 от 01.01.2012	движимое имущество	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№ 265 от 01.01.2012	автотранспортные средства	31.12.2012
ООО "РН-Юганскнефтегаз"	№254 от 01.12.2010	электросетевое имущество	30.09.2012
ОАО «Югорская региональная электросетевая компания»	№12-01/12-АЕ от 01.01.2012	электросетевое имущество	29.12.2012
ООО "Электрон"	№08/47-12 от 01.05.2012	недвижимое имущество	31.03.2013
ООО "Электрон"	№08/48-12 от 01.05.2012	движимое имущество	31.03.2013
ОАО "ИЦ ЕЭС"	№04/28-11 от 01.03.2011	недвижимое имущество	31.12.2012
ООО "СИББИЗНЕСТРАНС"	№ 04/40-12 от 01.03.2012	недвижимое имущество	31.01.2013
ООО «Газпромэнерго»	№ 04/45-12 от 01.04.2012	недвижимое имущество	28.02.2013
ООО «ЧОО Витязь»	№ 04/32-11 от 01.09.2011	недвижимое имущество	31.07.2012
ООО "СИББИЗНЕСТРАНС"	№7/06-12 от 01.05.2012	недвижимое имущество	31.03.2013
ОАО "Агропромкредит"	№ 11/06-12 от 01.05.2012	недвижимое имущество	31.03.2013
ОАО "ТЭСС"	№6/06-12 от 01.05.2012	недвижимое имущество	31.03.2013
ОАО "ТЭСС"	№2/06-12 от 20.12.2011	движимое имущество	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№28СМ от 01.01.2012	автотранспортные средства	31.12.2012
ОАО "Предприятие строительных работ энергетики"	№9/06-12 от 01.05.2012	недвижимое имущество	31.03.2013
ОАО "Предприятие строительных работ энергетики"	№10/06-12 от 01.03.2012	движимое имущество	29.02.2013
ООО "Лукойл Энергосети"	№ 1/06-12/ЛСЗС-П12/12 от 20.12.2011	электросетевое имущество	30.11.2012
ОАО "ФСК ЕЭС -МЭС Западной Сибири"	№ 8/06-12 от 01.05.2012	недвижимое имущество	31.03.2013
ОАО "Агропромкредит"	№ 07-52/12 от 28.03.2012	недвижимое имущество	31.01.2013
ООО «НижневартовскЭнергоСвязь»	№9/А от 01.04.2007	недвижимое имущество	неопределенный срок
ОАО "ТЭСС"	№07-59/12 от 01.01.2012	движимое имущество	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№07-75/10 от 11.01.2010	автотранспортные средства	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№07-229/12 от 01.06.2012	недвижимое имущество	30.04.2013
ОАО "ТЭСС"	№ ТЭСС-02/05 от 01.01.2005	недвижимое имущество	неопределенный срок
ООО "Нижневартовскэнергосервис"	№07-231/12 от 31.05.2012	недвижимое имущество	30.04.2013
ОАО «Завод строительных материалов»	№07-230/12 от 31.05.2012	недвижимое имущество	30.04.2013
ООО «Югорская строительная компания»	№07-525/11 от 09.12.2011	автотранспортные средства	31.12.2012
ООО "Северное волокно"	№07-211/12 от 01.06.2012	недвижимое имущество	30.04.2013

ФГУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в "ЯНАО"	№09/804 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.11.2012
ООО КБ "Агропромкредит"	№09/803 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.11.2012
ООО "Электрон"	№09/801 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.11.2012
ООО "Электрон"	№09/802 от 01.01.2011	движимое имущество	31.10.2012
ООО "СИББИЗНЕСТРАНС"	№09/805 от 01.04.2011	недвижимое имущество	31.10.2012
ООО «Нордик Петролеум»	№ 1-АЗС от 15.04.2011	недвижимое имущество	31.01.2013
ООО «Нордик Петролеум»	№ 2-АЗС от 15.04.2011	движимое имущество	31.01.2013
ООО «Нордик Петролеум»	№ 10А-ГУА от 08.06.2012	недвижимое имущество	31.03.2013
Управление Роспотребнадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу	№09/800 от 01.04.2011	недвижимое имущество	30.11.2012
ОАО "Тюменьэнергоавтотранс"	№761/09 от 31.12.2009	движимое имущество	неопределенный срок
ОАО "Тюменьэнергоавтотранс"	№200/10 от 01.07.2010	автотранспортные средства	неопределенный срок
ОАО "ТЭСС"	№16/2012 от 01.05.2012	недвижимое имущество	31.03.2013
ОАО "ТЭСС"	№887/10 от 01.01.2010	движимое имущество	31.12.2012
ООО "СИББИЗНЕСТРАНС"	№7-1 от 01.05.2012	недвижимое имущество	31.03.2013
ОАО "ТЭСС"	№7-2 от 01.05.2012	недвижимое имущество	31.03.2013
ОАО "ТЭСС"	№05-14 от 22.12.2011	движимое имущество	30.11.2012
ОАО "ТЭСС"	№05-13 от 22.12.2011	автотранспортные средства	30.11.2012
ОАО "ФСК ЕЭС"-МЭС Западной Сибири	№15/31-2012 от 01.05.2012	недвижимое имущество	31.03.2013
ООО "СИББИЗНЕСТРАНС"	№15/32-2012 от 01.05.2012	недвижимое имущество	31.03.2013
ООО «Техносервис»	№ 04/23 от 01.03.2012	движимое имущество	31.12.2012
ОАО "Тюменьэнергосбыт"	№08/33 от 10.02.2011	недвижимое имущество	31.03.2013
ООО КБ "Агропромкредит"	№ 08/80 от 01.06.2011 г.	недвижимое имущество	31.03.2013
ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"	№ 08/73 от 01.04.2011	недвижимое имущество	31.03.2013
ООО "Техносервис"	№08/36 от 10.02.2011	недвижимое имущество	31.03.2013
ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС"	№ 08/25 от 01.01.2010	недвижимое имущество	31.03.2013
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/23 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№ 08/29 от 01.01.2011	недвижимое имущество	31.03.2013
ОАО "ТЭСС"	№ 08/31 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№08/27 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№08/30 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2012
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/24 от 01.01.2011	недвижимое имущество	31.03.2013
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/39 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2012
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/26 от 01.01.2011	движимое имущество	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№08/41 от 01.01.2011	недвижимое имущество	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№ 08/32 от 01.01.2011	недвижимое имущество	31.12.2012
ОАО "ТЭСС"	№08/35 от 01.01.2011	недвижимое имущество	31.03.2013
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/42 от 01.01.2011	недвижимое имущество	31.03.2013
ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/40 от 01.01.2011	недвижимое имущество	31.03.2013

ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№08/25 от 01.01.2011	недвижимое имущество	31.03.2013
ООО «Сибспецстрой»	№04/63 от 01.06.2012	недвижимое имущество	31.03.2013
ООО ЧОП "Заслон"	№ 04/49 от 01.06.2012	недвижимое имущество	31.05.2017
ОАО «СУЭНКО»	№08/99 от 01.07.2010	недвижимое имущество	31.03.2013
ОАО «СУЭНКО»	№08/100 от 01.07.2010	движимое имущество	30.06.2013
ООО "Лидер"	№ 08/105 от 01.10.2010	недвижимое имущество	31.03.2013

Характер обременения: сервитут

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 30.06.2012г. являются следующие договоры сервитута:

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

		08.10.2009г.	ВЛ-110 кВ Пыть-Ях - Лосинка	
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская –Лосинка	
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская - Нефтеюганская	
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ Ленинская - Островная	
		09.10.2009 г.	ВЛ-110 кВ отпайка Восточно-Сургутская	
ОАО «Югрател»	01-Ю/ЮГТ-194	28.03.2011 г.	ВЛ-110 кВ Правдинская –Северный Салым	25 лет с даты государственной регистрации
	02-Ю/ЮГТ-195	25.03.2001 г.	ВЛ-110 кВ отпайка Приразломная	
	03-Ю/ЮГТ-196	23.03.2011 г.	ЭСК ПС 110 кВ Приобская с заходами ВЛ 110 кВ	

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

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

4.3. Финансовые вложения эмитента

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

4.4. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак (Логотип ОАО "Тюменьэнерго")	116	116
ИТОГО	116	116

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

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

Отчетная дата: 30.06.2012

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

4.5.1. В первом полугодии 2012 года Эмитент активно проводил работу в области научно-технического развития в соответствии с планом по выполнению научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР) на 2012 год, рекомендованным для включения в программу инновационного развития Эмитента Коллегией Научно-технического совета ОАО «Холдинг МРСК» от 08.02.2012г.

