Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т

Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

Код эмитента: 00159-F

за: II квартал 2008 г.

Место нахождения: Тюменская область, г. Сургут, ул. Университетская, 4
Почтовый адрес: 628406, Тюменская область, г. Сургут, ул. Университетская, 4

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

Генеральный директор ОАО "Тюменьэнерго" _____ Е.Е. Крючков
(подпись)

Дата: «_13_» _августа_ 2008 г.

Главный бухгалтер ОАО "Тюменьэнерго" _____ Л.И. Лагунова
(подпись)

Дата: «_13_» _августа_ 2008 г. (М.П.)

Контактное лицо: ***Шайдуров Андрей Николаевич***
Специалист 1 категории отдела корпоративных отношений и отчетности ОАО «Тюменьэнерго»
Тел.: ***(3462) 77-60-50***
Факс: ***(3462) 77-64-20***
Адрес электронной почты: ***ShaydurovA@id.te.ru***
Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: www.te.ru

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 ... **...8**
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента ... **...8**
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента ... **…9**
1.3. Сведения об аудиторе эмитента ... **.11**
1.4. Сведения об оценщике эмитента ... **.12**
1.5. Сведения о консультантах эмитента ... **.12**
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... **.12**

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента ... **.13**

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента ... **.13**
2.2. Рыночная капитализация эмитента ... **.14**
2.3. Обязательства эмитента ... **.14**
2.3.1. Кредиторская задолженность ... .14
2.3.2. Кредитная история эмитента ... .15
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам ... .19
2.3.4. Прочие обязательства эмитента ... .19
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг ... **.19**
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг ... **.19**
2.5.1. Отраслевые риски ... .19
2.5.2. Страновые и региональные риски ... .22
2.5.3. Финансовые риски ... .24
2.5.4. Правовые риски ... .27
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента ... .28

III. Подробная информация об эмитенте ... **.30**

3.1. История создания и развитие эмитента ... **.30**
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента ... .30
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента ... .30
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента ... .31
3.1.4. Контактная информация ... .33
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ... .33

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента 34

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента 36

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента 36

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента 38

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента 40

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента 40

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий 41

3.2.6. Совместная деятельность эмитента 54

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами 54

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых 54

3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи 54

3.3. Планы будущей деятельности эмитента 54

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях……..……..55

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента 56

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. 57

3.6.1. Основные средства 57

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента 63

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента 63

4.1.1. Прибыль и убытки 63

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности 64

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств 65

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента 66

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента 67

4.3.2. Финансовые вложения эмитента 67

4.3.3. Нематериальные активы эмитента 70

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 71

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента 72

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента 74

4.5.2. Конкуренты эмитента 76

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 77

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента ..... .77

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента ..... .83

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента ..... .99

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 101

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 103

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 106

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента..... 106

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента..... 107

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность..... 108

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента 108

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций..... 108

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права 108

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента..... 109

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций..... 109

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 110

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности 111

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация 112

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента 112

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал 112

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год 112

7.4. Сведения об учетной политике эмитента 113

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж 113

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года 114

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента 114

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах 115

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте 115

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента 115

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента 115

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента 115

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента 116

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций 118

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом 119

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах 119

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента 119

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 120

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы) 120

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении 120

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт) 121

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска 121

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска 121

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием ... 121

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 121

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам 122

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента 122

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента 126

8.10. Иные сведения 131

Приложение № 1 Бухгалтерская отчетность ОАО «Тюменьэнерго» по итогам работы за 2 квартал 2008 года, составленная в соответствии с требованиями законодательства РФ 132

Введение

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.

а) Полное фирменное наименование эмитента: ***Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»***
Полное фирменное наименование эмитента на английском языке: ***Joint Stock Company «Tiumenenergo»***
Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО «Тюменьэнерго»***
Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке: ***JSC «Tiumenenergo»***
б) Место нахождения эмитента: ***Россия, г. Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ–Югра, ул. Университетская, д.4***
Почтовый адрес: ***628406, Россия, г. Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ–Югра, ул. Университетская, д.4***
в) Номера контактных телефонов эмитента: ***(3462) 77-63-59***
г) Адрес электронной почты: ***can@id.te.ru***
д) Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) публикуется полный текст ежеквартального отчета эмитента: ***http://www.te.ru***

е) основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах:
Сведения об акциях эмитента.
Категория акций: ***обыкновенные***
Номинальная стоимость каждой акции: ***10 рублей***
Количество акций, находящихся в обращении: ***273 738 951 штука***
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения: ***таких акций нет***
Количество объявленных акций: ***3 121 409 штук***
Количество акций, находящихся на балансе эмитента: ***таких акций нет***
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: ***таких акций нет***
Государственный регистрационный номер: ***1-01-00159-F***
Дата государственной регистрации: ***24 октября 2003 года (дата аннулирования государственных регистрационных номеров, присвоенных выпускам обыкновенных акций эмитента 67-1-970А от 26.12.1995 и 1-03-00159-F от 26.06.1998 и присвоения выпускам государственного регистрационного номера 1-01-00159-F)***

Сведения об облигациях эмитента.
1) Порядковый номер выпуска: ***1***
Серия: ***Т-1***
Тип: ***процентные***
Форма ценных бумаг: ***документарные на предъявителя***
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: ***1 000 руб.***
Количество ценных бумаг выпуска: ***2 500 000 штук***
Общий объем выпуска: ***2 500 000 000 рублей***
Сведения о государственной регистрации выпуска:
Дата регистрации: ***27.11.2000 г.***
Регистрационный номер: ***4-01-00159-F***

Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***ФКЦБ России***
Способ размещения: ***открытая подписка***
Период размещения: ***с 27.11.2000г. по 25.04.2001г.***
Текущее состояние выпуска: ***размещение завершено***
Количество фактически размещенных ценных бумаг в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска: ***1 514 506 штук***
Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска:
Дата регистрации: ***06.08.2001 г.***
Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***ФКЦБ России***
Период обращения облигаций выпуска: ***с 27.11.2000 г. по 27.11.2003 г.***
В настоящее время данные облигации погашены в полном объеме.

2) Порядковый номер выпуска: ***2***
Серия: ***02***
Тип: ***облигации на предъявителя***
Форма ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением***
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: ***1 000 руб.***
Количество ценных бумаг выпуска: ***2 700 000 штук***
Общий объем выпуска: ***2 700 000 000 рублей***
Сведения о государственной регистрации выпуска:
Дата регистрации: ***21.02.2007 г.***
Регистрационный номер: ***4-02-00159-F***
Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***ФСФР России***
Способ размещения: ***открытая подписка***
Период размещения: ***с 05.04.2007 г. по 05.04.2007 г.***
Текущее состояние выпуска: ***размещение завершено***
Количество фактически размещенных ценных бумаг в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска: ***2 700 000 штук***
Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска:
Дата регистрации: ***08.05.2007г.***
Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***ФСФР России***
Период обращения облигаций выпуска: ***1820 дней с даты начала размещения.***

ж) Орган управления эмитента, принявший решение о размещении ценных бумаг: ***Совет директоров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго».***

з) Дата и место проведения заседания уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о размещении ценных бумаг: ***28.12.2006г., г. Сургут Тюменской обл.***

и) Дата составления и номер протокола заседания уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о размещении ценных бумаг: ***Протокол № 18/06 от 28.12.2006г.***

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

Органы управления эмитента, предусмотренные учредительными документами эмитента.

В соответствии с учредительными документами Эмитента органами управления Эмитента являются:

1 Общее собрание акционеров Общества (Правление РАО «ЕЭС России»);

2 Совет директоров Общества;

3 Генеральный директор Общества (единоличный исполнительный орган)

Образование коллегиального исполнительного органа учредительными документами Эмитента не предусмотрено.

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета).

- ***Оклей Павел Иванович***
  Год рождения: 1970г.

Заместитель председателя Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.

- ***Курочкин Алексей Валерьевич***
  Год рождения: 1973г.

Члены совета директоров (наблюдательного совета) эмитента:

- ***Лусинин Владимир Леонидович***
  Год рождения: 1959г.
- ***Крючков Евгений Евгеньевич***
  Год рождения: 1969г.
- ***Гурьянов Денис Львович***
  Год рождения: 1977г.
- ***Алексеев Павел Анатольевич***
  Год рождения: 1967г.
- ***Солодянкин Александр Сергеевич***
  Год рождения: 1953г.
- ***Айрапетян Арман Мушегович***
  Год рождения: 1978г.
- ***Кравченко Вячеслав Михайлович***
  Год рождения: 1967г.
- ***Глущенко Алексей Дмитриевич***
  Год рождения: 1974г.
- ***Федоров Денис Владимирович***
  Год рождения: 1978г.

Единоличный исполнительный орган эмитента: Генеральный директор - Крючков Евгений Евгеньевич
Год рождения: 1969г.

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

1. Полное фирменное наименование: ***Акционерный Коммерческий Банк «Финансово-Промышленный Банк» (Открытое Акционерное Общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***АКБ «ФинПромБанк»***
Место нахождения: ***107045, г. Москва, Последний переулок, д.24***
ИНН: ***7707077586***
БИК: ***044552695***
Номер корреспондентского счета: ***30101810900000000695***

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
40702810300000000391	***расчетный***

2. Полное фирменное наименование: ***ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ БАНК ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО Сургут***
Сокращенное фирменное наименование: ***СФ ОАО «Ханты-Мансийский Банк»***
Место нахождения: ***628403, г. Сургут, ул. Маяковского, 12***
ИНН: ***8601000666***
БИК: ***047144851***
Номер корреспондентского счета: ***30101810600000000851***

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
40702810805000000157	***расчетный***

3. Полное фирменное наименование: ***Акционерный Коммерческий Банк «Московский Деловой Мир» (открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «МДМ-Банк»***
Место нахождения: ***115172, г. Москва, Котельническая наб., д.33, стр.1***
ИНН: ***7706074960***
БИК: ***044525466***
Номер корреспондентского счета: ***30101810900000000466***

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
40702810800010024201	***расчетный***
40702810400060025838	***расчетный***

4. Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество Сургутский акционерный коммерческий банк «АККОБАНК»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО САКБ «Аккобанк»***
Место нахождения: ***628416, г. Сургут, ул. Дзержинского, 11***
ИНН: ***8602190057***
БИК: ***047144704***
Номер корреспондентского счета: ***30101810100000000704***

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
40702810600000001574	***расчетный***

5. Полное фирменное наименование: ***КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМКРЕДИТ» (Общество с ограниченной ответственностью)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО КБ «Агропромкредит»***
Место нахождения: ***140061, Московская область, г.Лыткарино, 5-й микрорайон, квартал 2, д.13.***
ИНН: ***5026005919***
БИК: ***044552710***
Номер корреспондентского счета: ***30101810500000000710***

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
40702810200000000358	***расчетный***

40702810700000000515	***расчетный***

6. Полное фирменное наименование: ***Сургутский филиал КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМКРЕДИТ» (Общество с ограниченной ответственностью)***
Сокращенное фирменное наименование: ***СФ ООО КБ «Агропромкредит»***
Место нахождения: ***628400, г. Сургут, ул. Университетская, 7***
ИНН: ***5026005919***
БИК: ***047144964***
Номер корреспондентского счета: ***30101810500000000964***

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
40702810100030000003	***расчетный***
40702840800030000001	***валютный***
40702810400030003001	***специальный карточный***
40702826400030000001	***валютный***
40702810800030000251	***расчетный***
40702810600030003018	***расчетный***

7. Полное фирменное наименование: ***Филиал № 7215 Внешторгбанк Розничные услуги (закрытое акционерное общество) в г.Тюмень***
Сокращенное фирменное наименование: ***Филиал №7215 ЗАО Внешторгбанк Розничные услуги в г.Тюмени***
Место нахождения: ***625035, Тюменская обл., г.Тюмень, ул. Республики, 162***
ИНН: ***7710353606***
БИК: ***047102943***
Номер корреспондентского счета: ***30101810000000000943***

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
40702810800150000974	***расчетный***

8. Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий Сберегательный банк РФ(ОАО), Сургутское ОСБ № 5940***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО АК Сберегательный банк РФ Сургутское ОСБ № 5940 г. Сургут***
Место нахождения: ***628400, Тюменская обл., г.Сургут, ул.Дзержинского, 5***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***047102651***
Номер корреспондентского счета: ***30101810800000000651***

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
40702810267170101719	***расчетный***

9. Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью коммерческий банк «Ноябрьскнефтекомбанк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО КБ «Ноябрьскнефтекомбанк»***
Место нахождения: ***629807, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Советская, 73***
ИНН: ***8906001400***
БИК: ***047180752***
Номер корреспондентского счета: ***30101810600000000752***

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
40702810900000000946	***расчетный***

1.3. Сведения об аудиторе эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществивший (осуществившие) независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или завершенного финансового года.

06 мая 2008 года Общим собранием акционеров ОАО «Тюменьэнерго», функции которого выполняет Правление ОАО РАО «ЕЭС России» утвержден аудитор ООО «РСМ Топ-Аудит»**.**

Полное фирменное наименование аудиторской организации: Общество с ограниченной ответственностью «РСМ Топ-Аудит»
Сокращенное фирменное наименование аудиторской организации: ООО «РСМ Топ-Аудит»
Место нахождения: 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д.54, стр.2
Номер телефона: (495) 363-2848
Номер факса: (495) 981-4121
Адрес электронной почты: mail@top-audit.ru

Номер лицензии на осуществление аудиторской деятельности: Е 004827
Дата выдачи: 01.08.2003
Срок действия: 5 лет
Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов Российской Федерации

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: аудит годовой отчетности по российским стандартам за 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006 и 2007 годы

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):

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: такие доли отсутствуют;
предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: заемные средства аудитору не предоставлялись;
наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: такие связи отсутствуют;
сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): такие лица отсутствуют;

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: принятия мер не требовалось, аудитор является полностью независимым от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности».

Порядок выбора аудитора эмитента:

Процедура тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия, процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: отбор аудиторских организаций для осуществления ежегодного аудита финансовой отчетности дочерних и зависимых обществ ОАО РАО «ЕЭС России» проводится конкурсной комиссией ОАО РАО «ЕЭС России»; по итогам конкурса кандидатура аудитора, признанного победителем отбора по ОАО «Тюменьэнерго» рекомендуется ОАО РАО «ЕЭС России» для утверждения годовому Общему собранию акционеров ОАО «Тюменьэнерго», полномочия которого осуществляет Правление ОАО РАО «ЕЭС России».

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:
Работы по специальным аудиторским заданиям ООО «РСМ Топ-Аудит» не проводились.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:
Вопрос определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (п. 18.9 ст. 18 Устава ОАО «Тюменьэнерго»).

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента.

В 2002 году эмитентом было выплачено вознаграждение в размере 7 621 910 руб., в 2003 году – 6 532 976,55 руб., в 2004 году вознаграждение составило 2 901 600 руб., в 2005 г. – 1 934 400 руб., в 2006г. – 1 180 000 руб., в 2007 г. - 1 180 000 руб., в первом квартале 2008 г. – 1 770 000 руб., во втором квартале 2008 г. вознаграждение не выплачивалось.

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги.
Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Для оказания услуг по оценке, связанных с:
- определением рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены);
- определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по размещаемым облигациям эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям эмитента с залоговым обеспечением, обязательства по которым не исполнены;
- оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в ежеквартальном отчете,

оценщик Эмитентом не привлекался.

Для осуществления переоценки основных средств и недвижимого имущества эмитента в 2008 году эмитентом привлекался оценщик, с которым был заключен договор на оказание услуг.