План НИОКР на 2012 год является важнейшим составным элементом реализации Программы инновационного развития ОАО «Тюменьэнерго» на 2011-2016г.г., утвержденной 29.07.2011г.

Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» (протокол №10/11 от 29.07.2011г.).

В план НИОКР на 2012 год включены 11 переходящих тем НИОКР из плана НИОКР на 2011 год и 11 новых тем, рекомендованных для включения в Программу инновационного развития ОАО «Тюменьэнерго» Коллегией Научно-технического совета ОАО «Холдинг МРСК» от 08.02.2012г.

В данном отчете приводится информация по финансированию, выполненному в первом полугодии, по данным бухгалтерской отчетности за 6 месяцев 2012 года.

По состоянию на 30.06.2012 общее финансирование плана НИОКР выполнено в соответствии с планом и составляет - 21 861,45 тыс. руб.

4.5.2. В соответствии с графиками оплаты Эмитентом в первом полугодии 2012 года было профинансировано 7 договоров, переходящих с 2011 года на темы:

1) Разработка ответственного зажима на основе спирального протектора: договор №09/16-11 от 16.09.2011г., исполнитель ЗАО "НТЦ Электросети", стоимость договора 500,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения договора 28.09.2012г., выполнен и оплачен первый этап по договору в размере 175,00 тыс. руб. с НДС.

2) Разработка Комплексной системы безопасности и контроля проведения работ на энергооборудовании (КСБиКР): исполнитель ООО «Прософт-Системы», договор № 555-ТЭ от 05.12.2011г., стоимость договора 30 400,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения договора 31.12.2012г., выполнен и оплачен первый этап по договору в размере 7 083,33 тыс. руб. с НДС.

3) Разработка протекторов спирального типа для защиты проводов АС при выходе из аппаратных зажимов: исполнитель ЗАО «НТЦ «Электросети», договор № 10/16-11 от 14.11.2011., стоимость договора 700,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения договора 28.09.2012г., выполнен и оплачен первый этап по договору 250,00 тыс. руб. с НДС.

4) Разработка иерархической системы сбора и просмотра аварийной информации от разнородных распределенных источников, исполнитель: ООО «ЭнергопромАвтоматизация», договор № ЭПА/93-12-11 от 05.12.2011., стоимость договора 11682,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения договора 30.11.2012г., выполнен и оплачен первый этап по договору в размере 3 256,80 тыс. руб. с НДС.

5) Разработка системы комплексного мониторинга состояния изоляции и грозовой обстановки, определения мест отключения ВЛ 110 кВ: исполнитель ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (филиал СибНИИЭ), договор № 3324 от 19.12.2011г., стоимость договора 28 025,00 тыс. руб. НДС не облагается, срок выполнения договора 31.12.2014г., выполнен и оплачен первый этап по договору в размере 3 111,31 тыс. руб. НДС не облагается.

6) Разработка, изготовление опытных образцов и испытание лёгких одноцепных и двухцепных промежуточных опор из композиционных материалов с применением изолирующих траверс для высоковольтных линий (ВЛ) до 110 кВ: исполнитель ОАО «НИИЦ МРСК» в консорциуме с ЗАО «Феникс-88», договор № 11/053 от 20.12.2011г., стоимость договора 114 000,00 тыс. руб. с НДС, срок выполнения договора 31.07.2012г., выполнен и оплачен первый, второй и третий этапы по договору в размере 6 625,00 тыс. руб. с НДС.

7) Выполнены работы по договору на проведение НИОКР на тему: Доработка устройства импульсной защиты от замыканий на землю воздушных и кабельных линий 6-35кВ по результатам опытной эксплуатации, исполнитель: ОАО "ЭНИН", договор №2Р-01-11 от 22.04.2011г., стоимость договора 3 360,00 тыс. руб. НДС не облагается, срок выполнения договора 01.05.2012г., выполнен и оплачен второй (заключительный) этап по договору в размере 1 360,00 тыс. руб. НДС не облагается.

4.5.3. В соответствии с графиками оплаты финансирование в первом полугодии 2012 года Эмитентом не предусмотрено по двум договорам, переходящим с 2011 года на темы:

1) Продолжаются работы по договору на проведение ОКР на тему: Разработка гасителя вибрации демпферного типа: ЗАО НТЦ «Электросети», договор №15/07-11 от 14.11.2011, стоимость договора 990,00 тыс.руб. с НДС, срок выполнения договора 26.07.2013г. Запланирован платёж за выполнение I этапа по договору 21.09.2012г.

2) Продолжаются работы по договору на проведение НИОКР на тему: Разработка устройства определяющего условия возникновения «пляски» провода, проведение научных исследований, для определения эффективных методов борьбы с «пляской» проводов: ЗАО «Электросетьстройпроект», договор №15/04-11 от 01.02.2011г., стоимость договора 442,50 тыс.руб. НДС не облагается, срок выполнения 15.04.2014г. В 2012 году финансирование по данному договору не предусмотрено.

4.5.4. Кроме того в план НИОКР на 2012 год были включены следующие две темы по разработке нормативно-технической документации, которые перешли с 2011 года.

В соответствии с Приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 14.10.2011г. № 499 «О разработке нормативной базы системы технического регулирования деятельности ОАО «Холдинг МРСК» и его дочерних и зависимых обществ» проведена централизованная закупка ОАО «Холдинг МРСК» на право заключения договора на оказание услуг по разработке нормативно-технической документации ОАО «Холдинг МРСК» и его дочерних и зависимых обществ. Объявление закупки состоялось 28.12.2012г. Выбран победитель - ОАО «НИИЦ МРСК» (протокол от 06.02.2012г. № 499/4).

В соответствии с протоколом по выбору победителя от 06.02.2012г. №499/4 ДТР ОАО «Тюменьэнерго» в I квартале велась работа по разработке договора с ОАО «НИИЦ МРСК». Согласно договору должны быть разработаны НТД по двум темам:

- Методические указания по выработке единых унифицированных решений по применению современных многофункциональных микропроцессорных устройств РЗА (Тема №1), стоимость: 6 797 400,00 руб. с НДС, срок выполнения: 4 кв. 2012г.

- Нормы технологического проектирования подстанций переменного тока с высшим напряжением 35-110 кВ на современной элементной базе (Тема №2), стоимость: 12 472 600,00 руб. с НДС, срок выполнения: 2 кв.2013 г.

Проект договора разработан в редакции ОАО «Тюменьэнерго», согласован в структурных подразделениях. Работа по подписанию Договора запланирована в 3 квартале 2012 года. Одобрения заключения договора Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» не требуется, так как ОАО «Тюменьэнерго» является 100% дочкой ОАО «Холдинг МРСК».

4.5.5. В первом полугодии 2012 года в план НИОКР на 2012 год были включены 11 новых тем на выполнение НИОКР, поступивших от вузов, научных организаций и предприятий малого и среднего бизнеса, выполняющих научные исследования и изыскания. Предложения были отобраны из ранее сформированного в 2011 году «портфеля инновационных проектов», одобрены рабочей группой, состоящей из высококвалифицированных специалистов ОАО «Тюменьэнерго» и рекомендованы для включения в Программу инновационного развития Эмитента Коллегией Научно-технического совета ОАО «Холдинг МРСК» от 08.02.2012г., а именно:

Первый проект (НИОКР): Разработка частотозависимого резистора для подавления высокочастотных перенапряжений. Предложен ФГБОУВПО «Новосибирский государственный технический университет», первоначальная стоимость предложения 17 800,00 тыс. руб. без НДС, срок выполнения 24 месяца. Принято решение, что курировать договор будет филиал Ноябрьские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго».

Ожидаемый результат работы: Предполагается оснастить резисторами подстанции 110 кВ, а также подходы к кабельным вставкам, в первую очередь в местах повышенных грозовых отключений. Частотозависимый резистор предполагается использовать на любых объектах, где существует вероятность возникновения высокочастотных перенапряжений, в первую очередь это могут быть энергетические объекты и объекты особой важности.

Второй проект (НИОКР): Создание автоматизированного рабочего места специалиста службы релейной защиты и автоматики с функциями моделирования и выбора параметров срабатывания устройств РЗА. Предложен ООО «ИЦ «Бреслер», первоначальная стоимость предложения 17 850,00 тыс. руб. с учётом НДС, срок выполнения 24 месяца. Принято решение, что курировать договор будет СРЗА ОАО «Тюменьэнерго».

Ожидаемый результат работы: В ходе выполнения работ должен быть создан ПТК, который предназначен для автоматизации профильных подразделений предприятий электроэнергетики: службы, отделы и департаменты релейной защиты и автоматики, а также смежные подразделения, действующие на основании типового положения о релейной защите и электроавтоматики (РД 153-34.0-04.418-98). На основании внесенных данных подсистема должна автоматически составлять стандартные отчеты.

Третий проект (ТР): Разработка технических требований к выбору комплекса защит сетей 6-35Кв. Предложен ООО «ИЦ «Бреслер», первоначальная стоимость предложения 5 900,00 тыс. руб. с учётом НДС, срок выполнения 12 месяцев. Принято решение, что курировать договор

будет филиал Тюменские распределительные сети ТПО).

ОАО «Тюменьэнерго» (Тюменское

Ожидаемый результат работы: В результате должны быть разработаны единые технические требования (стандарт организации), определяющие состав применяемого оборудования для защиты сетей 6-35кВ с различными режимами заземления нейтрали, содержащий подробные технические требования к функциям устройств РЗА для вновь сооружаемых, расширяемых и реконструируемых подстанций. При разработке ТТ к выбору комплекса защит сетей 6-35кВ будут учтены необходимость применения современной элементной базы, в том числе по оборудованию и материалам.

Четвёртый проект (НИОКР): Разработка технико-технологической документации и реализация пилотного проекта модернизированной релейной защиты подстанции 110/35/10 кВ на принципах системной интеграции. Предложен ООО «ИЦ «Бреслер», первоначальная стоимость предложения 66 150,00 тыс. руб. с учётом НДС, срок выполнения 24 месяца. Принято решение, что курировать договор будет филиал Нефтеюганские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго».

Ожидаемый результат работы: Разработаны: опытный и рабочий образцы устройства централизованной защиты подстанции; проектное решение применения разработанного устройства; программа, материалы и примеры для проведения обучения.

Пятый проект (НИОКР): Разработка программно-аппаратных элементов АСУ активно-адаптивных электроэнергетических сетей в части моделирования функционирования РЗА. Предложен ООО «Механотроника РА», первоначальная стоимость предложения 21 240,00 тыс. руб. с учётом НДС, срок выполнения 18 месяцев. Принято решение, что курировать договор будет филиал Нижневартовские электрические сети.

Ожидаемый результат работы: В ходе выполнения работ должен быть создан Программно-аппаратный комплекс "Модель РЗА", предназначенный для моделирования функционирования РЗА в нагрузочных и аварийных режимах, с комплектом конструкторской и эксплуатационной документации, для 1 РЭС.

Шестой проект (НИР): Исследование отключений ВЛ 110 кВ в регионе Тюменской области из-за перекрытия гирлянд изоляторов по невыясненным причинам и разработка мероприятий по их предотвращению. Предложен филиалом ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» - СибНИИЭ, первоначальная стоимость предложения 7 080,00 тыс. руб. с учётом НДС, срок выполнения 18 месяцев. Принято решение, что курировать договор будет филиал Тюменские распределительные сети ОАО «Тюменьэнерго» (Ишимское ТПО).

Ожидаемый результат работы: а) Внедрение разработанных технических мероприятий на исследуемых ВЛ 110 кВ и учет причин возникновения отключений при эксплуатации других ВЛ. б) Технические предложения по усилению изоляции, совершенствованию конструкций изолирующих подвесок, подавлению высокочастотных перенапряжений и другим мерам, направленным на снижение числа отключений ВЛ 110 кВ.

Седьмой проект (НИР): Разработка программно-аппаратных средств диагностики состояния конструктивной части ВЛ 35-220 кВ, эксплуатируемых в условиях Крайнего Севера Западной Сибири, для оперативного обследования, оценки и прогнозирования изменения технического состояния конструктивной части ВЛ 35-220 кВ. Предложен ОАО «Институт «Энергосетьпроект», первоначальная стоимость предложения 4 200,00 тыс. руб. с учётом НДС, срок выполнения 24 месяца. Принято решение, что курировать договор будет филиал Ноябрьские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго».

Ожидаемый результат работы: В результате выполнения всего комплекса НИР должны быть разработаны: методические указания по применению оперативных методов обследования и оценки технического состояния всех компонентов ВЛ 35-220кВ, макет комплекса программно-аппаратных средств для оперативного обследования, оценки и прогнозирования изменения технического состояния конструктивной части ВЛ 35-220 кВ; технические решения по реализации программно-аппаратного комплекса системы диагностики, прогнозирования аварийности конструктивной части ВЛ 35-220 кВ.

Восьмой проект (ОКР): Изготовление, испытания и аттестация опытных образцов унифицированных фундаментов опор ВЛ 35-220 кВ на основе металлических свай открытого профиля крестовидного сечения. Предложен ОАО «Институт «Энергосетьпроект», первоначальная стоимость предложения 16 900,00 тыс. руб. с учётом НДС, срок выполнения 18 месяцев. Принято решение, что курировать договор будет филиал Ноябрьские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго».

Ожидаемый результат работы: В результате выполнения работы должны быть изготовлены по техническому проекту опытные образцы унифицированных конструкций фундаментов опор на основе металлических свай открытого профиля крестовидного сечения для устройства и реконструкции ВЛ 35-220 кВ.

Девятый проект (НИОКР): Разработка универсального монтажного приспособления для проведения работ на изолирующих подвесках, установленных на различных типах анкерных опор

ВЛ 35-110 кВ. Предложен ЗАО «НТЦ «Электросети», первоначальная стоимость предложения 700,00 тыс. руб. с учётом НДС, срок выполнения 12 месяцев. Принято решение, что курировать договор будет филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго».

Ожидаемый результат работы: конструкция универсального монтажного приспособления для проведения работ на изолирующих подвесках, установленных на различных типах анкерных опор ВЛ 35-110 кВ, не зависимо от угла поворота. Разрабатываемое в результате работы монтажное приспособление должно применяться при производстве работ на натяжных гирляндах изоляторов анкерно-угловых опор

ВЛ 35-110 кВ не зависимо от угла поворота и на участках провода, расположенных в непосредственной близости от гирлянд изоляторов.

Десятый проект (НАОКР): Разработка широкополосного гасителя вибрации. Предложен ЗАО «МЗВА», первоначальная стоимость предложения 35 000,00 тыс. руб. с учётом НДС, срок выполнения 24 месяца. Принято решение, что курировать договор будет филиал «Энергокомплекс» ОАО «Тюменьэнерго».

Ожидаемый результат работы: Планируется разработка и освоение в серийном производстве широкополосного гасителя вибрации проводов ВЛ, эффективного во всем диапазоне частот вибрации проводов ВЛ.