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

Сокращенное наименование оценщика: **ЗАО «Росоценка»**

Место нахождение оценщика: 105066, г.Москва, ул. Нижняя Красносельская, д. 35, строение 49;

Номер телефона и факса: (495) 775-00-50;

Адрес электронной почты: root@rosocenka.com

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление оценочной деятельности, огран, выдавший лицензию: С 01.01.2008 года деятельность оценочных организаций не подлежит лицензированию.

Оценщик оказывает услуги в соответствии с требованиями стандартов оценочной деятельности: ФЗ №135 «Об оценочной деятельности» от 29.07.1998 г. в последней редакции от 05.02.2007 г., ФСО №1, утвержденый Приказом Минэкономразвития России от 20.07.2007 г. № 256, ФСО №2, утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 20.07.2007 г. № 255, ФСО №3, утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 20.07.2007 г. № 254.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, оказывающий эмитенту соответствующие услуги на основании договора, а также иные лица, оказывающие эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавший ежеквартальный отчет, отсутствуют.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Главный бухгалтер эмитента:
Фамилия, имя, отчество: ***Лагунова Людмила Ивановна***
Год рождения: ***1951***
Номер телефона, факса: ***(3462) 77-63-58***

II. Основная информация
о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние эмитента, за отчетный квартал текущего финансового года.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД	
	6 мес. 2007 г.	6 мес. 2008 г.
Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб.	31 049 303	60 718 689
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	21,14	21,53
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	9,00	10,32
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	42,10	30,59
Уровень просроченной задолженности, %	0,001	0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2,23	1,79
Доля дивидендов в прибыли, %	-	-
Производительность труда, тыс. руб./чел.	2 553,7	2 855,85
Амортизация к объему выручки, %	4,65	7,91

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006г. № 06-117/пз-н.

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

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

Величина чистых активов по состоянию на 01.07.2008г. возросла по сравнению с аналогичным периодом 2007 г. на 95,56% в связи с переоценкой производственных основных средств (по состоянию на 01.01.2008г.), проводимой в рамках приказа РАО «ЕЭС России» «Об осуществлении энергокомпаниями, участвующих в реструктуризации отрасли, переоценки основных фондов, в целях корректировки справедливой оценки основных средств».

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

По итогам работы за 2 квартал 2008 года показатель «отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» увеличился незначительно на 1,85% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Показатель «отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» во 2 квартале 2008 года увеличился на 14,67% по сравнению с аналогичным периодом 2007 года. Данный рост обусловлен различными темпами роста Краткосрочных обязательств (на 124,07%) и собственных источников (Капитал и резервы) (на 95,56%).

Покрытие платежей по обслуживанию долгов показывает способность предприятия расплачиваться по своим обязательствам за счет прибыли и приравненных к ней средств. Во 2 квартале 2008 г. данный показатель составил 30,59%.

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

Снижение коэффициента оборачиваемости по итогам 2 квартала 2008 года на 19,73% объясняется различными темпами роста дебиторской задолженности и выручки по сравнению с аналогичным периодом 2007 года, а именно: рост дебиторской задолженности составил 58,71%, рост выручки – 26,91%.

Производительность труда характеризует результативность использования трудовых ресурсов предприятия. Повышение производительности труда во 2 квартале 2008г. обусловлено ростом выручки Общества на 26,97% по сравнению с аналогичным периодом 2007 года.

Доля амортизации составила 7,91% от выручки Эмитента.

Можно сделать вывод, что по состоянию на 30.06.2008 г. ОАО «Тюменьэнерго» является платежеспособной компанией и имеет минимальный уровень кредитного риска, так как:

- общество имеет стабильные доходы и прибыль;
- кредиторская задолженность является краткосрочной и текущей;
- более 80% структуры активов представлено внеоборотными активами, которые могут использоваться в качестве обеспечения заемных средств.

На основе произведенных расчетов прослеживается тенденция успешного и стабильного развития Общества.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация эмитента на дату завершения каждого финансового года и на дату окончания последнего завершенного отчетного периода.

Акции Эмитента не обращаются на организованном рынке ценных бумаг, показатель рыночной капитализации не рассчитывается.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Общая сумма кредиторской задолженности эмитента и общая сумма просроченной кредиторской задолженности за отчетный квартал текущего финансового года.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2 кв.2008г.
Общая сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств, тыс. руб. [(1)]	13 070 850
Общая сумма кредиторской задолженности (строка 620 формы №1), тыс. руб.	6 263 294
Общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб. (ф.№2,12008)	0

[(1)] Общая сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств Эмитента – сумма статей баланса 590 и 690 за минусом стр. 630 «Задолженность участникам по выплате доходов» и стр. 640 «Доходы будущих периодов»

Данные о просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), с указанием причин неисполнения и последствий, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:

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

Структура кредиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за отчетный квартал текущего финансового года.

По состоянию на 30.06.2008г. года кредиторская задолженность ОАО «Тюменьэнерго» составила 13 070, 85 млн.руб. По сравнению с началом года и концом 1 квартала 2008г. отмечается увеличение суммы задолженности на 54,03% (за счет роста суммы полученных авансов в 3,8 раза) и 0,42% соответственно.

Структура и сроки погашения кредиторской задолженности, числящейся на балансе Общества по состоянию на 30.06.2008г. представлены ниже в таблице.

Кредиторская задолженность ОАО «Тюменьэнерго» за отчетный период

тыс.руб.

НАИМЕНОВАНИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	По состоянию на 30.06.08	
	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1 104 806	0
в том числе просроченная	0	0
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	232 361	0
в том числе просроченная	0	0
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	508 928	0
в том числе просроченная	0	0
Кредиты	0	2 871 069
в том числе просроченные	0	0
Займы, всего	0	2 751 826
в том числе просроченные	0	0
в том числе облигационные займы	0	2 751 826
в том числе просроченные облигационные займы	0	0
Векселя к уплате	6 756	0
в том числе просроченные	0	0
Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	1 451	0
в том числе просроченная	0	0
Авансы полученные	3 510 398	0
в том числе просроченные	0	0
Прочая кредиторская задолженность	898 594	1 184 661
в том числе просроченная	0	0
Итого	6 263 294	6 807 556
в том числе итого просроченная	0	0

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности за последний завершенный отчётный период: отсутствуют.

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания отчетного периода кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению

соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала.

1. Для осуществления обычной хозяйственной деятельности ОАО «Тюменьэнерго» заключило с АКБ «Московский Деловой Мир» (ОАО) договор № 56.18/06.1681 от 15.11.2006 г. об открытии кредитной линии на сумму 500 млн.руб. по ставке 10,9 процентов годовых. Срок действия данного договора – до 20.12.2008 г.

В рамках данной кредитной линии для осуществления проекта Надстройка на ПСкВ Ожогино с переводом ВЛкВ Тюменская ТЭЦ Ожогино на напряжение кВ, было привлечено 2 кредита - 140,8 млн.руб. (Соглашение №1 к Договору) и 87,06 млн.руб. (Соглашение № 2 к Договору).

Наименование обязательства	**Наименование кредитора (заимодавца)**	**Сумма основного долга, тыс.руб.**	**Срок кредита (займа)/срок погашения**	**Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней**
Возобновляемая кредитная линия	ОАО МДМ Банк	227 850,20 в том числе:	Срок погашения – 12 месяцев со дня заключения договора	
		1-й транш 140 789,80	Транш погашен в ноябре 2007г.	отсутствует
		2-й транш 87 060,40	Транш погашен в ноябре 2007г.	отсутствует

На 30.06.2008 кредит погашен полностью.

2. Для обеспечения текущей операционной деятельности финансовыми ресурсами ОАО «Тюменьэнерго» заключило с АКБ Сбербанк РФ Договор №154 от 16.11.2007 г. об открытии кредитной линии на сумму 2 190 млн.руб. по ставке 8,2 процентов годовых. Срок действия данного договора – до 14.11.2008 г.

Наименование обязательства	**Наименование кредитора (заимодавца)**	**Сумма основного долга, тыс.руб.**	**Срок кредита (займа)/срок погашения**	**Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней**
Возобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ	2 190 000,00	Срок погашения – 12 месяцев со дня заключения договора, будет погашен в ноябре 2008 года.	отсутствует

На 30.06.2008г. сумма долга по кредиту составляет 1 523 478 тыс. руб.

3. Также, с целью привлечения заемных средств под обеспечение инвестиционной деятельности, ОАО «Тюменьэнерго» заключило с ОАО АКБ Сбербанк РФ Генеральное соглашение №5-ИК от 27.03.2008 г. об открытии невозобновляемой кредитной линии на сумму 2 000 млн.руб. по ставке 10,25 процентов годовых. Срок действия данного соглашения - до 25.03.2011 г.

Наименование обязательства	Наименование кредитора (заимодавца)	Сумма основного долга, тыс.руб.	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Невозобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ	2 000 000,00	Срок погашения –36 месяцев со дня заключения договора, будет погашен в марте 2011 года.	отсутствует

На 30.06.2008г. сумма долга по кредиту составляет 1 347 591 тыс. руб.

4. Для финансирования инвестиционной деятельности, в том числе рефинансирования ранее понесенных инвестиционных затрат за период с 2007 года, ОАО «Тюменьэнерго» заключило с ОАО АКБ Сбербанк РФ Договор №28/72-ИК от 04.04.2008 г. об открытии невозобновляемой кредитной линии на сумму 3 000 млн.руб. по ставке 10,25 процентов годовых. Срок действия данного Договора - до 01.04.2011 г.

Наименование обязательства	Наименование кредитора (заимодавца)	Сумма основного долга, тыс.руб.	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Невозобновляемая кредитная линия	АКБ Сбербанк РФ	3 000 000,00	Срок погашения –36 месяцев со дня заключения договора, будет погашен в апреле 2011 года.	отсутствует

На 30.06.2008г. задолженность по кредиту отсутствует.

Исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала.

1. Облигационный займ

Наименование обязательства	Наименование кредитора (заимодавца)	Сумма основного долга, тыс. руб.	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Облигационный займ серии Т1 Государственный регистрационный номер 4-01-00159-F от 27.11.2000г.	Неограниченный круг лиц – владельцы облигаций	1 514 506 в том числе:	Срок погашения – в 1095-й день с даты начала размещения каждого транша.	
		1-й транш 1 255 829	Транш погашен 20.12.2003	отсутствует
		2-й транш 258 677	Транш погашен 16.04.2004	отсутствует

Данный облигационный займ у Эмитента на протяжении 2001-2004 годов в бухгалтерском учете отражен:
2001 год: по стр.52012 на начало и на конец периода
2002 год: по стр.52012 на начало и на конец периода
2003 год: по стр.52012 на начало и на конец периода по стр.66005.

2. Облигационный займ

Наименование обязательства	Наименование кредитора (заимодавца)	Сумма основного долга, тыс. руб.	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Облигационный займ серии 02 Государственный регистрационный номер 4-02-00159-F от 21.02.2007г.	Неограниченный круг лиц – владельцы облигаций	2 700 000	Срок обращения – 1820 дней (5 лет), с возможностью оферты через 1092 дня.	отсутствует

В 2007 году в соответствии с решением Совета директоров от 28.12.2006 г. №18/06 на ФБ ММВБ состоялось размещение второго выпуска документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя ОАО «Тюменьэнерго». Сумма займа составила 2,7 миллиарда рублей. Датой погашения облигаций является 1820-й день от даты размещения. Процентная ставка первого купона, уплаченного в октябре 2007 года, составила 7,7% годовых (38 рублей 39 копеек на одну облигацию), ставка второго-шестого купонов равны ставке первого купона, ставки остальных купонов будут определены ОАО «Тюменьэнерго» дополнительно. Эффективная доходность облигаций к трехлетней оферте составила 7,85%.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения и общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, на дату окончания соответствующего отчетного периода.

Во 2 квартале 2008 г. ОАО «Тюменьэнерго» не предоставляло обеспечения по обязательствам третьих лиц.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах.

В течение 2 квартала 2008 года соглашений, включая срочные сделки, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии Эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах не заключалось.

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

Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг.

5 апреля 2007г. завершено в полном объеме размещение процентных неконвертируемых документарных облигаций ОАО «Тюменьэнерго» (гос. № 4-02-00159-F от 21.02.2007г.) 2 700 000 штук общей номинальной стоимостью 2 700 000 000 рублей.

Цели эмиссии – привлечение инвестиций для финансирования основной деятельности Эмитента.

Денежные средства, полученные в результате размещения ценных бумаг направлены на строительство электроэнергетических объектов, вошедших в утвержденную инвестиционную программу, в рамках подписанного 31.07.2006 года Соглашения «О реализации первоочередных мероприятий по строительству и реконструкции электроэнергетических объектов Тюменской энергосистемы до 2010 года» между ОАО РАО «ЕЭС России» губернаторами ХМАО-Югры, ЯНАО и Тюменской области.

Во 2 квартале 2008 года размещение эмиссионных ценных бумаг эмитентом не осуществлялось.

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

2.5.1. Отраслевые риски

Электроэнергетика является в большей части инфраструктурной отраслью экономики. Большинство конечных потребителей продукции отрасли располагаются на территории Российской Федерации. Незначительная доля электроэнергии, производимой в отрасли, экспортируется. Таким образом, прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех остальных отраслей экономики Российской Федерации, динамикой потребления сектора экономики домашних хозяйств, а также в определённой степени – климатическими и погодными (среднегодовая температура) условиями в России.

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае.

Эмитент занимается основной хозяйственной деятельностью с начала своего образования с 03 мая 1979 года. (Приказ № 60 Минэнерго СССР от 03.05.1979.) Основная деятельность компании – передача электрической энергии от генерации и сетей Единой национальной (общероссийской) энергетической системы (ЕНЭС) конечному потребителю электрической энергии и в смежные электрические сети других владельцев, а также эксплуатация и техническое обслуживание электрических сетей на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа и Ямало-Ненецкого автономного округа.

Наиболее значимым изменением в отрасли электроэнергетики для ОАО «Тюменьэнерго» является реструктуризация отрасли и реформирование ОАО РАО «ЕЭС России».

Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» и руководством энергосистем разработана концепция реструктуризации отрасли, направленная на создание рыночных условий и, на этой основе, на повышение привлекательности энергетических предприятий для бизнеса, для инвестиций.

Суть реструктуризации сводится к тому, что на базе АО-энерго создаются специализированные генерирующие, сетевые и сбытовые компании, которые должны стать составными частями единой энергетической системы России.

Одиннадцатого июля 2001 года Правительство РФ приняло Постановление № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации», которое утвердило основные направления реформы. В развитии данного документа было принято Распоряжение Правительства РФ № 1040-р, утвердившее план мероприятий первого этапа реформы.

Правовые основы проведения реформы заложены в пакете законов, принятых весной 2003 года, и прежде всего в Федеральном законе Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Основными целями всей программы реформ является создание эффективного конкурентного рынка, масштабное привлечение стратегических инвестиций для развития энергетики и страны в целом.

Программа реформирования электроэнергетики содержит следующие основные мероприятия:
1 Реструктуризация ОАО РАО «ЕЭС России», полная либерализация оптового рынка, создание конкурентного розничного рынка,
2 Реструктуризация по видам деятельности региональных энергокомпаний,
3 Создание оптовых генерирующих компаний.

Реструктуризация осуществляется под контролем Правительства РФ в соответствии с нормативно-правовыми актами РФ и во взаимодействии с государственными органами. Изменения в отрасли в 2005 году происходили в рамках завершения реализации проекта реформирования предприятий российской энергетики и перехода отрасли к работе в условиях рынка.

Потенциально реформирование является сферой, сопровождаемой определённым уровнем риска, который по возможности минимизируется согласованием всех существенных положений в области реформирования с решениями государства.

На сегодняшний день ОАО «Тюменьэнерго» является ведущим предприятием электроэнергетики Западной Сибири по передаче электроэнергии, обслуживающим три субъекта федерации: Ямало-Ненецкий автономный округ, Ханты-Мансийский автономный округ и Тюменская область.