Одиннадцатый проект (НАОКР): Разработка программно-аппаратного комплекса диагностики активных частей трансформаторов. Предложен ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский Томский политехнический университет – энергетический институт», первоначальная стоимость предложения 7 320,00 тыс. руб. без НДС, срок выполнения 24 месяца. Принято решение, что курировать договор будет филиал «Энергокомплекс» ОАО «Тюменьэнерго».

Ожидаемый результат работы: В результате работы должен быть создан программно-аппаратный комплекс для диагностики активных частей силовых трансформаторов (Создание генератора зондирующих импульсов).

Итого: в составе плана НАОКР ОАО «Тюменьэнерго» на 2012 год значится для реализации 22 темы, на общую сумму 409 512,5 тыс. руб.

Во II квартале 2012 года проводились работы по доработке и согласованию Технических заданий, разработке проектов договоров и конкурсной документации. После согласования технических заданий Департаментом технического развития и регулирования ОАО «Холдинг МРСК»

Эмитентом были объявлены на сайте ОАО «Тюменьэнерго» 13.06.2012 и 14.06.2012 открытые конкурентные переговоры по 9 темам НАОКР с опубликованием на Информационно-аналитической торгово-операционной системе «Рынок продукции, услуг и технологий для электроэнергетики» «B2B-mrsk» (<http://www.b2b-mrsk.ru>). По состоянию на 30.06.2012 произведено вскрытие конвертов по двум темам НАОКР.

4.5.4. В течение первого полугодия 2012 года Эмитентом проведено четыре заседания Технического совета по следующим тематикам:

1) Дата проведения: 10.01.2012г., место проведения: г. Сургут, тема: Подведение итогов регионального этапа Первого Всероссийского молодежного конкурса наукоемких инновационных идей и проектов «Энергетика будущего», на котором были рассмотрены заключения членов Экспертного совета ОАО «Тюменьэнерго» по поступившим от Участников заявкам.

2) Дата проведения: 12.05.2012, место проведения: г. Сургут, тема: «Рассмотрение результатов выполненной ООО «ЭнергопромАвтоматизация» научно-исследовательской работы по разработке иерархической системы сбора и просмотра аварийной информации от разнородных распределенных источников» (I этап).

По результатам выполнения первого этапа НАОКР участниками Технического совета ОАО «Тюменьэнерго» принято решение: признать эффективной научно-исследовательскую работу, и приступить к выполнению опытно-конструкторской работы по договору ЭПА/93-12-11 от 05.12.2011г. по разработке иерархической системы сбора и просмотра аварийной информации от разнородных распределенных источников.

3) Дата проведения 28.05.2012, место проведения: г. Сургут, в связи с выполнением договора №2Р-01-11 от 22.04.2011г., состоялось заседание Технического совета ОАО «Тюменьэнерго» о рассмотрении результатов НАОКР, выполненной ОАО «ЭНИН» на тему: «Доработка устройства направленной импульсной защиты от замыканий на землю воздушных и кабельных линий 6-35 кВ до промышленного образца» второй (заключительный) этап.

В ноябре 2011 года направлена в Роспатент заявка о выдаче патента на изобретение: «Устройство импульсной защиты от однофазных замыканий на землю воздушных и кабельных линий распределительных сетей 6-35 кВ» (дата поступления 16.11.2011г., входящий № 069311, регистрационный № 2011146258). Заявители: ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «ЭНИН», ООО «ИЦ «Бреслер».

Работа выполнена в полном объёме в соответствии с техническим заданием.

По результатам рассмотрения на Техническом совете выполненного второго (заключительного) этапа НАОКР участниками Технического совета ОАО «Тюменьэнерго»

принято решение:

- признать разработку высокоэффективной;
- поручить ООО «ИЦ Бреслер» провести сертификацию и аттестацию устройства;
- рекомендовать филиалам ОАО «Тюменьэнерго» при новом строительстве и реконструкции электросетевых объектов предусматривать в технических заданиях установку микропроцессорных устройств импульсной защиты от замыканий на землю воздушных и кабельных линий 6 – 35 кВ типа «ИЗН – 01».

4) Дата проведения: 19.06.2012г., место проведения: г. Сургут, тема: «Рассмотрение результатов выполненной ООО «Прософт-Системы» научно-исследовательской работы (1 этап) на тему «Разработка Комплексной системы безопасности и контроля проведения работ на энергооборудовании (КСБиКР)».

По результатам выполнения первого этапа НИОКР участниками Технического совета ОАО «Тюменьэнерго» принято решение: признать эффективной научно-исследовательскую работу, и приступить к выполнению опытно-конструкторской работы по договору №555-ТЭ от 05.12.2011г. на тему: Разработка Комплексной системы безопасности и контроля проведения работ на энергооборудовании (КСБиКР)», с учётом предложений участников Технического совета.

4.5.5. ОАО «Тюменьэнерго» приняло участие во Втором Всероссийском конкурсе «Лучшая электросетевая компания России», организованном Информационным агентством «Энерго-ньюс» в партнёрстве с ИЦ «Бреслер», который проводился в течение марта – июня 2012г. По результатам конкурса Эмитент был признан «Лучшей электросетевой компанией России» в трёх номинациях: «Инновационный проект года», «За эффективное энергосбережение», «Наиболее клиентоориентированная электросетевая компания».

4.5.6. В общероссийской газете «Энергетика» № 12 (96) за июнь 2012 года были опубликованы две статьи, посвящённые деятельности ОАО «Тюменьэнерго».

1) В разделе «Инновации» опубликована статья, посвящённая рассмотрению Техническим советом ОАО «Тюменьэнерго» результатов выполненной ООО «Прософт-Системы» научно-исследовательской работы по первому этапу проекта «Разработка Комплексной системы безопасности и контроля проведения работ на энергооборудовании (КСБиКР)»: Создание инновационного комплекса началось в 2011 году в рамках НИОКР, по результатам Технического совета принято решение признать работу высокоэффективной и приступить к выполнению опытно-конструкторской работы в рамках проекта КСБиКР.

2) В разделе «Новости компаний» опубликована статья, посвящённая подведению итогов Второго Всероссийского конкурса «Лучшая электросетевая компания России», организованном Информационным агентством «Энерго-ньюс» в партнёрстве с ООО «ИЦ «Бреслер», который проводился в течение марта – июня 2012 года, на котором рассматривались итоги работы за 2011 год. ОАО «Тюменьэнерго» в очередной раз подтвердило высокий уровень работы и право называться лидером отрасли. По итогам конкурса ОАО «Тюменьэнерго» признано победителем по трём номинациям:

- За надёжное электроснабжение;
- За эффективное электроснабжение;
- Инновационный проект года.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), основные направления и результаты использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности.

1) 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).

Основные направления: Повышение грозоупорности ВЛ с установкой ОПН.

Суть работы: Выполняется сплошная установка ОПН с искровым промежутком на одну из цепей (на каждой опоре, каждой фазе цепи) 2-х цепной ВЛ-110кВ, имеющей по результатам анализа грозовых периодов несколько лет, неудовлетворительные показатели грозоупорности и значительное количество двухцепных отключений.

Результаты использования: Результаты анализа прохождения грозового сезона 2010-2011 годов подтвердили высокую эффективность установки ОПН. На ВЛ, на которых были установлены ОПН удалось практически полностью исключить 2-х цепные отключения ВЛ при грозовых перенапряжениях, а количество одноцепных отключений снизить в 2-4 раза.

2) В результате проделанной работы в 2010-2011г.г. по договору с ЗАО «Сибирский центр

ценообразования в строительстве, промышленности и энергетике» (г. Омск) была разработана Сметно-нормативная база (СНБро) на ремонт и техническое обслуживание электрооборудования ОАО «Тюменьэнерго».

В IV квартале 2011 года направлена в Роспатент заявка на регистрацию Сметно-нормативной базы (СНБро) на ремонт и техническое обслуживание электрооборудования ОАО «Тюменьэнерго». Дата поступления: 06.12.2011г. Зарегистрировано в Реестре Роспатента баз данных. Получено свидетельство о государственной регистрации СНБро ОАО «Тюменьэнерго» от 31.01.2012г. рег. № 2012620135. Правообладатель: ОАО «Тюменьэнерго».

Суть работы: Разработка сметно-нормативной базы на техническое обслуживание и ремонт электрооборудования, сооружений, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, средств диспетчерского технологического управления объектов электрических сетей (СНБро). Работа начата в 2010 г., в конце 2011 года – разработана СНБро. Авторы: Фадеева Галина Васильевна, Дьяков Анатолий Васильевич, Богач Игорь Иванович, Пелецкая Светлана Николаевна, Евстигнеева Елена Анатольевна, Сухенко Марина Сергеевна.

Результаты реализации проекта: разработаны и представлены Элементные сметные нормы (ЭСНро) и единичные расценки (ЕРро) на техническое обслуживание и ремонт основного электротехнического оборудования в виде сборников (на бумажном носителе и в электронном виде). Кроме того, разработаны и представлены в виде сборника «Указания по применению сборников элементных сметных норм и единичных расценок». Осуществлено размещение сметно-нормативной базы в программном комплексе ГРАНД-Смета с эксклюзивным правом использования Заказчиком.

3) В ноябре 2011 года подана заявка в Роспатент на регистрацию изобретения: устройства импульсной защиты от однофазных замыканий на землю воздушных и кабельных линий распределительных сетей 6-35кВ. Получено уведомление о поступлении и регистрации заявки № 2011146258 от 16.11.2011г. Ожидаем получение патента в III квартале 2012г.

Патентообладатели: ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «ЭНИН», ООО «Исследовательский центр «Бреслер».

- Фирменная эмблема ОАО «Тюменьэнерго» в виде молнии в треугольнике.

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 212088 от 08.05.2002 года выдано Российским агентством по патентам и товарным знакам, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 08.05.2002 г. (заявка № 2000732539, приоритет товарного знака от 19.12.2000 г.).

Срок действия регистрации товарного знака до истечения 10 лет с 19.12.2000 г.

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

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

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 234204 от 05.01.2003 года выдано Российским агентством по патентам и товарным знакам, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 05.01.2003 г. (заявка № 2001700083, приоритет товарного знака от 04.01.2001 г.).

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

Срок действия регистрации товарного знака продлен до 04.01.2021 г. (приложение от 04.10.2010г. к свидетельству на товарный знак (знак обслуживания) №234204).

- Словесное обозначение «ТЮМЕНЬЭНЕРГО».

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

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

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

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

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

Срок действия регистрации товарного знака до истечения 10 лет с 19.06.2002 г.

Срок действия регистрации товарного знака продлен до 19.06.2022 г. (приложение от 19.07.2012г.

к свидетельству на товарный знак (знак обслуживания) №234459)

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

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

- Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

04.10.2010 года внесена запись в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания РФ о продлении срока действия регистрации товарных знаков ОАО «Тюменьэнерго» на следующие 10 лет.

Риски Эмитента в данной сфере отсутствуют.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основной задачей деятельности ОАО «Тюменьэнерго» является бесперебойное обеспечение электроэнергией всех групп потребителей Тюменской области, Ямало-Ненецкого автономного округа и Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, так как является крупнейшим энергетическим предприятием этих регионов. От степени эффективности его работы напрямую зависит стабильное развитие целого ряда жизненно важных для Западной Сибири отраслей народного хозяйства.

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

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

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

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

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

Динамика полезного отпуска за последние 5 лет

год	2007	2008	2009	2010	2011
потребление э/э млрд.кВт*ч	69,0	71,7	71,5	71,1	68,9

Освоение инвестиций

млн. руб.

	1 квартал 2012г.
Инвестиции, всего в том числе	4 633,425
Капитальное строительство промышленных объектов, в т.ч.	4 629,313
Реконструкция	1 368,385

<i>Новое строительство</i>	<i>3 260,928</i>
<i>Приобретение профильного имущества</i>	<i>4,112</i>

За 6 месяцев отчетного периода введены в эксплуатацию следующие инвестиционные проекты:

- ПП 110 кВ Приразломный с заходами ВЛ 110 кВ (1,83 км) – 670,639 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Лосинка (80 МВА) – 141,374 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Тепловская (50 МВА) – 93,958 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Малобалыкская (80 МВА) – 145,056 млн. руб.

За 6 месяцев отчетного периода наиболее крупные капитальные вложения (свыше 20 млн. руб.) были осуществлены в строительство следующих объектов:

- Реконструкция ВЛ 110 кВ Картопля- Вандмтор – 61,505 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Кугаево Замена провода 50.6км на СИП Замена деревянных опор на ж/б приставках на ж.б опоры - 1012 шт – 21,183 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/10 кВ НовоТехническая (замена силовых трансформаторов 2х25МВА на 2х40МВА) – 85,306 млн. руб.;
- Реконструкция ПС Чульчам. Замена силовых тр-ров ТРДН 2х25 МВА на тр-ры ТРДН 2х40 МВА, замена оборудования ОРУ 110 кВ – 33,284 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110 кВ Белоярская. Замена ЗРУ-6 и ОПУ на совмещенное здание ОПУ и ЗРУ-6 кВ, замена оборудования ОРУ 110 кВ – 86,738 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Федоровская (реконструкция ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-10 кВ, ОПУ, кабельного хозяйства, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА, выполнение охранных мероприятий видеонаблюдения и периметровой сигнализации) – 26,777 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "КНС-1" (реконструкция ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, КРУН-10 кВ, ОПУ, кабельного хозяйства, замена оборудования АСУ ТП, СДТУ, УРЗА, выполнение охранных мероприятий видеонаблюдения и периметровой сигнализации) – 44,569 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Лосинка (замена силовых трансформаторов) – 139,583 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Тепловская (замена силовых трансформаторов) – 92,860 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Малобалыкская (замена силовых трансформаторов) – 143,218 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Северный Салым. Замена трансформаторов тока в ячейках ОРУ 35 кВ – 28,268 млн. руб.;
- Реконструкция ПС 110 кВ Городская (с заменой оборудования ОРУ 110 кВ, РУ 10 кВ) – 33,897 млн. руб.;
- Создание и модернизация точек учета розничного рынка эл.энергии – 188,829 млн. руб.;
- Переустройство базы Вынгапуровского РЭС филиала Ноябрьские электрические сети – 24,451 млн. руб.;
- ВЛ-110кВ Октябрьская – Перегребное – 103,639 млн. руб.;
- ВЛ 110 кВ Сергино-Пунга с расширением ОРУ 110 кВ Сергино – 156,468 млн. руб.;
- ВЛ 110 кВ Игрим-Пунга с ПС 110/6 кВ Пунга – 118,104 млн. руб.;
- ВЛ-110кВ Кирилловская – Таврическая – 179,655 млн. руб.;
- ВЛ-110кВ УГРЭС - Уренгой с ПП-110кВ в районе п. Лимбя-Яха с заходами ВЛ-110кВ – 210,017 млн. руб.;
- КЛ-110кВ ТТЭЦ-2 - Ожогово 1,2 – 43,222 млн. руб.;
- ПС-110/10кВ Комарово с двухцепной КЛ-110кВ в г.Тюмень – 41,252 млн. руб.;
- Расширение ОРУ-110кВ ПС-110 кВ Октябрьская – 37,593 млн. руб.;
- ПС-110кВ "АБЗ" с питающей ВЛ-110кВ – 120,527 млн. руб.;
- ПС-220 кВ Салехард с питающей ВЛ -220кВ Надым-Салехард – 1 364,532 млн. руб.;
- Расширение ОРУ-110кВ ПС Восток до схемы 110-13 с заходами ВЛ-110 кВ – 49,312 млн. руб.;
- Расширение ОРУ-110кВ на ПС-110кВ Агат – 36,644 млн. руб.;
- ПП 110 кВ Приразломный с заходами ВЛ 110 кВ – 662,103 млн. руб.;
- ПС-110кВ Березняки с питающей ВЛ-110кВ (в т.ч. реконструкция ПС Казарово) – 49,742 млн. руб.;

В отчетном периоде приобретены земельные участки для строительства ПС 110/10кВ Граничная, ПС 35/10 кВ "Белинская", базы Вахского РЭС, базы Варьеганского РЭС.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6.2. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Тихонова Мария Геннадьевна*

Год рождения: *1980*

Образование:

Высшее

1. Волго-Вятская академия государственной службы, очное отделение, факультет

Государственного Муниципального управления, Специальность - "Менеджер" - год окончания 2002г.

2. Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации. Профессиональная переподготовка по программе "Государственное управление экономическим развитием" - год окончания 2005г.

3. Высшая школа экономики. Программа "Мастер делового администрирования (МВА)", специализация - финансы - год окончания 2008г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	Минэнерго России	Директор Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК; Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК; Ведущий специалист, Главный специалист-эксперт, Заместитель начальника отдела имущественных отношений в ТЭК Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Федерального агентства по энергетике. Начальник отдела корпоративного управления и экономической экспертизы

			Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России.
2012	по настоящее время	ОАО "ЭСК РусГидро"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	ОАО "ОЭСК"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	ОАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	ОАО "ДЭК"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	ОАО "Институт Энергосетьпроект"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	ОАО "НИИТеплоприбор"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	ОАО "Янтарьэнерго"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	ОАО "МОЭСК"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Фадеев Александр Николаевич**

Год рождения:

Образование:

Сведения не предоставлены

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
	Сведения не предоставлены		

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хвалин Игорь Владимирович**

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее, Государственный авиационный институт, Специальность "Вычислительные машины, комплексы, системы и сети", квалификация "Инженер"

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2012	ЗАО Инженерная группа "Волга"	Генеральный директор
2012	по настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления
2011	2012	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Холдинг МРСК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Тацкий Владимир Витальевич**

Год рождения: **1960**

Образование:

Высшее.

1.Московский энергетический институт, 1984г., квалификация "Инженер-криофизик"
2.Аспирантура Института мировой экономики и международных отношений - Мировая экономика, 2007-2010, кандидат экономических наук

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	Акционерный банк газовой промышленности "Газпромбанк" (Закрытое акционерное общество)	Вице-Президент - начальник Депозитарного центра
2007	2009	"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)	Первый Вице-Президент - начальник Депозитарного центра
2009	по настоящее время	"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)	Первый Вице-Президент
2012	по настоящее время	ЗАО "Расчетно-депозитарная компания"	Председатель Совета директоров
2012	по настоящее время	ЗАО "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"	Председатель Совета директоров
2012	по настоящее время	ОАО "РусГидро"	Председатель Совета директоров
2012	по	ЗАО "Региональная инвестиционная	Член Совета директоров

	настоящее время	компания"	
2012	по настоящее время	НКО ЗАО "Национальный расчетный депозитарий"	Член Наблюдательного совета
2012	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	ЗАО "ЦФР"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	МЭИ (ТУ)	Член Попечительского совета
2012	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Бородин Павел Андреевич***

Год рождения: ***1971***

Образование:

Высшее

1. МГУ им. М.В.Ломоносова. Специальность: "История" - 1994г., "Юриспруденция" - 1999г., кандидат исторических наук - 2000г.

2. Дипломатическая академия МИД Российской Федерации, Спеуиальность "Международные отношения" - 2005 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	Правительство РФ	Заместитель директора Департамента регионального

			мониторинга, Заместитель директора Департамента регионального развития и агропромышленного комплекса
2008	2011	ЦИК РФ	Член ЦИК РФ с правом совещательного голоса от Д.А. Медведева
2008	по настоящее время	Ассоциация юристов России	Член Президиума Ассоциации юристов России, председатель Комиссии Ассоциации юристов России по международному сотрудничеству
2008	2010	Федеральный фонд содействия развитию жилищного строительства	Заместитель генерального директора
2010	настоящее время	ОАО "Вымпелком"	Вице-президент по обеспечению операторской деятельности и работе с органами государственной власти
2011	2011	ОАО "ГАО ВВЦ"	Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	АК "АЛРОСА" (ОАО)	Член Наблюдательного совета
2012	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кудрявый Виктор Васильевич**

Год рождения: **1937**

Образование:

Высшее, Ивановский энергетический институт им.В.И.Ленина, Специальность "Теплоэнергетические установки электрических станций", Квалификация "Инженер-теплоэнергетик" 1961г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	по настоящее время	ЗАО "ЕВРОЦЕМЕНТ групп"	Советник Президента
2010	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям. Член Совета директоров
2011	по настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член комитета по стратегии при Совете директоров
2012	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Павлов Вадим Алексеевич

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее, Ростовская государственная экономическая академия, Квалификация "Менеджер", 1999г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2007	2010	Региональная служба по тарифам Ростовской области	Руководитель
2010	2010	ОАО "Донэнерго"	Генеральный директор
2010	2011	ОАО "Корпорация развития Калужской области"	Директор Департамента развития коммунальной инфраструктуры
2011	по настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Руководитель Центра стратегии, развития и инноваций
2012	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	ОАО "Тываэнерго"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	ОАО "АПБЭ"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	"НИИЦ Поволжья"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	ОАО "МРСК Урала"	Член Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров
2012	по настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров
2012	по настоящее время	ОАО "МОЭСК"	Член Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров
2012	по настоящее время	ОАО "ТРК"	Член Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров
2012	по настоящее время	ОАО "МРСК Сибири"	Член Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров
2012	по настоящее время	ОАО "МРСК Центра"	Член Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров
2012	по настоящее время	ОАО "МРСК ЮГА"	Член Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Бердников Роман Николаевич***

Год рождения: ***1973***

Образование:

Высшее, Московский энергетический институт, квалификация "инженер", 2002 год.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	по настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления
2012	по настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Первый заместитель исполнительного директора
2012	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	НП "Совет рынка"	Член наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Солод Александр Викторович***

Год рождения: ***1976***

Образование:

Высшее, Южно-Российский государственный технический университет

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" ПТОиР МЭС Юга	Заместитель главного инженера
2008	2009	Южный филиал ОАО "Главсетьсервис ЕНЭС"	Заместитель главного инженера
2009	2009	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" МЭС Юга	Директор по инвестициям и поддержанию состояния активов
2009	2009	Южный филиал ОАО "Главсетьсервис ЕНЭС"	Заместитель генерального директора - Исполнительный директор
2010	2010	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" МЭС Юга	Заместитель генерального директора по техническому обслуживанию и ремонту
2010	по настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель главного инженера

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Михеев Павел Александрович**

Год рождения: **1968**

Образование:

Высшее,

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "МРСК Урала"	Первый заместитель генерального директора
2008	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Заместитель генерального директора по региональному развитию, Первый заместитель генерального директора, Заместитель генерального директора по техническим вопросам - Главный инженер, Исполняющий обязанности генерального директора.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мангаров Юрий Николаевич**

Год рождения: **1956**

Образование:

Высшее, Московский институт народного хозяйства имени Г.В.Плеханова, Специальность "Экономическая кибернетика", 1978 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	Сведения не предоставлены	Частный инвестор
2009	по настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель руководителя дирекции финансового контроля и внутреннего аудита, Директор по контрольно-ревизионной деятельности, Заместитель

			Председателя Правления-руководитель аппарата
2012	по настоящее время	ОАО "ЦИУС ЕЭС"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	ОАО "ЭССК ЕЭС"	Член Совета директоров
2012	по настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Михеев Павел Александрович*

Год рождения: *1968*

Образование:

Высшее,

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "МРСК Урала"	Первый заместитель генерального директора
2008	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Заместитель генерального директора по региональному

			развитию, Первый заместитель генерального директора, Заместитель генерального директора по техническим вопросам - Главный инженер, Исполняющий обязанности генерального директора.
--	--	--	--

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

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

Совет директоров

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	15 958 196.67
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	15 958 196.67

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.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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

ФИО: **Алимурадова Изумруд Алигаджиевна**
(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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	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

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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	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

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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	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

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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	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

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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Богачев Игорь Юрьевич**

Год рождения:

Образование:

Сведения не предоставлены

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
	Сведения не предоставлены		

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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

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

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

Единица измерения: **руб.**

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	613 800
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	613 800

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

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

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

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

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

Дополнительные соглашения с сотрудниками Службы внутреннего аудита ОАО

«Тюменьэнерго», касающихся выплат, эмитентом не заключались.