Основным отраслевым риском для сетевых организаций, в частности ОАО «Тюменьэнерго», являются решения федеральных и региональных властей в следующем вопросе:
- Экономически необоснованное изменение тарифной политики на услуги по транспортировке электроэнергии.

На принятие данных решений ОАО «Тюменьэнерго» повлиять не может. В случае принятия данных решений объемы оказываемых услуг и выручка ОАО «Тюменьэнерго» могут уменьшиться.

Основными действиями, предпринимаемыми ОАО «Тюменьэнерго» для снижения отраслевых рисков являются:
1 Проведение активной инвестиционной политики за счет собственных и привлеченных средств с целью обновления производственной базы и увеличения мощности;
2 Проведение систематической работы с Региональной энергетической комиссией Тюменской области,

Ханты-Мансийского автономного округа - Югра, Ямало-Ненецкого автономного округа с целью установления экономически обоснованных тарифов, включающих по возможности все затраты Эмитента
3 Повышение операционной эффективности компании путем реализации программ по снижению производственных издержек.

Существенной проблемой российской электроэнергетики в настоящее время остается значительный износ основных фондов и отставание в сфере технического совершенствования используемого оборудования. Эксплуатация оборудования с предельными отклонениями от нормативно-технических требований повышает риски возникновения аварийных ситуаций, потери надежности энергоснабжения, перебоев в производстве электроэнергии, снижения мощности генерирующих станций.

Для снижения эксплуатационных рисков Эмитент осуществляет мероприятия по:

1. реконструкции действующих и строительству новых линий электропередачи, а также трансформаторных подстанций и распределительного оборудования;

2. техническому перевооружению основных фондов.

Эмитент также проводит анализ вероятных рисковых ситуаций с целью предвидения возникновения рисков при реализации производственной программы и принятия мер защиты от их влияния. Основной организационной формой уменьшения и компенсации величины ущерба является страхование. Производится коммерческое страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев и болезней, а также медицинское страхование.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Являясь инфраструктурной единицей оптового и розничного рынка электроэнергии, ОАО «Тюменьэнерго», после реорганизации и выделения из состава Общества генерирующей и сбытовой компаний, не участвует в процессе производства и потребления электрической энергии (за исключением собственных нужд) и не имеет существенной зависимости от использования какого-либо сырья и материалов, характерного для перерабатывающих отраслей экономики.

Приоритетным видом деятельности Общества является транспортировка электроэнергии по сетям, не относящимся к ЕНЭС.

В этом отношении основным результатом деятельности Эмитента является техническое обслуживание собственных электрических сетей, а также оказание услуг собственнику сетей ЕНЭС – ОАО «ФСК ЕЭС» по эксплуатации и обслуживанию электросетевых сооружений, в целях обеспечения надежности передачи электрической энергии, которое не имеет существенной зависимости от использования какого-либо сырья и материалов.

Таким образом, основными расходами Эмитента являются плата за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, размер которой утверждается Федеральной службой по тарифам (Федеральной энергетической комиссией Российской Федерации) и затраты, связанные с содержанием и эксплуатацией, осуществлением ремонтного обслуживания, реконструкции и технического перевооружения объектов электрических сетей.

Что касается сырья и услуг, используемых ОАО «Тюменьэнерго» для обслуживания электрических сетей – существенного изменения цен на продукцию и услуги, регулируемые государством, не прогнозируется. В нерегулируемом государством ценовом секторе прогнозируется повышение цен на ГСМ, бензин, дизельное топливо, материалы и оборудование для основной производственной деятельности и хозяйственной деятельности. Поэтому существует риск снижения планируемой прибыли ОАО «Тюменьэнерго» за счёт ценового фактора в нерегулируемом государством секторе экономики.

Предполагаемые действия эмитента для уменьшения указанных рисков:
1 оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
2 активное использование конкурентной среды в сфере закупок материалов, работ и услуг.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

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

Тарифы на данные услуги Эмитента относятся к ценовому сектору, регулируемому государством, в соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)».

Решением Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа от 26.12.2007 №220, установлены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей услуг на территории Тюменской области, ХМАО, ЯНАО и индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями и ОАО «Тюменьэнерго» на 2008 год.

Поскольку тарифы на услуги Эмитента относятся к ценовому сектору, регулируемому государством, существует определенный риск, связанный с возможностью замораживания или директивного снижения тарифов, либо утверждения тарифов, неадекватных затратам Эмитента. Экспертами Общества проводится постоянная работа с тарифными органами с целью утверждения обоснованного уровня тарифов.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершенный отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала.

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершенный отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала.

Страновые риски

ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому его деятельность потенциально подвержена рискам, связанным с изменением общеэкономической ситуации в стране. На развитие Общества могут оказывать воздействие изменения, происходящие в политико-экономической сфере страны.

Российская экономика в настоящее время находится в переходном периоде, происходит развитие деловой инфраструктуры и законодательной базы, еще не завершены реформы, направленные на создание банковской, судебной, налоговой и законодательной систем.

Экономика России характеризуется доминированием нефтегазового сектора, в структуре экспорта преобладает сырье (нефть, газ, продукция цветной и черной металлургии и т.д.), что делает Россию зависимой от международной конъюнктуры на сырьевых рынках. Благодаря высоким ценам на нефть показатели баланса бюджета и торгового баланса будут и в дальнейшем улучшаться.

Реформирование энергетической отрасли является на настоящий момент одним из основных

этапов развития российской экономики.

В 2001 году приняты принципиальные решения о реформировании российской электроэнергетики и реструктуризации ОАО РАО «ЕЭС России». Постановление Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации», утвердившее Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации, определило цели, задачи, основные принципы реформирования, порядок функционирования субъектов рынка электроэнергии и организации его работы, особенности ценообразования на рынке электроэнергии.

В настоящее время, по мнению Общества, вероятность наступления страновых рисков минимальна. Это связано, прежде всего, с продолжением курса макроэкономической стабилизации, и как следствие, повышением уровня деловой активности в стране.

Таким образом, макроэкономические риски являются незначительными.

Региональные риски

ОАО «Тюменьэнерго» зарегистрировано в качестве налогоплательщика в г. Сургут и осуществляет хозяйственную деятельность на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа. Динамичное развитие региона Западной Сибири и, в частности, территорий хозяйствования Общества, дает основание для позитивного прогноза на будущее.

Ухудшение экономической ситуации в регионах, в которых оперирует Общество, может произойти в случае существенных изменений в политической и экономической ситуации в России, что может повлечь за собой сокращение числа действующих в округе предприятий промышленности и сельского хозяйства всех форм собственности, рост инфляции и безработицы, снижение платежеспособного спроса населения и серьезно отразится на деятельности Компании, поскольку она направлена на удовлетворение потребительского спроса внутри регионов. Такое развитие событий привело бы к приостановке реализации инвестиционных программ Общества, ухудшению финансового состояния и замедлению темпов роста доходной базы.

С точки зрения Общества, отрицательное влияние, вызванное изменением экономической или политической ситуации в регионах присутствия энергокомпании на деятельность ОАО «Тюменьэнерго» в среднесрочной перспективе маловероятно. Динамичное развитие регионов дает основания делать положительный прогноз на долгосрочную перспективу

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

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность компании путем регулирования через Федеральную службу по тарифам Российской Федерации (ФСТ РФ) оптовой реализации электроэнергии и через региональные органы исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов – розничной реализации тепловой и электрической энергии.

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

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

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Риск открытого военного конфликта, а также риск введения чрезвычайного положения оценивается как минимально возможный на региональном уровне, т.к. этническая и социальная напряженность в регионах присутствия эмитента не носит критического характера, регионы удалены от зон локальных вооружённых конфликтов на других территориях Российской Федерации.

Тем не менее, Российская Федерация является многонациональным государством, включает в себя регионы с различным уровнем социального и экономического развития, в связи с чем нельзя полностью исключить возможность возникновения в России внутренних конфликтов, в том числе, с применением военной силы.

Риск открытого военного конфликта, а также риск введения чрезвычайного положения в стране не может быть оценен Эмитентом, однако данный вид риска способен затронуть экономику страны в целом и отразиться на деятельности эмитента в виде роста дополнительных затрат, отсутствия перспектив развития, возможности потерь перспективных клиентов и сокращения производства, а также оказать негативное влияние на финансовое состояние, рентабельность, итоги деятельности эмитента.

В случае наступления указанных событий эмитент предпримет все необходимые меры, предписываемые действующим законодательством.

Существует также риск проведения террористических актов, для минимизации которого значительно ужесточены меры безопасности на жизненно важных объектах ОАО «Тюменьэнерго»: устанавливается новое оборудование для видеонаблюдения, организуется совместное охранное патрулирование предприятий энергетики службами внутренней безопасности и сотрудниками УВД; также принимаются меры профилактики, участие в которых принимает весь без исключения персонал ОАО «Тюменьэнерго».

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет свою деятельность в регионах с достаточно развитой инфраструктурой и минимально подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

Влияние указанных рисков на деятельность Общества применительно к Российской Федерации и Тюменскому региону оценивается как минимальное.

Компания несет риски, связанные с суровыми климатическими условиями в регионах и повышенной опасностью стихийных бедствий: обрыв линий электропередачи во время ураганного ветра, сильного снегопада, гололеда, понижения температуры воздуха до -50С.

Действия Общества для снижения влияния данных рисков сводятся к проектированию линий электропередачи с учетом особенностей погоды в регионе, а также к страхованию соответствующих рисков.

Также ведется политика управления запасами сырья, материалов, топлива, необходимых для осуществления основной деятельности ОАО «Тюменьэнерго» на случай возникновения дефицита сырья или возникновения риска нарушения транспортного сообщения.

2.5.3. Финансовые риски

Подверженность эмитента 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.

Финансовые риски, особенно важные для условий России, возникают в сфере отношений Эмитента с банками и другими финансовыми институтами. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам эмитента (коэффициент финансовой зависимости), тем больше он зависит от

кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита влечет за собой трудности в хозяйственной деятельности.

Коэффициент финансового риска во втором квартале составил
Кфр=(стр.590+стр.690)/стр.490 =(6 807 556 + 6 264 547)/60 717 436=0,22

Риск изменения процентных ставок

В настоящее время риск изменения процентных ставок может оказывать некоторое влияние на деятельность Общества. Это связано с тем, что финансирование деятельности осуществляется как за счет собственных, так и за счет заемных средств.

При выпуске облигационного займа Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам.

Если колебания рынка будут значительными, это может привести либо к снижению привлекательности ценных бумаг Эмитента, либо к существенному росту расходов, связанных с их обслуживанием. Однако, порядок определения размера процентной ставки по первому и всем последующим купонам по Облигациям выпуска, предусмотренный п. 9.1.2 утвержденного Проспекта ценных бумаг и п. 9.3.1 Решения о выпуске ценных бумаг, позволяет Эмитенту оперативно отреагировать на поведение рынка в отношении процентных ставок.

Отмечается общая тенденция повышения процентных ставок на рынке заемного капитала в последнее время. Кроме того, в течение продолжительного периода времени ставка рефинансирования (учетная ставка) Банка России имеет тенденцию к повышению (Указанием ЦБ РФ № 2022-У от 09.06.2008 с 10 июня 2008 г. установлена в размере 10,75%, ранее 10,5%). В таком случае риск изменения процентных ставок оценивается как возможный.

Риск изменения курса обмена иностранных валют

Незначительные колебания валютного курса не окажут заметного влияния на деятельность Эмитента, так как Эмитент не занимается внешнеэкономической деятельностью, его контрагентами являются резиденты Российской Федерации, цены на услуги Эмитента по передаче электроэнергии и присоединению потребителей к электрическим сетям также выражены в валюте Российской Федерации.

Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски).

Основные активы и обязательства Эмитента выражены в национальной валюте. В связи с этим финансовое состояние Эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности крайне мало зависят от изменений валютного курса. Кроме того, Эмитент не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, поэтому влияние изменения курса национальной валюты к иностранной (доллару США, евро) на финансовое состояние Эмитента оценивается как незначительное.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента.

Процентные ставки в настоящий момент достаточно стабильны. Эмитент считает маловероятным возможность их резкого изменения как в большую, так и в меньшую стороны. В случае значительного изменения процентных ставок, Эмитент имеет возможность скорректировать негативное влияние при установлении размера процентной ставки по тем купонам, по которым она на момент изменений еще не установлена. А условия выпуска облигационного займа предусматривают оферту спустя три года с момента выпуска ценных бумаг, т.о. при увеличении ставки купонного дохода Общество вправе оценить убыток и выкупить облигации у владельцев не дожидаясь пятилетнего срока погашения оных.

При заключении кредитных договоров, Общество требует условия двухстороннего оформления изменения процентной ставки за пользование кредитными ресурсами. То есть увеличение ставок на рынке не должно стать неожиданностью для Общества. Опять же конкурсными процедурами

не предусмотрено изменение ставок (в большую сторону) по уже взятым кредитам, оферта банков в конкурсной заявке не позволяет этого.

В настоящее время валютные риски для Эмитента не являются существенными, поскольку Эмитент не осуществляет внешнеэкономическую деятельность, основные обязательства Эмитента выражены в валюте Российской Федерации. В связи с этим предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния колебания валютного курса на деятельность Эмитента не планируются. В случае негативного влияния изменения валютного курса, Эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующие решение в каждом конкретном случае.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам. Критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска.

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, рост инфляции в РФ приведет к общему росту процентных ставок, в том числе и по рублевым облигациям Эмитента, что может потребовать от Эмитента увеличения ставок по выпускаемым облигациям.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Эмитента может быть выражено следующими рисками:

1. Риск потерь, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
2. Риск увеличения процентов к уплате по заемным ресурсам;
3. Риск увеличения себестоимости услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортные услуги, заработной платы и т.п.;
4. Риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

Инфляционное воздействие на экономику России, по данным Федеральной службы государственной статистики (Росстат РФ), постепенно снижается. В 2001 году уровень инфляции составлял 18,6%, в 2002 году – 15,1%, в 2003 году – 12,0%, в 2004 г. – 11,7%, в 2005 году – 10,9%, в 2006 году – 8,8%, в 2007 году – 12%. Прогноз темпов инфляции на 2008 год – не менее 9%.

Существующий в настоящий момент уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Эмитента. В соответствии с прогнозными значениями инфляции, последняя не должна оказать существенного влияния на платежеспособность Эмитента, в частности, по выплатам по ценным бумагам. Тенденция к замедлению темпов роста цен имеет положительный характер для держателей облигаций, так как падение темпов инфляции увеличивает реальный доход по данным ценным бумагам.

Критическим для Эмитента является уровень инфляции, значительно превышающий заложенный уровень инфляции в тариф. Если уровень инфляции, заложенный в тариф на 2008 год составляет 7,7%, то превышение данного уровня приведет к снижению доходности (прибыльности) предприятия.

При росте инфляции компания планирует повысить оборачиваемость оборотных средств, за счет изменения договорных отношений с потребителями

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

Влияние валютного риска на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента несущественно, так как основные затраты и обязательства Эмитента номинированы в рублях.

В случае достижения показателем инфляции критического значения, а также резкого увеличения процентных ставок, наибольшим изменениям в результате возникновения указанных рисков подвержены следующие показатели финансовой отчетности Эмитента: дебиторская задолженность, выручка от продажи услуг и прибыль, операционные расходы.

Влияние указанных рисков на финансовые показатели не значительно, поскольку в текущей экономической ситуации маловероятно их резкое изменение или возрастание.

При возникновении инфляционного риска и риска роста процентных ставок возможно увеличение дебиторской задолженности, возникающей вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Эмитента, рост затрат по основной деятельности в связи с увеличением себестоимости транспортировки электроэнергии при сохранении установленных тарифов, рост операционных расходов вследствие увеличения выплат по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижение выручки и чистой прибыли компании.

2.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков).

а) В соответствии с пунктом 2.9. Устава ОАО «Тюменьэнерго», утвержденного решением единственного акционера ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол заседания правления № 1868пр/1 от 06.05.2008 г.), Общество может в установленном порядке создавать как в Российской Федерации, так и на территории других государств филиалы и открывать представительства. Принятие решения о создании филиалов и открытии представительств, в том числе и за рубежом, находится в компетенции Совета директоров общества.

Во 2 квартале 2008 г. решений о создании филиалов и открытии представительств за рубежом Советом директоров Общества не принималось, оказание услуг вне территории Российской Федерации не производилось. В связи с чем, правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента на внешних рынках, отсутствуют.

б) Эмитент осуществляет основную деятельность на территории РФ в соответствии с законодательством РФ. Основная деятельность Эмитента не причиняет вреда окружающей среде. На все виды деятельности, на осуществление которых на территории Российской Федерации требуется получение лицензии в соответствии с Федеральным законом от 08 августа 2001 года № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» Эмитентом получены лицензии.

Локальные нормативные акты Эмитента, в том числе Положение «Об организации договорной работы», регулируют организацию взаимодействия последнего с контрагентами, а также контроль и порядок ведения договорной работы в Обществе, что позволяет максимально снизить возможные правовые риски в хозяйственной деятельности ОАО «Тюменьэнерго» на внутреннем рынке.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

Ввиду того, что Эмитент не осуществлял экспорта оказываемых услуг и закупок оборудования у иностранных производителей, а также не производил валютных операций с нерезидентами по другим обязательствам, на конец 2 квартала 2008 года риски отсутствуют.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Налоговые риски в деятельности Эмитента могут проявляться путем введения новых видов налогов и сборов, увеличения уровня ставок действующих налогов, расширения налоговой базы.

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

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения, Эмитент намерен вести свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом произошедших изменений.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Ввиду того, что Эмитент осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорта оказываемых услуг и закупок оборудования у иностранных производителей, на конец 2 квартала 2008 года риски отсутствуют.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

На 30.06.2008 года лицензирование основной деятельности Эмитента регулируется Федеральным законом от 08 августа 2001 года № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (в ред. от 14.07.2008 г.). В соответствии с этим законом лицензирование деятельности по эксплуатации электрических и тепловых сетей в настоящее время не предусмотрено.

Также, Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 года № 45 «Об организации лицензирования отдельных видов деятельности» (пункт 4) установлено, что лицензии на осуществление видов деятельности, указанных в пункте 1 статьи 17 Федерального закона от 08 августа 2001 года № 128-ФЗ, выданные до вступления в силу Федерального закона от 2 июля 2005 года № 80-ФЗ действительны до истечения указанного в них срока либо бессрочны (в случае бессрочного действия лицензии).

Лицензии на указанные виды деятельности были выданы ранее, и срок их действия заканчивается в 4 квартале 2008 года. Новые лицензии на указанные виды деятельности Эмитент получать не будет.

Деятельность Эмитента по передаче электрической энергии предполагает использование водных ресурсов на технические нужды. В настоящее время она регулируется условиями 14 лицензионных соглашений в области недропользования. Кроме того, имеется 1 лицензионное соглашение в области водопользования (поверхностные водные объекты).

Учитывая то, что срок действия вышеназванных лицензий Эмитента в области недропользования составляет от десяти до двадцати лет, а также то, что Обществом своевременно и в полном объёме исполняются все лицензионные требования, рисков при продлении действия имеющихся лицензий по основаниям истечения сроков их действия у Эмитента не возникает.

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

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

Организация и ведение деятельности ОАО «Тюменьэнерго» подвержено рискам, связанным с российской правовой системой. Данные риски включают в себя, в частности, возможные противоречия между законодательством Российской Федерации и нормативными актами органов исполнительной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления, отсутствием судебной практики по применению некоторых законодательных актов.

На сегодняшний день возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

В связи с тем, что Эмитент не планирует вести деятельность на внешних рынках, анализ влияния правовых рисков, связанных с деятельностью Эмитента на внешних рынках, не приводится.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

Риски, связанные с возможным участием Эмитента в судебных процессах, минимизированы за счет осуществления Обществом деятельности по досудебному урегулированию споров, являющейся одним из эффективных способов защиты нарушенных прав Эмитента. Так во 2 квартале 2008 г. ОАО «Тюменьэнерго» было предъявлено 3 претензии на общую сумму 15 250 284, 39 рублей. Удовлетворена

частично была одна претензия на сумму 1 593 411, 65 рублей.

Вместе с тем, Эмитент участвует в ряде судебных процессов, результаты которых существенным образом не отразятся на его деятельности.

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

В настоящее время лицензирование основной деятельности Эмитента регулируется Федеральным законом от 08 августа 2001 года № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (в редакции от 06.12.2007 г.). В соответствии с этим законом лицензирование деятельности по эксплуатации электрических и тепловых сетей в настоящее время не предусмотрено.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 года № 45 «Об организации лицензирования отдельных видов деятельности» (пункт 4) установлено, что лицензии на осуществление видов деятельности, указанных в пункте 1 статьи 17 Федерального закона от 08 августа 2001 года № 128-ФЗ, выданные до вступления в силу Федерального закона от 2 июля 2005 года № 80-ФЗ действительны до истечения указанного в них срока либо бессрочны (в случае бессрочного действия лицензии).

Деятельность Эмитента по передаче электрической энергии предполагает использование водных ресурсов на технические нужды. В настоящее время она регулируется условиями 14 лицензионных соглашений в области недропользования (добыча пресных подземных вод). Кроме того, имеется одно лицензионное соглашения в области водопользования (поверхностные водные объекты).

Учитывая то, что срок действия вышеназванных лицензий Эмитента в области недропользования составляет от десяти до двадцати лет, а также то, что Обществом своевременно и в полном объёме исполняются все лицензионные требования, рисков при продлении действия имеющихся лицензий по основаниям истечения сроков их действия у Эмитента не возникает.

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

За 5 последних завершенных финансовых лет и за 2 квартал 2008 года у Эмитента отсутствуют обязательства по предоставлению обеспечения по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Эмитента. Следовательно, риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в деятельности Эмитента отсутствуют.

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

В настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» имеет статус МРСК и является единственной распределительной сетевой компанией в Тюменской области, ХМАО и ЯНАО. В области существуют сетевые компании выделившиеся из предприятий ОПП и МУП способные осуществлять передачу электроэнергии в пределах границ муниципальных образований или для собственных нужд промышленных предприятий.

Наиболее крупным договором на оказание услуг по передаче электроэнергии является договор с ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», доля которой в структуре реализации услуг по передаче электроэнергии на 2008 год составляет 70%. Доля остальных потребителей услуг по передаче электроэнергии составляет менее 10 %.

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» имеет статус гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Тюменской области, ХМАО и ЯНАО, и соответственно обязана осуществлять поставку электроэнергии для любого обратившегося к ней абонента. Передача электроэнергии до потребителей ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» производится преимущественно по сетям ОАО «Тюменьэнерго», по высокому напряжению (доля 98%.). Таким образом, потребители электроэнергии имеют возможность сменить сбытовую компанию, но не могут поменять сетевую компанию, следовательно риск связанный с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки отсутствует.

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»
Полное фирменное наименование эмитента на английском языке: Joint Stock Company "Tiumenenergo"
Сокращенное фирменное наименование эмитента: ОАО «Тюменьэнерго»
Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке: JSC "Tiumenenergo "
Фирменное наименование Эмитента не является схожим с наименованием другого юридического лица.
Сведения о регистрации фирменного наименования эмитента как товарного знака или знака обслуживания.
Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 234459 зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 08.01.2003года (заявка № 2002712046, приоритет товарного знака от 19.06.2002, срок действия регистрации товарного знака до истечения 10 лет с 19.06.2002года)
Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 234204 зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 05.01.2003года (заявка № 2001700083, приоритет товарного знака от 04.01.2001, срок действия регистрации товарного знака до истечения 10 лет с 04.01.2001года)

Данные об изменениях в наименовании и в организационно-правовой форме эмитента в течение времени существования эмитента.

1) Полное фирменное наименование эмитента: Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»
Сокращенное фирменное наименование эмитента: АООТ «Тюменьэнерго»
Организационно-правовая форма эмитента: АООТ
Введено: 12.03.1993
Основание: Распоряжение РАО «ЕЭС России» от 03.02.1993 № 30р «Об учреждении АО «Тюменьэнерго».

2) Полное фирменное наименование эмитента: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (действующее наименование)
Полное фирменное наименование эмитента на английском языке: Joint Stock Company "Tiumenenergo"
Сокращенное фирменное наименование эмитента: ОАО «Тюменьэнерго***»***
Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке: JSC "Tiumenenergo "
Организационно - правовая форма эмитента: Открытое акционерное общество
Введено: 26.12.1996
Основание: Приказ комитета по экономике и прогнозированию № 391 от 26.12.1996 «О перерегистрации в ОАО «Тюменьэнерго»

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

В соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица, зарегистрированного до 1 июля 2002 года:
Номер государственной регистрации юридического лица: ***07-4784***
Дата регистрации: ***26.12.1996***
Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: ***Администрация г. Сургута***

В соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: ***1028600587399***
Дата регистрации: ***14.10.2002***
Наименование регистрирующего органа: ***Инспекция Министерства России по налогам и сборам по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа***

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации: 15 лет и 3 месяца

Срок, до которого эмитент будет существовать: Эмитент создан на неопределенный срок до момента его добровольной ликвидации (реорганизации) по решению акционеров или принудительной ликвидации (реорганизации) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

Одна из крупнейших энергосистем Российской Федерации - Тюменская была образована по приказу № 60 Минэнерго СССР от 03.05.79 г. на базе расположенных в Тюменской области энергетических предприятий РЭУ «Свердловэнерго». Это было продиктовано быстрым развитием Западно-Сибирского топливно-энергетического комплекса.

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

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

Развитие электроэнергетики происходило вслед за стремительным ростом электропотребления и электрических нагрузок энергоемких предприятий и, прежде всего, охватывало зоны их размещения. В результате основные энергоисточники ОАО «Тюменьэнерго» были сконцентрированы в г. Сургуте, а также в крупных городах юга области – Тюмень и Тобольск, где решались вопросы централизованного теплоснабжения промышленных и коммунально-бытовых потребителей.

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

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

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

27.04.2007г. Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» было принято решение об увеличении

количества межрегиональных распределительных сетевых компаний с 4 до 11, формируемых по принципу территориальной сопряженности и сопоставимости балансовой стоимости активов. Таким образом, ОАО «Тюменьэнерго» было утверждено в конфигурации межрегиональной распределительной сетевой компании, без изменения названия.

Так 08 января 2008 года прекращено действие договора о передаче полномочий исполнительного органа ОАО «Тюменьэнерго» управляющей организации ОАО «МРСК Урала» и в соответствии с решением заседания Совета директоров от 27 декабря 2007 года №17/07 генеральным директором ОАО «Тюменьэнерго» с 09 января 2008 года избран Евгений Евгеньевич Крючков.

До 30 июня 2008 года единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» являлось ОАО РАО «ЕЭС России». С 1 июля ОАО «Тюменьэнрго» входит в структуру ОАО «Холдинг МРСК».

Со времени образования ОАО «Тюменьэнерго» введено в строй 11 221 МВт генерирующих мощностей, построено более 600 трансформаторных подстанций напряжением 110-500 кВ. Протяженность построенных: линий электропередач составляет более 58 600 км, линий теплосетей более 170 км в двухтрубном исполнении. Более 39% распределительных устройств 500 кВ ОЭС Урала находится на территории Тюменской области.

Цели создания эмитента:

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

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

1 обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к сетям Общества в соответствии с заключенными договорами;

2 производство, передача и распределение электрической и тепловой энергии;

3 обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного качественного ремонта энергетического оборудования, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;

4 реализация электрической и тепловой энергии по установленным тарифам, обеспечение своевременных расчетов с потребителями на общероссийском оптовом рынке электрической энергии (мощности) и по абонентской плате за услуги по организации функционирования и развития Единой энергетической системы России;

5 создание и освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества.

Реформирование ОАО «Тюменьэнерго»:

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

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

1. ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания» – на базе активов Тобольской ТЭЦ, Тюменских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Тюменских тепловых сетей и тепловых сетей г. Сургута; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии, передача тепловой энергии.

2. ОАО «Сургутская ГРЭС-1» – на базе активов Сургутской ГРЭС-1; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии;

3. ОАО «Сургутская ГРЭС-2» – на базе активов Сургутской ГРЭС-2; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии;

4. ОАО «Уренгойская ГРЭС» – на базе активов Уренгойской ГРЭС; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии;

5. ОАО «Нижневартовская ГРЭС» – на базе активов Нижневартовской ГРЭС; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии;

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

электрической энергии потребителям.

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

До реформирования ОАО «Тюменьэнерго» совмещало в себе производство (Тепловые и электростанции), транспорт (электрические сети высокого, среднего и низкого напряжения, а также тепловые сети) и сбыт (продажу) энергоресурсов.

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

Помимо этого, Общество осуществляет эксплуатацию энергетических объектов, принадлежащих другим собственникам (эксплуатация сетей ОАО ФСК «ЕЭС России» 500 кВ). По договорам с подрядными организациями осуществляет строительство новых и техническое перевооружение и реконструкцию действующих энергетических объектов.

В состав акционерного общества входит 12 действующих филиалов, обеспечивающих выполнение функций, связанных с передачей и распределением электрической энергии, с общей численностью работающих 6 340 человек. Суммарная протяженность линий электропередач составляет 37 190 км. - по трассе и 44 483 км. – по цепям.

Миссия эмитента: Удовлетворение растущих требований потребителей к обеспечению надежности, качества и безопасности услуг по передаче и распределению электрической энергии. Эффективное использование распределительно-сетевых активов Компании. Осуществление диспетчеризации и организация взаимодействия на стыке между потребителями и сетевыми, генерирующими предприятиями региона. Развитие единого сетевого пространства. Поддержание надежности энергосистемы и привлечение инвестиционных ресурсов на благо компании в целом.

Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: отсутствует

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: Россия, г.Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ–Югра, ул. Университетская, д.4
Почтовый адрес: 628406, Россия, г.Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ–Югра, ул. Университетская, д.4

Место нахождение постоянно действующего исполнительного органа: Россия, г. Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ–Югра, ул. Университетская, д.4
Номер телефона: (3462) 77-63-59
Номер факса: (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: http://www.te.ru
Сведения о специальном подразделении эмитента (третьем лице) по работе с акционерами и инвесторами эмитента: такое подразделение отсутствует

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика: 8602060185

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств:

№ п.п.	До изменения	После изменения
1	***Наименование:*** Сургутские электрические сети ***Дата открытия:*** 21.08.1970 ***Место нахождения***: 628403, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 34 ***Почтовый адрес:*** 628400, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 34 ***Руководитель***: Бурка Александр Элвадсович ***Срок действия доверенности***: с 11.04.2007 по 16.02.2010	***Наименование:*** Сургутские электрические сети ***Дата открытия:*** 21.08.1970 ***Место нахождения:*** 628403, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, ул. 30 лет Победы, 34 ***Почтовый адрес:*** 628400, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, ул. 30 лет Победы, 34 ***Руководитель:*** Бурка Александр Элвадсович ***Срок действия доверенности:*** с 14.05.2008 до 14.05.2009
2	***Наименование:*** Нижневартовские электрические сети ***Дата открытия:*** 13.02.1979 ***Место нахождения***: 628600, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск, ул.Пермская, 22 ***Почтовый адрес:*** 628600, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул.Пермская, 22 ***Руководитель:*** Белый Владимир Антонович ***Срок действия доверенности***: с 30.11.2006 по 31.08.2009	***Наименование:*** Нижневартовские электрические сети ***Дата открытия:*** 13.02.1979 ***Место нахождения:*** 628600, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск, ул.Пермская, 22 ***Почтовый адрес:*** 628600, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск, ул.Пермская, 22 ***Руководитель:*** Белый Владимир Антонович ***Срок действия доверенности:*** с 14.05.2008 до 14.05.2009
3	***Наименование***: Нефтеюганские электрические сети ***Дата открытия:*** 15.09.1986 ***Место нахождения***: 628300, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Мира, 15 ***Почтовый адрес***: 628300, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Мира, 15 ***Руководитель***: Егошин Сергей Николаевич ***Срок действия доверенности:*** с 19.06.2007 по 19.06.2008	***Наименование:*** Нефтеюганские электрические сети ***Дата открытия:*** 15.09.1986 ***Место нахождения:*** 628300, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нефтеюганск, ул.Мира, 15 ***Почтовый адрес:*** 628300, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нефтеюганск, ул.Мира, 15 ***Руководитель:*** Егошин Сергей Николаевич ***Срок действия доверенности:*** с 14.05.2008 до 14.05.2009
4	***Наименование:*** Северные электрические сети ***Дата открытия:*** 8.04.1980 ***Место нахождения:*** 626718, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, Северо-Восточная промзона ***Почтовый адрес***: 626718, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Новый Уренгой, Северо-Восточная промзона, а/я 932 ***Руководитель:*** Бован Степан Федорович ***Срок действия доверенности:*** с 15.09.2007 по 15 .09.2008	***Наименование:*** Северные электрические сети ***Дата открытия:*** 8.04.1980 ***Место нахождения:*** 626718, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Новый Уренгой, Северо-Восточная промзона ***Почтовый адрес:*** 626718, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Новый Уренгой, Северо-Восточная промзона, а/я 932 ***Руководитель:*** Бован Степан Федорович ***Срок действия доверенности:*** с 14.05.2008 до 14.05.2009

5	***Наименование:*** Ноябрьские электрические сети ***Дата открытия***: 8.06.1984 ***Место нахождения***: 629804, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Холмогорская, 25 ***Почтовый адрес***: 629804, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Холмогорская, 25 ***Руководитель:*** Сорокин Вячеслав Геннадьевич ***Срок действия доверенности***: с 30.11.2006 по 31.08.2009	***Наименование:*** Ноябрьские электрические сети ***Дата открытия:*** 8.06.1984 ***Место нахождения:*** 629804, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул.Холмогорская, 25 ***Почтовый адрес:*** 629804, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Ноябрьск, ул.Холмогорская, 25 ***Руководитель:*** Сорокин Вячеслав Геннадьевич ***Срок действия доверенности:*** с 14.05.2008 до 14.05.2009
6	***Наименование***: Когалымские электрические сети ***Дата открытия***: 19.02.1987 ***Место нахождения***: 628486, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Когалым, пр. Нефтяников, 5 ***Почтовый адрес***: 628486, Тюменская обл.,Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Когалым, пр. Нефтяников, 5 ***Руководитель***: Зырянов Константин Борисович ***Срок действия доверенности***: с 30.05.2007 по 16.02.2010	***Наименование:*** Когалымские электрические сети ***Дата открытия:*** 19.02.1987 ***Место нахождения:*** 628486, Тюменская обл.,Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Когалым, пр.Нефтяников, 5 ***Почтовый адрес:*** 628486, Тюменская обл.,Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Когалым, пр.Нефтяников, ***5*** ***Руководитель:*** Зырянов Константин Борисович ***Срок действия доверенности:*** с 14.05.2008 до 14.05.2009
7	***Наименование***: Урайские электрические сети ***Дата открытия:*** 18.02.1981 ***Место нахождения***: 628281, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Урай, пос. Электросети ***Почтовый адрес***: 628281, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Урай, пос. Электросети ***Руководитель:*** Белозерцев Олег Константинович ***Срок действия доверенности***: с 30.11.2006 по 31.08.2009	***Наименование:*** Урайские электрические сети ***Дата открытия:*** 18.02.1981 ***Место нахождения:*** 628281, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Урай, пос. Электросети ***Почтовый адрес:*** 628281, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Урай, пос. Электросети ***Руководитель:*** Белозерцев Олег Константинович ***Срок действия доверенности:*** с 14.05.2008 до 14.05.2009
8	***Наименование:*** "Энергокомплекс" ***Дата открытия:*** 16.04.1992 ***Место нахождения***: 628187, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нягань, микрорайон Энергетиков,70 ***Почтовый адрес:*** 628187, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нягань, микрорайон Энергетиков,70 ***Руководитель:*** Выставкин Евгений Николаевич ***Срок действия доверенности:*** с 30.11.2006 по 31.08.2009	***Наименование:*** "Энергокомплекс" ***Дата открытия:*** 16.04.1992 ***Место нахождения:*** 628187, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нягань, микрорайон Энергетиков,70 ***Почтовый адрес:*** 628187, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нягань, микрорайон Энергетиков,70 ***Руководитель:*** Выставкин Евгений Николаевич ***Срок действия доверенности:*** с 14.05.2008 до 14.05.2009

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

40.10.2	Передача электроэнергии
26.63	Производство товарного бетона
28.22.9	Предоставление услуг по ремонту и техническому обслуживанию котлов центрального отопления
28.30.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию паровых котлов, кроме котлов центрального отопления
29.11.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию двигателей и турбин, кроме авиационных, автомобильных и мотоциклетных двигателей
29.12.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию насосов и компрессоров
29.13	Производство трубопроводной арматуры
29.21.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию печей и печных топок
29.22.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию подъемно-транспортного оборудования
29.24.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего оборудования общего назначения, не включенного в другие группировки
31.10.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту, техническому обслуживанию и перемотке электродвигателей, генераторов и трансформаторов
31.20.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию электрической распределительной и регулирующей аппаратуры
31.62.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего электрооборудования, не включенного в другие группировки
33.20.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения, контроля, испытания, навигации, локации и прочих целей
33.30	Монтаж приборов контроля и регулирования технологических процессов
35.20.9	Предоставление услуг по ремонту, техническому обслуживанию и переделке железнодорожных локомотивов, трамвайных и прочих моторных вагонов и подвижного состава
37.10.2	Обработка отходов и лома цветных металлов
40.10.11	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
40.10.3	Распределение электроэнергии
40.10.5	Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей
40.30.14	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными
40.30.2	Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)
40.30.3	Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)
40.30.5	Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей
41.00.2	Распределение воды
45.11	Разборка и снос здание, производство земляных работ
45.2	Строительство зданий и сооружений
45.21.1	Производство общестроительных работы по возведению зданий
45.3	Монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений
45.4	Производство отделочных работ

45.45	Производство прочих отделочных и завершающих работ
50.20	Техническое обслуживание и ремонт автотранспортных средств
50.50	Розничная торговля моторным топливом
51.51.3	Оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом
51.57	Оптовая торговля отходами и ломом
55.12	Деятельность гостиниц без ресторанов
55.51	Деятельность столовых при предприятиях и учреждениях
60.10.12	Деятельность магистрального грузового железнодорожного транспорта
60.10.2	Деятельность промышленного железнодорожного транспорта
60.21.1	Деятельность автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта, подчиняющегося расписанию
60.22	Деятельность такси
60.23	Деятельность прочего сухопутного пассажирского транспорта
60.24	Деятельность автомобильного грузового транспорта
61.20.1	Деятельность внутреннего водного пассажирского транспорта
61.20.2	Деятельность внутреннего водного грузового транспорта
61.20.3	Аренда внутренних водных транспортных средств с экипажем; предоставление маневровых услуг
63.11	Транспортная обработка узлов
63.12.2	Хранение и складирование жидких или газообразных грузов
63.21	Прочая вспомогательная деятельность сухопутного транспорта
63.21.1	Прочая вспомогательная деятельность железнодорожного транспорта
63.22.2	Прочая вспомогательная деятельность внутреннего водного транспорта
63.40	Организация перевозок грузов
64.20.11	Деятельность в области телефонной связи
64.20.12	Деятельность в области документальной электросвязи
65.23.1	Капиталовложения в ценные бумаги
67.12.2	Деятельность по управлению ценными бумагами
70.12	Покупка и продаже собственного недвижимого имущества
70.2	Сдача внаем собственного недвижимого имущества
70.32	Управление недвижимым имуществом
70.32.2	Управление эксплуатацией нежилого фонда
71.10	Аренда легковых автомобилей
71.2	Аренда прочих транспортных средств и оборудования
71.21.1	Аренда прочего автомобильного транспорта и оборудования
71.3	Аренда прочих машин и оборудования
74.14	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
74.20.1	Деятельность в области архитектуры, инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве
74.20.35	Инженерные изыскания для строительства
74.20.4	Деятельность в области стандартизации и метрологии
74.30.1	Испытания и анализ состава и чистоты материалов и веществ: анализ химических свойств материалов и веществ (воздуха, воды, бытовых и производственных отходов, топлива, металла, почвы, химических веществ)

74.30.4	испытания и анализ физических свойств материалов и веществ: испытания и анализ физических свойств (прочности, пластичности, электропроводности, радиоактивности) материалов (металлов, пластмасс, тканей,, дерева, стекла, бетона и др.); испытания на растяж
74.30.5	Испытания и анализ механических и электрических характеристик готовой продукции: моторов, автомобилей, станков, радиоэлектронных устройств, оборудования связи и другого оборудования, включающего механические и электрические компоненты
74.60	Проведение расследований и обеспечение безопасности

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основная, т.е. преобладающая и имеющая приоритетное значение для эмитента хозяйственная деятельность (виды деятельности):

До 01 июля 2005 года основными видами продукции ОАО «Тюменьэнерго» являлись производство и реализация (включая транспортировку) электрической и тепловой энергии.

Основным видом услуг Общества с 01 июля 2005 года являются передача электроэнергии по распределительным сетям

Наименование показателя	**2 квартал 2008 года**
Вид хозяйственной деятельности: Передача электроэнергии [1]	
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.[2]	8 029 605
доля от общего объема выручки / величины дохода, %	97,75

[1] Выручка только от услуг по передаче электроэнергии по распределительным сетям и технологическому присоединению

[2] За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей

Причины изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом

По итогам 2 квартала 2008 года совокупная выручка от реализации продукции, работ, услуг, а также выручка от основной деятельности, увеличилась по сравнению с аналогичным периодом 2007 года на 26,91%.

Ожидается, что в ближайшие годы выручка продолжит расти благодаря увеличению потребления электроэнергии в регионе и росту тарифов.

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки за каждый отчетный период. Изменения размера выручки эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным предшествующего года и причины таких изменений.

ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет деятельность по передаче электроэнергии только на территории Российской Федерации.

Основной географической областью хозяйственной деятельности Эмитента является Тюменская область, Ханты-Мансийский и Ямало-Ненецкий автономные округа, которые приносят в совокупности 100 % всех доходов Эмитента.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента.

В настоящее время основным видом деятельности ОАО «Тюменьэнерго» является передача электрической энергии по сетям Общества и оказание услуг технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям.

Объем оказываемых услуг в течение года подвержен сезонным колебаниям. Анализ поквартального полезного отпуска в 2007 году показывает, что на 1 и 4 кварталы приходится больше полезного отпуска, чем на 2 и 3 кварталы.

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

ОАО «Тюменьэнерго» новых видов продукции (работ, услуг), имеющих существенное значение для основной хозяйственной деятельности Общества, не имеет.

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

Расчеты произведены на основе бухгалтерской отчетности Эмитента, подготовленной в соответствии действующими в Российской Федерации стандартами бухгалтерского учета:

– Приказом Минфина РФ от 24 ноября 2003 г. N 105н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Информация об участии в совместной деятельности" ПБУ 20/03";
– Приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. N 126н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений ПБУ 19/02";
– Приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 г. N 114н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет расчетов по налогу на прибыль" ПБУ 18/02";
– Приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 г. N 115н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы" ПБУ 17/02";
– Приказом Минфина РФ от 2 июля 2002 г. N 66н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Информация по прекращаемой деятельности "ПБУ 16/02";
– Приказом Минфина РФ от 28 ноября 2001 г. N 96н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Условные факты хозяйственной деятельности" ПБУ 8/01";
– Приказом Минфина РФ от 9 июня 2001 г. N 44н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет материально-производственных запасов" ПБУ 5/01";
– Приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. N 26н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет основных средств" ПБУ 6/01";
– Приказом Минфина РФ от 13 января 2000 г. N 5н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Информация об аффилированных лицах" ПБУ 11/2000";
– Приказ Минфина РФ от 6 мая 1999 г. N 32н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Доходы организации" ПБУ 9/99";
– Приказ Минфина РФ от 6 мая 1999 г. N 33н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99"
– Приказом Минфина РФ от 9 декабря 1998 г. N 60н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" ПБУ 1/98";
– Приказом Минфина РФ от 25 ноября 1998 г. N 56н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "События после отчетной даты" (ПБУ 7/98)";
– Приказом Минфина РФ от 2 августа 2001 г. N 60н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию"(ПБУ 15/01)";
– Приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 г. N 92н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет государственной помощи" ПБУ 13/2000";

– Приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 г. N 91н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2000";
– Приказ Минфина РФ от 27 января 2000 г. N 11н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Информация по сегментам" ПБУ 12/2000";
– Приказом Минфина РФ от 10 января 2000 г. N 2н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте" ПБУ 3/2000";
– Приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. N 43н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99";
– Приказом Минфина РФ от 20 декабря 1994 г. N 167 "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет договоров (контрактов) на капитальное строительство" (ПБУ 2/94).

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок за 2 квартал текущего финансового года:

Наименование поставщика	Место нахождения	2 квартал 2008 года	
		В натуральном выражении (тыс. руб.)	Доля в общем объеме поставок (%)
ЗАО "Технологическое оборудование"	г. Тюмень	23 772,54	29,8
ООО "Энерготехническая компания"	г. Екатеринбург	18 569,92	23,3

Информация об изменении цен более чем на 10 процентов, на основное сырье (материалы) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предыдущего финансового года или об отсутствии такого изменения.

Изменение цен на поставляемые материалы во 2 квартале 2008 года отмечается по позиции «Трансформаторное масло ГК» поставщик ООО «ВолгаНафтаОйл-НН» отклонение цены по сравнению со 2 кварталом 2007 года составляет 18 % в сторону увеличения:

№ п/п	Наименование поставщика	МТР	Ед.изм.	Цена за ед. в руб. с НДС		Отклонение цены в %
				2 квартал 2007 года	2 квартал 2008 года	
1	ООО "ВолгаНафтаОйл-НН"	трансформаторное масло ГК	тн	38 720,52	45 750,96	18

По остальным позициям материалов по централизованным поставкам ОМТО – существенного изменения цен не отмечено.

Доля импорта в поставках эмитента за указанные периоды.

Импорт в поставках Эмитента отсутствует

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках.

Прогноз доступности существующих источников поставок в будущем положительный.

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

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность, возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные

действия эмитента по уменьшению такого влияния.

В настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» имеет статус МРСК и входит в зону контроля ОАО «ФСК ЕЭС». Компания обеспечивает централизованное электроснабжение на территории трех субъектов Российской Федерации общей площадью 1 969 тыс.кв.км. (в том числе территория Ямало-Ненецкого автономного округа – 52,3% от общей территории, Ханты-Мансийского автономного округа – 36,3%, Тюменская область – 11,4%). Численность населения, пользующаяся нашими услугами по передаче электрической энергии составляет 4 769 тысяч человек. Данный рынок постоянно расширяется за счет роста потребления энергии в целом, а также присоединения новых абонентов, заключающих договора на энергоснабжение.

На объем оказанных услуг по передаче электроэнергии могут негативно повлиять следующие факторы:

1 Выход из строя сетевого оборудования.

2 Неприсоединение к сетям новых потребителей.

3 Рост потерь в сетях, вследствие старения оборудования и безучетного потребления электроэнергии (хищений).