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 244
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	1 322 898 020
Выплаты социального характера работников за отчетный период	13 957 000

Интересы работников и сотрудников эмитента ОАО "Тюменьэнерго" представляет Тюменская межрегиональная организация Общественного объединения "Всероссийский Электропрофсоюз"

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

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

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

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

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: *1*

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): *1*

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: *31.03.2012*

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: *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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

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

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Холдинг МРСК"*

Место нахождения

107996 Россия, город Москва, Уланский переулок 26

ИНН: *7728662669*

ОГРН: **1087760000019**

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

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

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

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

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

Место нахождения

109012 Россия, Москва, Никольский пер. 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющегося акционером эмитента

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **52.683185**

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **7729520219**

ОГРН: **1057746181272**

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

Факс: **(495) 641-3031**

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

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **№ 177-111151-000100**

Дата выдачи: **03.04.2008**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

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

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

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

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

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

Указанных лиц нет

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

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

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

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

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

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

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

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

**Бухгалтерский баланс
на 30.06.2012**

		Коды
Форма № 1 по ОКУД		0710001
Дата		30.06.2012
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»		по ОКПО 05770629
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 8602060185
Вид деятельности: передача электроэнергии		по ОКВЭД 40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность		по ОКОПФ / ОКФС 47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ 384
Местонахождение (адрес): 628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, Университетская 4		

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 30.06.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	0	30	35
	Результаты исследований и разработок	1120	36 886	7 417	4 958
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
	Основные средства	1150	114 310 272	113 315 075	94 756 666
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
	Финансовые вложения	1170	293 002	322 351	361 642
	Отложенные налоговые активы	1180	189 554	142 141	134 989
	Прочие внеоборотные активы	1190	414 225	452 777	507 243
	ИТОГО по разделу I	1100	115 243 939	114 239 791	95 765 533
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 371 281	2 143 682	1 054 502
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	83 618	83 251	86 471
	Дебиторская задолженность	1230	8 915 054	6 085 085	4 354 237
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	0
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 164 401	3 887 729	3 355 876
	Прочие оборотные активы	1260	830 782	962 197	882 134
	ИТОГО по разделу II	1200	15 365 136	13 161 944	9 733 220
	БАЛАНС (актив)	1600	130 609 075	127 401 735	105 498 753

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 30.06.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6

	III. Капитал и резервы				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	27 373 895	27 373 895	2 737 389
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0
	Переоценка внеоборотных активов	1340	60 979 413	61 000 018	73 686 306
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	609 271	400 375	400 375
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	15 987 066	15 522 417	11 757 595
	ИТОГО по разделу III	1300	104 949 645	104 296 705	88 581 665
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	11 947 070	7 807 344	5 522 416
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 393 636	2 242 921	2 068 516
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	451 757	208 431	918 110
	ИТОГО по разделу IV	1400	14 792 463	10 258 696	8 509 042
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	760 274	2 700 000	0
	Кредиторская задолженность	1520	8 465 812	8 173 285	7 399 885
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	7
	Оценочные обязательства	1540	1 481 003	1 691 429	748 234
	Прочие обязательства	1550	159 878	281 620	259 920
	ИТОГО по разделу V	1500	10 866 967	12 846 334	8 408 046
	БАЛАНС (пассив)	1700	130 609 075	127 401 735	105 498 753

**Отчет о прибылях и убытках
за 6 месяцев 2012 г.**

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

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача электроэнергии**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

30.06.2012

05770629

8602060185

40.10.2

47 / 16

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 6 мес.2012 г.	За 6 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	22 674 793	25 061 365
	Себестоимость продаж	2120	-19 722 727	-20 005 036
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 952 066	5 056 329
	Коммерческие расходы	2210	0	0
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 952 066	5 056 329
	Доходы от участия в других организациях	2310	0	0
	Проценты к получению	2320	104 582	43 969
	Проценты к уплате	2330	-229 777	-214 315
	Прочие доходы	2340	4 076 334	2 077 609
	Прочие расходы	2350	-5 090 054	-2 774 614
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 813 151	4 188 978
	Текущий налог на прибыль	2410	-687 301	-1 140 010
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	427 973	404 909
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-150 715	-101 775
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	47 413	-920
	Прочее	2460	-60	-11
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 022 488	2 946 262
	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	1 022 488	2 946 262
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Эмитент не составляет сводную бухгалтерскую (консолидированную финансовую) отчетность

Основание, в силу которого эмитент не обязан составлять сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность:

ОАО "Тюменьэнерго" являясь 100% ДЗО ОАО "Холдинг МРСК" не составляет сводную бухгалтерскую (консолидированную финансовую) отчетность в соответствии с подпунктом 1) пункта 1.8 Приказа МФ № 112 от 30.12.1996 года "О методических рекомендациях по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности".

Кроме того в учредительных документах ОАО "Тюменьэнерго" обязанность по формированию сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности отсутствует, следовательно действие Федерального закона № 208-ФЗ " О консолидированной отчетности" на ОАО "Тюменьэнерго" не распространяется.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В учетную политику, принятую на 2012 год существенных изменений не вносилось.

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

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

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

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

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

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

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

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

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

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **27 373 895 100**

Обыкновенные акции

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

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала эмитента соответствует учредительным документам эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

В случае если за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала имело место изменение размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, по каждому факту произошедших изменений указывается:

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**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

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

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

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 пр/1**

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.997**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 "ЭСКО Тюменьэнерго"**

Место нахождения

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

ИНН: **8602177031**

ОГРН: **1118602000131**

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

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

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

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

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

1. *Налоговый кодекс Российской Федерации (Часть 1) от 31 июля 1998 года № 146-ФЗ (в редакции от 30 марта 2012 года);*
2. *Налоговый кодекс Российской Федерации (Часть 2) № 117-ФЗ от 05 августа 2000 года (в редакции от 30 марта 2012 года);*
3. *Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» № 173-ФЗ от 10 декабря 2003 года (в редакции от 06 декабря 2011 года);*
4. *Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» № 160-ФЗ от 09 июля 1999 года (в редакции от 06 декабря 2011 года);*
5. *Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» № 39-ФЗ от 25 февраля 1999 года (в редакции от 12 декабря 2011 года);*
6. *Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22 апреля 1996 года (в редакции от 30 ноября 2011 года).*

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

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

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

2. В соответствии с п. 1. ст. 284 Главы 25. Налогового Кодекса РФ, доходы юридических лиц – налоговых резидентов Российской Федерации от операций по последующей реализации размещаемых ценных бумаг облагаются налогом на прибыль по ставке 20%. Особенности определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами установлены ст. 280 Налогового кодекса РФ.

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

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

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

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: *полный год*

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

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2007**

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 дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.240817**

Размер объявленных дивидендов в совокупности 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**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **19.53**

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в денежной форме, в валюте Российской Федерации, в безналичном порядке

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **полный год**

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

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **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 дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.095935**

Размер объявленных дивидендов в совокупности 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**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **25.53**

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в денежной форме, в валюте РФ, в безналичном порядке

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

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

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2009**

Дата составления протокола: **29.06.2009**

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

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

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

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

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

Источник выплаты объявленных дивидендов: **0**

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

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не предусмотрен

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не предусмотрены

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

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

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2010**

Дата составления протокола: **29.06.2010**

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

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

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

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

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

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

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

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в денежной форме, в валюте РФ, в безналичном порядке

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

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

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

Дата составления протокола: **28.06.2011**

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

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

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

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

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

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

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

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в денежной форме, в валюте РФ, в безналичном порядке

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

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

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

Дата составления протокола: **30.06.2012**

Номер протокола: **Протокол Првления ОАО "Холдинг МРСК" № 153пр/12 от 30.06.2012**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

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

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

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

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль**

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

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

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

отсутствуют

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **02**

процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением

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

Дата государственной регистрации выпуска: **21.02.2007**

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

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

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

Количество облигаций выпуска: **2 700 000**

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

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

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

размер дохода по каждому купону, подлежащему выплате составляет по 1-6 купонному доходу 38,39 руб, по 7-10 купонному доходу 43,38 руб каждый 182-й день с начала размещения данных облигаций.

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

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: ОАО КБ «Агропромкредит»

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Итого: 1 090 422 000 рублей

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

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

отсутствуют

8.9. Иные сведения

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

Наименование регистратора	Сумма выплаченного вознаграждения	
	в 2011 году, (руб.)	в 2 квартале 2012г., (руб.)
ООО «Реестр-РН»	14160,00	3540,00
Итого:	14160,00	3540,00

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

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

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

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

4. Информационная активность

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

Во 2-ом квартале 2012 г. делегации специалистов ОАО «Тюменьэнерго» приняли участие в 3-ей Международной выставке и конференции по безопасности и охране труда в ТЭК «SAPE 2012» (10-12.04.2012, г. Москва), выставке в рамках городского смотра-конкурса на лучшую организацию работы в области охраны труда и регулированию социально-трудовых отношений среди предприятий и организаций г. Нижневартовск (28.04.2012, г. Нижневартовск), Югорском промышленном форуме (16-18.05.2012, г. Ханты-Мансийск), выставке-конференции «Экологическая политика Югры 2012» (08-09.06.2012, г. Ханты-Мансийск), в практическом семинаре «Обзор международной практики внутреннего аудита и управления рисками» (16-18.05.2012, г. Париж (Франция)), 2-ом Всероссийском практическом семинаре – круглом столе «Развитие российской энергетики в 2012-2013 годах. Комплексные решения энергетических проблем. Основа выработки верных управленческих решений в условиях нового законодательства» (14-16.06.2012, г. Сочи), российско-датской конференции по энергосбережению и энергоэффективности (18-19.06.2012, г. Ханты-Мансийск). По итогам конференции в адрес руководителя ОАО «Тюменьэнерго» поступило Благодарственное письмо от Посла Дании в России за поддержку и активное участие компании в мероприятиях конференции. Также за активное участие в мероприятиях Югорского промышленного форума Благодарственное письмо вручено одному из специалистов ОАО «Тюменьэнерго», представлявшему компанию на мероприятии.

Кроме того, ОАО «Тюменьэнерго» приняло участие во 2-ом Всероссийском конкурсе «Лучшая электросетевая компания России 2011», где одержала победу сразу в трех номинациях: «За надежное электроснабжение», «За эффективное энергосбережение» и «Инновационный проект года».

Работа с органами государственной власти и общественными организациями

В 2-ом квартале 2012 г. ОАО «Тюменьэнерго» продолжило взаимодействие с ГБОУ ВПО «Сургутский государственный университет ХМАО-Югры» и АУ «Сургутский профессиональный колледж» по вопросам организации экскурсий студентов на объекты ОАО «Тюменьэнерго», встреч с ведущими специалистами компании с целью расширения профессионального кругозора обучающихся. 01.06.2012 г. состоялась экскурсия студентов СурГУ в ОДС филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети.

15.05.2012 г. делегация ОАО «Тюменьэнерго» приняла участие в Дне работодателя в СурГУ. По итогам работы ОАО «Тюменьэнерго» на мероприятии было получено Благодарственное письмо. В мае состоялось второе собрание Попечительского совета СурГУ, участие в котором принял заместитель генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «Тюменьэнерго» В.Н. Шувалов. Кроме того, проректор СурГУ по внешним связям и развитию В.В. Рыжаков и старший преподаватель кафедры химии СурГУ, председатель СМУС ХМАО - Югры, А.А. Дринин приняли участие в организованном ОАО «Холдинг МРСК» видеоселекторном совещании на тему подготовки и проведении Второго Всероссийского молодежного конкурса наукоемких инновационных идей и проектов «Энергетика будущего».

Продолжилось взаимодействие компании и со школьным активом города Сургута в части профориентации и популяризации инженерно-технических специальностей среди обучающихся старших классов образовательных учреждений.

В рамках исполнения программ ОАО «Холдинг МРСК» и ОАО «Тюменьэнерго» по снижению случаев травматизма сторонних лиц на энергообъектах в период май - июнь в образовательных учреждениях и летних детских лагерях прошло порядка двухсот мероприятий, направленных на профилактику электробезопасности обучающихся и воспитанников ОУ. Профилактическими мероприятиями было охвачено около 20 тысяч школьников Тюменского региона.

В апреле компания награждена Благодарственными письмами окружной избирательной комиссии, администрации города Сургута и городской избирательной комиссии за содействие в подготовке выборов Президента РФ и депутатов Государственной Думы.

22 мая 2012 года состоялась презентация нового сервиса ОАО «Тюменьэнерго» - круглосуточной информационной линии для настоящих и потенциальных потребителей электроэнергии компании (Call-центр), участие в которой приняли представители администраций г. Сургута и Сургутского района, средств массовой информации, руководители предпринимательских кругов

(Сургутской торгово-промышленной палаты и Ассоциации предпринимателей города Сургута).

В мае компанией организовано участие представителей детской организации «Юные жуковцы» в праздничных мероприятиях по чествованию ветеранов Великой Отечественной войны.

В рамках Всероссийской акции «Эстафета Знамени Победы» ОАО «Тюменьэнерго» активно взаимодействовало с Центром патриотического наследия Сургутского краеведческого музея. В тесном сотрудничестве было проведено два мероприятия: «Долгожданное небо» (25.04.2012) и «На привале» (22.06.2012), организована фотовыставка «Три поколения» (22.06.2012).

Кроме того, во 2-ом квартале специалисты ОАО «Тюменьэнерго» приняли участие в заседании общественного совета при Департаменте экологии ХМАО-Югры (09.06.2012, г. Ханты-Мансийск), в ходе которого были установлены конструктивные деловые отношения со специалистами Департаментов природных ресурсов и несырьевого сектора экономики ХМАО-Югры, Департамента экологии ХМАО-Югры, председателем Общественной палаты ХМАО-Югры, руководителями общественной организации ХМАО-Югры по содействию в решении задач в области экологии «Эконадзор».

Пресс-туры и пресс-конференции

30 мая 2012 года состоялся пресс-тур на объекты электроэнергетики, находящиеся в зоне ответственности филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети. Тема пресс-тура – ремонт и реконструкция энергообъектов в рамках подготовки электросетевого хозяйства к очередному периоду максимума нагрузок. В мероприятии приняли участие представители шести ведущих средств массовой информации Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, г. Сургута и района.

Информационная активность

<i>Название объекта</i>	<i>Кол-во сообщений</i>	<i>Конфл.</i>	<i>Гл. роль</i>	<i>негатив</i>	<i>Пози- тив</i>	<i>Цити- рование</i>	<i>Второ- степен. роль</i>	<i>Эпизод. роль</i>
ОАО «Тюменьэнерго» 2 квартал 2012	887	-	452	15	498	275	235	200
ОАО «Тюменьэнерго» 2 квартал 2011	524	10	308	8	85	135	126	90

Он-лайн

На официальном сайте Общества размещено 73 пресс-релиза (в аналогичном периоде прошлого года - 85). Анализ показывает, что снижение количества пресс-релизов обусловлено отказом «Тюменьэнерго» от проведения соревнований профмастерства среди бригад по обслуживанию распределительных сетей, отсутствием информационных поводов в филиалах Тюменские распределительные и Нижневартовские электрические сети, а также значительным сокращением числа внутрикорпоративных мероприятий.

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

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