Для уменьшения влияния этих факторов ведется работа по повышению надежности собственных электрических сетей, их развития и проведению организационно-технических мероприятий по снижению технических и коммерческих потерь в сетях ОАО «Тюменьэнерго», оптимизацию системы учета электроэнергии.

Еще одним фактором, который может влиять на выручку от передачи эмитентом его продукции (работ, услуг) является наличие конкуренции на рынке услуг по передаче электрической энергии на локальных территориях региона, т.е. наличие территориальных сетевых организаций. Для улучшения своих конкурентных позиций эмитент планирует проводить реконструкцию действующих и строительство новых линий электропередач, а также техническое перевооружение основных фондов.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

1. Рег. номер лицензии: ***№ 50017863***
Дата выдачи: ***23.12.2003 г.***
Срок действия: ***по 22.12.2008 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Министерство энергетики Российской Федерации***
Виды деятельности: ***деятельность по эксплуатации электрических сетей***
Номер бланка: ***Д 414483***

2. Рег. номер лицензии: ***№ 60017862***
Дата выдачи: ***23.12.2003 г.***
Срок действия: ***по 22.12.2008 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Министерство энергетики Российской Федерации***
Виды деятельности: ***деятельность по эксплуатации тепловых сетей***
Номер бланка: ***Д 414482***

3. Рег. номер лицензии: ***№ 30017861***
Дата выдачи: ***23.12.2003 г.***
Срок действия: ***по 22.12.2008 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Министерство энергетики Российской Федерации***
Виды деятельности: ***деятельность по хранению нефти, газа и продуктов их переработки***
Номер бланка: ***Д 414481***

4. Рег. номер лицензии: ***№ 00-ЭВ-001614 (ЖКСХ)***
Дата выдачи: ***22.08.2003 г.***
Срок действия: ***по 22.08.2008 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Госгортехнадзор России***
Виды деятельности: ***эксплуатация взрывоопасных производственных объектов***
Номер бланка: ***Б 003313***

5. Рег. номер лицензии: ***№ 3/00889***
Дата выдачи: ***24.05.2005 г.***
Срок действия: ***до 24.05.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий***
Виды деятельности: ***эксплуатация пожароопасных производственных объектов***
Номер бланка: ***0007030***

6. Рег. номер лицензии: ***№ ЭХ-00-005742(ЖХ)***
Дата выдачи: ***08.08.2005 г.***
Срок действия: ***по 08.08.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***
Виды деятельности: ***эксплуатация химически опасных производственных объектов***
Номер бланка: ***001051***

7. Рег. номер лицензии: ***№ 2/10391***
Дата выдачи: ***01.12.2004 г.***
Срок действия: ***до 01.12.2009 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий***
Виды деятельности: ***производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений***
Номер бланка: ***0000532***

8. Рег. номер лицензии: ***№ ОТ-00-005412(00)***
Дата выдачи: ***24.05.2005 г.***
Срок действия: ***по 24.05.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***
Виды деятельности: ***деятельность по обращению с опасными отходами***
Номер бланка: ***АА 000662***

9. Рег. номер лицензии: ***№ 00065-Р***
Дата выдачи: ***18.10.2004 г.***
Срок действия: ***до 18.10.2009 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии***
Виды деятельности: ***ремонт средств измерений***
Номер бланка: ***Х 100044***

10. Рег. номер лицензии: ***ГС-5-86-02-27-0-8602060185-006116-2 Экземпляр № 1***

Дата выдачи: ***28.12.2007 г.***

Срок действия: ***по 18.12.2012 г.***

Орган, выдавший лицензию: ***Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству***

Виды деятельности: ***строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с Государственным стандартом***

Номер бланка: ***Д 965945***

11. Рег. номер лицензии: ***№ ГС-1-77-01-26-0-8602060185-031006-1 Экземпляр № 1***

Дата выдачи: ***17.09.2007 г.***

Срок действия: ***по 17.09.2012 г.***

Орган, выдавший лицензию: ***Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству***

Виды деятельности: ***проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с Государственным стандартом***

Номер бланка: ***Д 944107***

12. Рег. номер лицензии: ***№ 51226***

Дата выдачи: ***05.06.2007 г.***

Срок действия: ***до 05.06.2012 г.***

Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере связи***

Виды деятельности: ***услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа***

13. Рег. номер лицензии: ***№ 52851***

Дата выдачи: ***18.09.2007 г.***

Срок действия: ***до 17.09.2012 г.***

Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия***

Виды деятельности: ***оказание услуг связи по предоставлению каналов связи***

14. Рег. номер лицензии: ***№ 60093***

Дата выдачи: ***02.06.2008 г.***

Срок действия: ***до 02.06.2013 г.***

Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия***

Виды деятельности: ***оказание телематических услуг связи***

15. Рег. номер лицензии: ***№ 60092***

Дата выдачи: ***02.06.2008 г.***

Срок действия: ***до 02.06.2013 г.***

Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия***

Виды деятельности: ***оказание услуг связи по передаче данных, за исключением услуг связи по передачи голосовой информации***

16. Рег. номер лицензии: ***№ АСС-86-084264***
Дата выдачи: ***24.03.2008 г.***
Срок действия: ***по 23.03.2013 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Управление госавтонадзора по ХМАО-Югре ФСНСТ***
Виды деятельности: ***перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек***
Номер бланка: *ЖА № 020762*

17. Рег. номер лицензии: ***серия ВВТ-1 № 014537***
Дата выдачи: ***09.06.2008 г.***
Срок действия: ***до 08.06.2013 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Минтранс РФ Федеральная служба по надзору в сфере транспорта***
Виды деятельности: ***Перевозки внутренним водным транспортом грузов***
Номер бланка: *серия ДА № 051071*

18. Рег. номер лицензии: ***ПРД № 01346***
Дата выдачи: ***26.08.2003 г.***
Срок действия: ***по 25.08.2008 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Министерство путей сообщения РФ***
Виды деятельности*:* ***погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте***
Номер бланка: ***А 2122***

19. Рег. номер лицензии: ***№ 86-01-000062***
Дата выдачи: ***10.03.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.03.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: **медицинская деятельность -** ***предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств***
Номер бланка: ***серия ФС-1 003167***

<u>Приложение № 1 к лицензии</u>
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 006550***
Дата выдачи: ***10.03.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.03.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: **медицинская деятельность -** ***предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств***
Место деятельности: ***филиал «Ноябрьские электрические сети»***

20. Рег. номер лицензии: ***№ 86-01-000062 Экземпляр № 2***
Дата выдачи: ***10.11.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.11.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: **медицинская деятельность -** ***предрейсовые медицинские осмотры водителей***

транспортных средств
Номер бланка: ***серия ФС-1 008074***

Приложение № 1 к лицензии
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 041484***
Дата выдачи: ***10.11.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.11.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств***
Место деятельности: ***филиал «Северные электрические сети»***

Приложение № 2 к лицензии
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 041485***
Дата выдачи: ***10.11.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.11.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств***
Место деятельности: ***филиал «Энергокомплекс»***

Приложение № 3 к лицензии
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 041486***
Дата выдачи: ***10.11.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.11.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств***
Место деятельности: ***филиал «Нефтеюганские электрические сети»***

Приложение № 4 к лицензии
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 041487***
Дата выдачи: ***10.11.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.11.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств***
Место деятельности: ***филиал «Нефтеюганские электрические сети»***

Приложение № 5 к лицензии
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 041488***
Дата выдачи: ***10.11.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.11.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей***

транспортных средств
Место деятельности: ***филиал «Нижневартовские электрические сети»***

Приложение № 6 к лицензии
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 041489***
Дата выдачи: ***10.11.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.11.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств***
Место деятельности: ***филиал «Нижневартовские электрические сети»***

Приложение № 7 к лицензии
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 010727***
Дата выдачи: ***10.11.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.11.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств***
Место деятельности: ***филиал «Тюменские электрические сети»***

Приложение № 8 к лицензии
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 041491***
Дата выдачи: ***10.11.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.11.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств***
Место деятельности: ***филиал «Когалымские электрические сети»***

Приложение № 9 к лицензии
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 041492***
Дата выдачи: ***10.11.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.11.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств***
Место деятельности: ***филиал «Когалымские электрические сети»***

Приложение № 10 к лицензии
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 041493***
Дата выдачи: ***10.11.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.11.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей***

транспортных средств
Место деятельности: ***филиал «Южные электрические сети»***

Приложение № 11 к лицензии
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 041494***
Дата выдачи: ***10.11.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.11.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств***
Место деятельности: ***филиал «Южные электрические сети»***

Приложение № 12 к лицензии
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 041495***
Дата выдачи: ***10.11.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.11.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств***
Место деятельности: ***филиал «Южные электрические сети»***

Приложение № 13 к лицензии
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 041496***
Дата выдачи: ***10.11.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.11.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств***
Место деятельности: ***филиал «Южные электрические сети»***

Приложение № 14 к лицензии
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 041497***
Дата выдачи: ***10.11.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.11.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств***
Место деятельности: ***филиал «Южные электрические сети»***

Приложение № 15 к лицензии
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 041498***
Дата выдачи: ***10.11.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.11.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей***

транспортных средств
Место деятельности: ***филиал «Южные электрические сети»***

Приложение № 16 к лицензии
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 041499***
Дата выдачи: ***10.11.2005 г.***
Срок действия: ***до 10.11.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств***
Место деятельности: ***филиал «Южные электрические сети»***

21. Рег. номер лицензии: ***№ 86-01-000062 Экземпляр № 3***
Дата выдачи: ***09.03.2006 г.***
Срок действия: ***до 09.03.2011 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств***
Номер бланка: ***серия ФС-1 016710***

Приложение № 1 к лицензии
Номер бланка: ***серия ФС-1 № 040855***
Дата выдачи: ***09.03.2006 г.***
Срок действия: ***до 09.03.2011 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития***
Виды деятельности: медицинская деятельность: ***предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств***
Место деятельности: ***филиал «Ишимские электрические сети»***

Лицензии на осуществление работ в области связи (судовые радиостанции):

22. Рег. номер лицензии: ***№ ВП-06071***
Дата выдачи: ***02.05.2006 г.***
Срок действия: ***до 01.05.2016 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральное агентство связи (Россвязь)***
Виды деятельности: ***эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирное судно "Адмирал Ушаков" – филиал «Сургутские электрические сети»)***

23. Рег. номер лицензии: ***№ ВП-07103***
Дата выдачи: ***31.08.2007 г.***
Срок действия: ***до 30.08.2017 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и культурного наследия***
Виды деятельности: ***эксплуатация судовой радиостанции на внутренних водных путях (катер грузо-пассажирский "Вера" – филиал «Энергокомплекс»)***

24. Рег. номер лицензии: ***№ ВП-06810***
Дата выдачи: ***12.03.2007 г.***
Срок действия: ***до 11.03.2017 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральное агенство связи (Россвязь)***
Виды деятельности: ***эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (малый катер "Энергия" – филиал «Урайские электрические сети»)***

25. Рег. номер лицензии: ***№ ВП-06811***
Дата выдачи: ***12.03.2007 г.***
Срок действия: ***до 11.03.2017 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральное агенство связи (Россвязь)***
Виды деятельности: ***эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирный теплоход "Энергетик" – филиал «Урайские электрические сети»)***

26. Рег. номер лицензии: ***№ ВП-06285***
Дата выдачи: ***27.06.2006 г.***
Срок действия: ***до 26.06.2016 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральное агенство связи (Россвязь)***
Виды деятельности: ***эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирно-разъездное судно "НЭСБ-2" – филиал «Нефтеюганские электрические сети»)***

27. Рег. номер лицензии: ***№ ВП-06284***
Дата выдачи: ***27.06.2006 г.***
Срок действия: ***до 26.06.2016 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Федеральное агенство связи (Россвязь)***
Виды деятельности: ***эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (служебно-разъездное судно "НЭСР-1" – Нефтеюганские электрические сети)***

Лицензии на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну:

28. Рег. номер лицензии: ***№ 459***
Дата выдачи: ***13.05.2004 г.***
Срок действия: ***до 13.05.2009 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области***
Виды деятельности: ***осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны (ОАО "Тюменьэнерго" оказывает услуги: 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»филиалу «ФСК ЕЭС» - «МЭС Западной Сибири»)***
Номер бланка: ***Б 306986***

29. Рег. номер лицензии: ***№ 42***
Дата выдачи: ***20.12.1996 г.***
Срок действия: ***до 20.12.2009 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по***

Тюменской области
Виды деятельности: ***осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – ОАО "Тюменьэнерго"***
Номер бланка: ***Б 337405***

30. Рег. номер лицензии: ***№ 42/2***
Дата выдачи: ***06.12.2000 г.***
Срок действия: ***до 20.12.2009 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области***
Виды деятельности: ***осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Ноябрьские электрические сети»***
Номер бланка: ***Б 306599***

31. Рег. номер лицензии: ***№ 42/9***
Дата выдачи: ***20.12.1996 г.***
Срок действия: ***до 20.12.2009 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области***
Виды деятельности: ***осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Ишимские электрические сети»***
Номер бланка: ***Б 337450***

32. Рег. номер лицензии: ***№ 42/10***
Дата выдачи: ***20.12.1996 г.***
Срок действия: ***до 20.12.2009 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области***
Виды деятельности: ***осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Тюменские электрические сети»***
Номер бланка: ***Б 337431***

33. Рег. номер лицензии: ***№ 42/11***
Дата выдачи: ***20.12.1996 г.***
Срок действия: ***до 20.12.2009 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области***
Виды деятельности: ***осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Тобольские электрические сети»***
Номер бланка: ***Б 337409***

34. Рег. номер лицензии: ***№ 42/12***
Дата выдачи: ***20.12.1996 г.***
Срок действия: ***до 20.12.2009 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области***
Виды деятельности: ***осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Сургутские электрические сети»***
Номер бланка: ***Б 337410***

35. Рег. номер лицензии: ***№ 42/13***

Дата выдачи: ***20.12.1996 г.***

Срок действия: ***до 20.12.2009 г.***

Орган, выдавший лицензию: ***Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области***

Виды деятельности: ***осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Нижневартовские электрические сети»***

Номер бланка: ***Б 337457***

36. Рег. номер лицензии: ***№ 42/16***

Дата выдачи: ***10.04.1997 г.***

Срок действия: ***до 20.12.2009 г.***

Орган, выдавший лицензию: ***Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области***

Виды деятельности: ***осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Южные электрические сети»***

Номер бланка: ***Б 337654***

Лицензии в области природопользования:

37. Рег. номер лицензии: ***№ ХМН 00167 ТРТБК***

Дата выдачи: ***27.09.2002 г.***

Срок действия: ***до 24.09.2007 г. – продлена до вступления в силу нормативно-правовых актов***

Орган, выдавший лицензию: ***Комитет природных ресурсов по ХМАО***

Виды деятельности: ***на водопользование (поверхностные водные объекты) – использование площади акватории с целью отстоя плавучих средств – для филиала «Сургутские электрические сети»***

Номер бланка: ***027054***

38. Рег. номер лицензии: ***№ ХМН 01288 ВЭ***

Дата выдачи: ***26.07.2000 г.***

Срок действия: ***до 26.07.2020 г.***

Орган, выдавший лицензию: ***Комитет природных ресурсов по ХМАО***

Виды деятельности: ***на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на подстанциях Сургутских электрических сетей – для филиала «Сургутские электрические сети»***

39. Рег. номер лицензии: ***№ СЛХ 01330 ВЭ***

Дата выдачи: ***28.10.2002 г.***

Срок действия: ***до 28.10.2012 г.***

Орган, выдавший лицензию: ***Комитет природных ресурсов по ЯНАО***

Виды деятельности: ***на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод с целью хозбытового и производственного водоснабжения промбазы – для филиала «Северные электрические сети»***

40. Рег. номер лицензии: ***№ ХМН 01611 ВЭ***

Дата выдачи: ***11.04.2002 г.***

Срок действия: ***до 10.03.2017 г.***

Орган, выдавший лицензию: ***Комитет природных ресурсов по ХМАО***

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

41. Рег. номер лицензии: ***№ ХМН 01808 ВЭ***

Дата выдачи: ***24.06.2004 г.***

Срок действия: ***до 15.01.2017 г.***

Орган, выдавший лицензию: ***Комитет природных ресурсов по ХМАО***

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

42. Рег. номер лицензии: ***№ ХМН 01810 ВЭ***

Дата выдачи: ***15.07.2004 г.***

Срок действия: ***до 14.07.2024 г.***

Орган, выдавший лицензию: ***Комитет природных ресурсов по ХМАО***

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

43. Рег. номер лицензии: ***№ ХМН 01618 ВЭ***

Дата выдачи: ***16.05.2002 г.***

Срок действия: ***до 15.05.2022 г.***

Орган, выдавший лицензию: ***Комитет природных ресурсов по ХМАО***

Вид деятельности: ***на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения и нужд пожаротушения на подстанциях Нефтеюганских электрических сетей – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»***

44. Рег. номер лицензии: ***№ ХМН 01716 ВЭ***

Дата выдачи: ***17.03.2003 г.***

Срок действия: ***до 16.03.2023 г.***

Орган, выдавший лицензию: ***Комитет природных ресурсов по ХМАО***

Виды деятельности: ***на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственного и противопожарного водоснабжения – для филиала «Энергокомплекс»***

45. Рег. номер лицензии: ***№ ТЮМ 00509 ВЭ***

Дата выдачи: ***29.12.1999 г.***

Срок действия: ***до 29.12.2009 г.***

Орган, выдавший лицензию: ***Государственное управление природных ресурсов по Тюменской области***

Виды деятельности**: *на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственно-технических целей – для филиала «Тобольские электрические сети»***

46. Рег. номер лицензии: ***№ ТЮМ 00049 ВЭ***

Дата выдачи: ***20.02.1995 г.***

Срок действия: ***до 20.02.2015 г.***

Орган, выдавший лицензию: ***Государственное управление природных ресурсов по Тюменской области***

Виды деятельности: ***на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевых и производственных целей – для филиала «Тюменские электрические сети (Нижне-Тавдинский РЭС)***

47. Рег. номер лицензии: ***№ ТЮМ 00270 ВЭ***
Дата выдачи: ***09.04.1997 г.***
Срок действия: ***до 09.04.2017 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Государственное управление природных ресурсов по Тюменской области***
Виды деятельности: ***на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевых и производственных целей – для филиала «Тюменские электрические сети (Центральная база)***

48. Рег. номер лицензии: ***№ ТЮМ 00482 ВЭ***
Дата выдачи: ***20.02.1995 г.***
Срок действия: ***до 20.02.2015 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Государственное управление природных ресурсов по Тюменской области***
Виды деятельности: ***на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевых целей – для филиала «Тюменские электрические сети (Ярковский РЭС)***

49. Рег. номер лицензии: ***№ ХМН 01199 ВЭ***
Дата выдачи: ***04.04.2000 г.***
Срок действия: ***до 03.04.2010 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Комитет природных ресурсов по ХМАО***
Виды деятельности: ***на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на подстанциях Когалымских электрических сетей – для филиала «Когалымские электрические сети»***

50. Рег. номер лицензии: ***№ СЛХ 00677 ВЭ***
Дата выдачи: ***17.06.1999 г.***
Срок действия: ***до 17.06.2014 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Комитет природных ресурсов по ЯНАО***
Виды деятельности: ***на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственного водоснабжения объектов внешнего энергоснабжения ЯНАО – для филиала «Ноябрьские электрические сети»***

51. Рег. номер лицензии: ***№ СЛХ 00675 ВЭ***
Дата выдачи: ***17.06.1999 г.***
Срок действия: ***до 17.06.2014 г.***
Орган, выдавший лицензию: ***Комитет природных ресурсов по ЯНАО***
Виды деятельности: ***на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хоз-питьевого и производственного водоснабжения объектов внешнего энергоснабжения и ремонтно-производственных баз – для филиала «Ноябрьские электрические сети»***

В отчетном периоде велась работа по получению лицензии на осуществление перевозок внутренним водным транспортом грузов и двух лицензий в области связи: оказание телематических услуг связи и оказание услуг связи по передаче данных, за исключением услуг связи по передачи голосовой информации. Израсходовано 5 940 руб. (НДС не облагается).

Прогноз эмитента относительно вероятности продления специального разрешения (лицензии):

Эмитент ведет регулярную работу по продлению действия необходимых для деятельности лицензий. Учитывая то, что Эмитент своевременно и в полном объёме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия имеющихся лицензий Эмитентом не прогнозируется.

В настоящий момент лицензирование основной деятельности Эмитента регулируется Федеральным законом от 08.08.2001 г. № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (в ред. от 06.12.2007 г.). В связи с внесением изменений Федеральным Законом от 02.07.2005 г. № 80-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О лицензировании отдельных видов деятельности», Федеральный закон «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при проведении государственного контроля (надзора)» и Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях» лицензирование деятельности по эксплуатации электрических и тепловых сетей не предусмотрено.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 года № 45 «Об организации лицензирования отдельных видов деятельности» (пункт 4) установлено, что лицензии на осуществление видов деятельности, указанных в пункте 1 статьи 17 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности», выданные до вступления в силу Федерального закона от 2 июля 2005 года № 80-ФЗ, действительны до истечения указанного в них срока либо бессрочны (в случае бессрочного действия лицензии).

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Информация о совместной деятельности, которую эмитент ведет с другими организациями.
Совместная деятельность с другими организациями во втором квартале у ОАО «Тюменьэнерго» не велась.

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

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

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

Не применимо. Основной деятельностью Эмитента не является добыча полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней. У Эмитента нет дочерних или зависимых обществ, осуществляющих указанные виды деятельности.

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

Не применимо. Основной деятельностью Эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Планы эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов. Планы, касающиеся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности.

Основной задачей ОАО «Тюменьэнерго» на предстоящие пять лет, является реализация мероприятий по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства, направленных на недопущение дефицита мощности и повышение надёжности электроснабжения потребителей Тюменской

энергосистемы, отраженных в «Перечне первоочередных мер по строительству электроэнергетических мощностей на период 2006 – 2010 гг.» утверждённый руководством ОАО РАО «ЕЭС России» и Губернаторами Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО.

На основании этого по программам ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Тюменьэнерго» и администраций региона в период с 2006 по 2010 годы включительно планируется осуществить ряд инвестиционных проектов по повышению пропускной способности сетей и созданию условий для присоединения новых и увеличению мощности ранее присоединенных потребителей. Объем инвестиций в развитие электросетевого комплекса Тюменской энергосистемы в рамках подписанного «Перечня …» оценивается в более чем 60 млрд. рублей на период до 2010 года включительно.

Эмитент предусматривает в ближайшей перспективе продолжить работы по реконструкции и техническому перевооружению действующих электрических сетей и соответствующего оборудования. Технологическими целями реконструкции и перевооружения в будущем будет являться замена существующего изношенного на новое высокопроизводительное передающее оборудование.

В течение 2008 г. планируется дальнейшая реализация программы по снижению потерь в электрической сети эмитента и соответствующее сокращение затрат на их покупку у энергосбытовых компаний.

Кроме того, внедрена новая модель договорных взаимоотношений компаний-участников рынка электроэнергии Тюменского региона, в которой ОАО «Тюменьэнерго» отведена центральная координирующая роль. Новая договорная схема позволит упорядочить механизм взаиморасчётов между субъектами рынка.

В планы Эмитента входит расширение деятельности по технологическому присоединению. Это позволит Эмитенту формировать дополнительный источник финансирования развития электрической сети, одновременно расширив клиентскую базу. Для реализации данной задачи, к настоящему времени созданы все правовые предпосылки.

Возможное изменение основной деятельности.

Деятельность Эмитента связана с оказанием услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей к электрической сети. Изменение основной деятельности Эмитент не планирует.

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

Промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует эмитент, роль (место), функции и срок участия эмитента в этих организациях:

ОАО «Тюменьэнерго» с момента учреждения и по состоянию на 30.06.2008 г. входит в холдинг ОАО РАО «ЕЭС России» (Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»).

Место и функции эмитента в организации: с момента учреждения и по состоянию на 30.06.2008 г. является 100% дочерним обществом ОАО РАО «ЕЭС России» и входит в состав единой энергетической системы России.

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

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

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

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

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»

***Место нахождения*:** 628400, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 10.

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

Доля участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: 99,997%

Доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту: 99,997%

Доля участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: доли не имеет

Описание основного вида деятельности общества: услуги транспорта

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: оказание автотранспортных услуг на объектах эмитента

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) дочернего или зависимого общества.

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета): Смирнов Сергей Витальевич

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет

Члены Совета директоров (наблюдательного совета):

Авдеенко Андрей Николаевич

Год рождения: 1963

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет

Вороная Мария Николаевна

Год рождения: 1974

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет

Борзихина Антонина Анатольевна

Год рождения: 1956

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет

Цыганенко Александр Анатольевич

Год рождения: 1972

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) дочернего или зависимого общества: Образование коллегиального исполнительного органа не предусмотрено Уставом общества.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего или зависимого общества: генеральный директор

Фамилия, имя, отчество: Цыганенко Александр Анатольевич

Год рождения: 1972

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет

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

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств и сумма начисленной амортизации за второй квартал 2008 года:

руб.

Наименование группы объектов основных средств	2 квартал 2008		
	Первоначальная (Восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации	Остаточная стоимость
Основные средства *в том числе*	102`292`281	50`102`996	52`189`285
Земельные участки и объекты природопользования	922	0	922
Здания, машины и оборудование, сооружения	97`983`346	47`469`425	50`513`921
Другие виды основных средств	4`308`013	2`633`570	1`674`442

Отчетная дата: 30.06.2008год.

Способы начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

В соответствии с учетной политикой ОАО «Тюменьэнерго» амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств:

По состоянию на 01 января 2008 года Общество переоценивало производственные основные средства, в том числе недвижимое имущество, по рыночной стоимости, с привлечением оценочной компании ЗАО «Российская Оценка».

Дата проведения переоценки: 01.01.2008

Полная балансовая стоимость основных средств до переоценки, тыс.руб.	48 171 354
Остаточная (за вычетом амортизации) балансовая стоимость основных средств до переоценки, тыс.руб.	24 687 358
Полная восстановительная стоимость основных средств с учетом переоценки, тыс.руб.	102 038 800
Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость основных средств с учетом переоценки, тыс.руб.	53 291 709

Способ проведения переоценки основных средств:

Переоценка основных средств Эмитента на 01.01.2008 проводилась независимым оценщиком ЗАО «Российская Оценка», действовавшим в соответствии с требованиями стандартов оценочной деятельности ФЗ №135 «Об оценочной деятельности» от 29.07.1998 г. в последней редакции от 05.02.2007 г., ФСО №1, утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 20.07.2007 г. №256, ФСО №2, утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 20.07.2007 г. №255, ФСО №3, утвержденный Приказом Минэкономразвития России от 20.07.2007 г. №254.

В соответствии с договором на оказание услуг ЗАО «Российская Оценка" были проведены работы и представлен отчёт по переоценке основных средств ОАО "Тюменьэнерго", согласно Положению по бухгалтерскому учёту "Учёт основных средств" ПБУ 6/01.

Методика проведения переоценки объектов основных средств.

Основные принципы проведения переоценки объектов основных средств (ОС):

Переоценка ОС проводилась по состоянию на 01 января 2008 года.

Переоценке подлежали следующие объекты основных средств: здания, сооружения, в т.ч. передаточные устройства, машины и оборудование, транспортные средства приборы, инструмент.

1. Оценка восстановительной стоимости зданий и сооружений, в т. ч. передаточных устройств, в зависимости от сроков и объема работ при наличии исходной информации осуществлялась с применением следующих методов:

– Метод удельной единицы основывается на использовании: 1) Сборников укрупненных показателей восстановительной стоимости зданий и сооружений (УПВС), изданных Госстроем СССР. Сборники содержат восстановительную стоимость в ценах 1969г. 1 м3 строительного объема зданий, 1 км трубопровода, электрических и тепловых сетей в зависимости от их назначения, особенности конструктивных элементов, размера, расположения и т.д. 2) на использовании «Справочников оценщика», издаваемых фирмой «Ко-Инвест».

В рамках данной работы использовались следующие «Справочники»:

1. Справочник оценщика «Общественные здания»;
2. Справочник оценщика «Складские здания и сооружения»;
3. Справочник оценщика «Промышленные здания»;
4. Справочник оценщика «Сооружения городской инфраструктуры»;
5. Справочник оценщика «Магистральные сети и транспорт.

– Метод индексации первоначальной стоимости (стоимости на дату постановки на баланс без учета всех переоценок) с применением общего для данной группы индекса изменения стоимости строительно-монтажных работ (Индексы цен, публикуемые «Ко-Инвест»).

2. Оценка восстановительной стоимости машин и оборудования проводилась как путем индексации, так и методом прямого пересчета.

3. Оценка восстановительной стоимости приборов и инструмента проводились как путем индексации, так и методом прямого пересчета.

4. Оценка восстановительной стоимости транспортных средств проводилась в основном методом прямого пересчета, а также путем индексации.

В результате проведения работ по переоценке основных средств определялись новая восстановительная стоимость всех переоцененных объектов и коэффициент переоценки по состоянию на 01.01.2008.

Информация о переоценке стоимости основных средств на 01.01.2008

Наименование	Полная балансовая стоимость основных средств до переоценки на 31.12.2007, тыс. руб.	Остаточная (за вычетом амортизации) балансовая стоимость основных средств до переоценки на 31.12.2007, тыс. руб.	Полная восстановительная стоимость основных средств с учетом переоценки на 01.01.2008, тыс. руб.	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость основных средств с учетом переоценки на 01.01.2008, тыс. руб.
Основные средства	48 171 354	24 687 358	102 038 800	53 291 709

Факты обременения основных средств эмитента.

Характер обременения: аренда

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 30.06.2008 являются следующие договоры аренды движимого и недвижимого имущества:

№ П/П	АРЕНДАТОР	МОМЕНТ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ОБРЕМЕНЕНИЯ (№ И ДАТА ДОГОВОРА)	СРОК ДЕЙСТВИЯ ОБРЕМЕНЕНИЯ	ИМУЩЕСТВО, ПЕРЕДАВАЕМОЕ В АРЕНДУ
1	ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" - Тюменское РДУ	284/158 от 01.08.2005	31.03.2009	оборудование, мебель ИЛК
		28/112а-06 от 01.06.2007	31.05.2012	недвижимое имущество
2	ООО "Ноябрьский электрический свет"	06/354 от 25.12.2006	30.11.2008	оборудование
		06/352 от 25.12.2006	30.11.2008	транспорт
		06/336 от 26.12.2007	30.11.2008	недвижимое имущество
3	ЗАО "Сургутский электрический свет"	28/27а-07 от 01.01.2007	31.11.2008	транспорт
		28/26а-07 от 01.01.2007	31.11.2008	оборудование
		28/9а-08 от 01.01.2008	31.11.2008	здания
		28/67а-08 от 01.01.2008	31.07.2008	недвижимое имущество
		28/48а-07 от 01.04.2007	31.01.2009	эндоскопическая аппаратура
		28/17а-08 от 01.01.2008	30.11.2008	недвижимое имущество
		28/11а-08 от 01.01.2008	30.11.2008	оборудование
		28/10а-08 от 0101.2008	30.11.2008	транспорт
		28/12а-08 от 01.01.2008	30.11.2008	недвижимое имущество
		28/13а-08 от 01.01.2008	30.11.2008	оборудование
		28/18а-08 от 01.01.2008	01.12.2008	транспорт
		28/21а-08 от 01.01.2008	30.11.2008	недвижимое имущество
		28/20а-08 от 01.01.2008	30.11.2008	оборудование
		28/19а-08 от 01.01.2008г.	30.11.2008	транспорт

4	ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	28/34а-08 от 01.02.2008	31.12.2008	недвижимое имущество
		284/111 от 31.10.2004	30.06.2009	транспорт
5	ЗАО "Автотранспортное предприятие"	284/26 от 01.09.2003	31.12.2008	транспорт
		28/3а-08 от 01.01.2008	30.11.2008	транспорт
		28/70а-06 от 01.09.2006	01.04.2009	транспорт
		28/107а-06 от 31.10.2006	01.08.2008	транспорт
		28/108а-06 от 31.10.2006	01.08.2008	оборудование
		28/71а-07 от 01.10.2007	31.08.2008	недвижимое имущество
		28/5а-08 от 01.01.2008	30.11.2008	недвижимое имущество
		28/40а-08 от 01.03.2008	31.01.2009	недвижимое имущество
		28/36а-08 от 01.03.2008	31.01.2009	недвижимое имущество
		28/35а-08 от 01.03.2008	31.01.2009	недвижимое имущество
		28/38а-08 от 01.03.2008	31.01.2009	недвижимое имущество
		28/37а-08 от 01.03.2008	31.01.2009	недвижимое имущество
		28/58а-08 от 01.05.2008	31.03.2009	недвижимое имущество
		28/51а-08 от 01.04.2008г.	28.02.2009	недвижимое имущество
6	ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	284/123 от 01.01.2005	31.12.2008	транспорт
		28/59а-06 от 01.07.2006	31.01.2009	транспорт
		28/79а-06 от 01.10.2006	01.07.2008	транспорт
		28/4а-08 от 01.01.2008	30.11.2008	недвижимое имущество
		28/6а-08 от 01.01.2008	30.11.2008	недвижимое имущество
		28/17а-07 от 01.02.2007	30.11.2008	оборудование
		28/32а-07 от 01.04.2007	31.01.2009	транспорт
		28/33а-07 от 01.04.2007	31.01.2009	транспорт
		28/42а-08 от 01.03.2008	31.01.2009	недвижимое имущество
		28/47а-08 от 01.03.2008	31.01.2009	недвижимое имущество
		28/37а-07 от 01.04.2007	31.01.2009	оборудование
		28/61а-08 от 01.08.2007	31.05.2009	оборудование
7	ОАО "ФСК ЕЭС" - МЭС Западой Сибири	28/1а-08 от 01.05.2008	31.03.2009	недвижимое имущество
		28/77а-07 от 01.06.2008	30.04.2009	недвижимое имущество
		28/85а-07 от 01.05.2008	31.03.2009	недвижимое имущество
		28/38а-06 от 17.04.2006	31.12.2008	мебель ИЛК
8	ООО «ТрансТехСервис»	28/67а-08 от 01.05.2008	31.03.2008	недвижимое имущество

9	ООО "Энергобаланс"	28/22а-06 от 01.02.2006	31.12.2008	компьютеры
		28/25а-06 от 01.02.2006	31.12.2008	мебель
		28/89а-07 от 01.12.2007	30.11.2008	недвижимое имущество
		28/27а-06 от 01.02.2006	31.12.2008	оборудование
		28/32а-08 от 01.02.2008	31.12.2008	недвижимое имущество
		28/29а-06 от 01.02.2006	31.12.2008	оборудование
		28/31а-08 от 01.02.2008	31.12.2008	недвижимое имущество
		28/33а-08 от 01.02.2008	31.12.2008	недвижимое имущество
		28/31а-06 от 01.02.2006	31.12.2008	оборудование
		28/39а-06/176 от 03.04.2006	31.12.2008	прибор Энергомонитор
		28/70а-08 от 01.05.2008	31.03.2009	недвижимое имущество
		28/65а-06 от 01.07.2006	31.03.2009	мебель ИЛК
		28/22а-08 от 01.01.2008	30.11.2008	недвижимое имущество
		7/161/120/2007 от 01.02.2007	30.11.2008	оборудование
10	ООО "Точка РУ"	28/14а-08 от 01.01.2008	30.11.2008	недвижимое имущество
		28/15а-08 от 01.01.2008	30.11.2008	мебель ИЛК
11	ЗАО "Интертехэлектро"	28/29а-08 от 01.02.2008	31.12.2008	недвижимое имущество
		28/30а-08 от 01.02.2008	31.12.2008	мебель ИЛК
12	ОАО "Предприятие строительных работ энергетики"	28/2а-08 от 01.01.2008	30.11.2008	оборудование
		28/94а-08 от 01.06.2008	30.04.2009	недвижимое имущество
		28/91а-08 от 01.06.2008	30.04.2009	недвижимое имущество
13	ООО "Энергосервис-Югра"	28/100а-06 от 01.10.2006	31.05.2009	транспорт
		28/68а-07 от 01.09.2007	31.07.2008	недвижимое имущество
		28/102а-06 от 01.10.2006	01.07.2008	оборудование
14	ОАО "Тюменьэнергоавтотранс"	17/54 от 05.02.2005	31.12.2008	транспорт
15	ООО "Тюмень Электро Сеть Ремонт"	28/44а-08 от 09.01.2008	30.11.2008	недвижимое имущество
		28/21а-07 от 15.01.2007	30.11.2008	транспорт
		28/22а-07 от 15.01.2007	30.11.2008	оборудование
		28/24а-07 от 16.01.2007	30.11.2008	транспорт
		28/39а-08 от 09.01.2008	30.11.2008	недвижимое имущество
		28/28а-07 от 16.01.2007	30.11.2008	оборудование
		7 от 05.05.2008	28.02.2009г.	недвижимое имущество

16	СГМУП "АВС"	28/60а-08 от 01.05.2008	31.03.2009	помещения ИЛК
17	ООО «Инжиниринговый центр Энерго»	28/56а-08 от 25.04.2008г.	31.03.2009	мебель ИЛК
		28/57а-08 от 25.04.2008г.	31.03.2009	помещения ИЛК
18	ООО «Технокомэнерго»	28/73а-08 от 01.04.2008	28.02.2009	недвижимое имущество
		28/74а-08 от 01.04.2008	28.02.2009	оборудование
		28/75а-08 от 01.04.2008	28.02.2009	недвижимое имущество
		28/76а-08 от 01.04.2008	28.02.2009	оборудование
		28/77а-08 от 01.04.2008	28.02.2009	недвижимое имущество
		28/78а-08 от 01.04.2008	28.02.2009	оборудование
		28/79а-08 от 01.04.2008	28.02.2009	недвижимое имущество
		28/80а-08 от 01.04.2008	28.02.2009	оборудование
		28/81а-08 от 01.04.2008	28.02.2009	недвижимое имущество
		28/83а-08 от 01.04.2008	28.02.2009	недвижимое имущество
		28/84а-08 от 01.04.2008	28.02.2009	оборудование
		28/85а-08 от 01.04.2008	28.02.2009	недвижимое имущество
		28/86а-08 от 01.04.2008	28.02.2009	оборудование
		28/87а-08 от 01.04.2008	28.02.2009	недвижимое имущество
		28/88а-08 от 01.04.2008	28.02.2009	оборудование
		28/89а-08 от 01.04.2008	28.02.2009	недвижимое имущество
		28/90а-08 от 01.04.2008	28.02.2009	оборудование

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за отчетный квартал текущего финансового года.

Наименование показателя	6 мес.2007	6 мес. 2008
Выручка, тыс. руб. (1)	13 810 272	17 526 343
Валовая прибыль, тыс. руб.	1 334 471	2 567 691
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), тыс. руб.	665 118	843 588
Рентабельность собственного капитала, %	2,14	1,39
Рентабельность активов, %	1,77	1,14
Коэффициент чистой прибыльности, %	4,82	4,81
Рентабельность продукции (продаж), %	9,66	14,65
Оборачиваемость капитала, раз	0,40	0,26
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	0	0

(1) За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

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

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. Причины, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности за отчетный квартал текущего финансового года.

По итогам 2 квартала 2008 года объем выручки эмитента составил 17 526 343 тыс.руб., что на 26,91% больше выручки аналогичного периода 2007г.

За 6 месяцев 2008 года валовая прибыль составила 2 567 691 тыс. руб., а чистая прибыль 843 588 тыс. руб., что на 92,41% и 26,83% больше аналогичного периода прошлого года.

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

ОАО «Тюменьэнерго» – предприятие, относящееся к капиталоемкой отрасли и имеющее значительный объем инвестиций в долгосрочные активы с низким коэффициентом оборачиваемости, в связи с этим, показатели рентабельности Эмитента находятся на невысоком уровне.

Показатель рентабельности продукции Эмитента на протяжении рассматриваемого периода находился на достаточном уровне для образования чистой прибыли. Во 2 квартале 2008 г. показатель составил 14,65%.

Для Эмитента характерны низкие темпы оборачиваемости капитала так как, в силу специфики основной деятельности компании, доля основных средств и долгосрочных инвестиций в структуре активов баланса составляет более 70%, при этом доля текущих обязательств в структуре пассивов относительно невысока.

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

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

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) от основной деятельности за соответствующие отчетный период по сравнению с аналогичным периодом предшествующего года. Оценка влияния, которое, оказал каждый из приведенных факторов на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

Общий экономический рост региона, рост численности населения и, как следствие, рост потребности в электроэнергии оказывают положительное влияние на изменение размера выручки от продаж.

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

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ЕД.ИЗМ.	2 кв. 2007 г.	2 кв. 2008 г.
Объем производства, тыс.кВт*ч	16 380 528,08	17 075 024,62
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	+2	+4,2
Среднеквартальная цена, руб/МВт*ч	388	470
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	+13,25	+21,13
Объем выручки, тыс. руб.	6 351 898	8 029 605
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	+15,5	+26,41

Динамика изменения среднеквартальной величины среднего тарифа на услуги по передаче, а также величины валовой выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии имеет тенденцию к увеличению в II квартале 2008 года по сравнению с предыдущим аналогичным периодом.

Прибыль от передачи электрической энергии за последний завершенный отчетный период и аналогичный период предшествующего года (без НДС) представлена ниже:

2 квартал 2007 – 450 888 тыс.руб.;

2 квартал 2008 – 719 755 тыс.руб.

Увеличение прибыли от основной деятельности в 2 квартале 2008 года по отношению к аналогичному периоду 2007 года составило 268 867 тыс. рублей (или 159,6%). Основным фактором, повлиявшим на увеличение прибыли от основной деятельности, явилось увеличение инвестиционной составляющей в тарифе на услуги по передаче электрической энергии.

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

Инфляционное воздействие на экономику России, по данным Федеральной службы государственной статистики (Росстат РФ), в 2007 году по сравнению с уровнем инфляции 2006 года возросло. В 2002 году уровень инфляции составлял 15,1%, в 2003 году – 12,0%, в 2004 г. – 11,7%, в 2005 году –10,9%, в 2006 году – 9,0%, в 2007 году - 11,9%. Существующий в настоящий момент уровень инфляции не оказывает влияния на изменение размера выручки от продаж, так как тариф утверждается на год и не подлежит корректировке в течение года. При этом затраты прямо пропорционально зависят от уровня инфляции, что в конечном счете влияет на величину чистой прибыли. Критическим для ОАО «Тюменьэнерго» является уровень инфляции, значительно превышающий уровень инфляции, заложенный

в тариф. Если фактический уровень инфляции превысит учтенный в тарифе на 2008 год, то это приведет к снижению доходности (прибыльности) предприятия.

Органы управления эмитента проводят политику, направленную на достижение положительных результатов по итогам операционной деятельности, основными направлениями которой являются:

1. Реализация программы по снижению издержек.
2. Вывод из состава эмитента непрофильных и убыточных предприятий.
3. Проведение экономически обоснованной тарифной политики.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, за соответствующий отчетный период и аналогичный период предшествующего финансового года.

Наименование показателя	Отчётная дата	
	6 мес. 2007	6 мес. 2008
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	3 848 418	345 525
Индекс постоянного актива	0,89	1,01
Коэффициент текущей ликвидности	3,58	2,00
Коэффициент быстрой ликвидности	2,93	1,71
Коэффициент автономии собственных средств	0,83	0,82

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

ИЗМЕНЕНИЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ	6 мес. 2008/ 6 мес. 2007
Собственные оборотные средства, %	-91,02
Индекс постоянного актива, %	13,46
Коэффициент текущей ликвидности, %	-44,09
Коэффициент быстрой ликвидности, %	-41,64
Коэффициент автономии собственных средств, %	-0,32

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей. Описание факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к изменению значения какого-либо из приведенных показателей по сравнению с предыдущим отчетным периодом на 10 или более процентов.

Собственные оборотные средства – расчетный показатель, характеризующий ту часть собственного капитала предприятия, которая является источником покрытия его текущих активов (т.е. активов, имеющих оборачиваемость менее одного года).

Инвестиционная деятельность Общества в 2007г. по капитальному строительству и его текущая деятельность были профинансированы как за счет собственных источников, так и заемных средств. С целью привлечения заемных средств под инвестиционную программу 2007 года ОАО «Тюменьэнерго» на фондовой бирже ММВБ состоялось размещение облигаций ОАО «Тюменьэнерго» на сумму 2,7 млрд. рублей по ставке купонного дохода 7,7% годовых. Также по итогам открытого конкурса в 2007 году Общество заключило кредитный договор с АКБ Сбербанк РФ на сумму 2 190 млн.руб. по ставке 8,2 % годовых, что ниже ставки рефинансирования Центрального Банка РФ, которая составляла 10,5 % на момент подписания договора. По итогам открытого конкурса в 2008 году под инвестиционную программу текущего года, а также под рефинансирование инвестиционных затрат 2007 года Общество заключило

кредитный договор с АКБ Сбербанк РФ на сумму 5 млрд. руб. по ставке 10,25%, равной ставке рефинансирования ЦБ РФ на момент подписания договора.

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

Во 2 квартале 2008 года данный показатель составил 1,01. Рост значения показателя на 13,48% связан с ростом суммы долгосрочной дебиторской задолженности на 68,82%.

Коэффициенты ликвидности характеризуют способность предприятия удовлетворять требования по краткосрочным обязательствам.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность краткосрочной задолженности компании оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения ее срочных обязательств. Опережающий рост краткосрочных обязательств над ростом оборотных активов во 2 квартале2008 года (124,7% и 25,33% соответственно) по сравнению с аналогичным периодом 2007 года привели к снижению коэффициента текущей ликвидности на 44,13%.

Коэффициент быстрой ликвидности позволяет оценить, какую долю текущих краткосрочных обязательств может погасить компания в критической ситуации за счет наиболее ликвидных активов (денежные средства, краткосрочная дебиторская задолженность). По итогам 6 месяцев 2008 года величина наиболее ликвидных оборотных средств Эмитента в 1,71 раза превысила сумму текущих обязательств.

Абсолютные значения показателей текущей и быстрой ликвидности Эмитента находятся на высоком уровне, значительно превышающем нормативные значения (по текущей ликвидности норма составляет не менее 2-х, по быстрой ликвидности – рекомендуемые значения 0,8-1), и подтверждают высокий уровень платежеспособности Эмитента.

Коэффициент автономии собственных средств характеризует долю собственных средств, направленных на формирование имущества компании и характеризует степень зависимости предприятия от внешнего финансирования. Во 2 квартале 2008 года он составил 0,82.

На протяжении анализируемого периода значение коэффициента автономии собственных средств также находится на достаточно высоком уровне (выше рекомендуемых 0,5-0,6) и имеет незначительные колебания.

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

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Информация по итогам 2 квартала 2008 года

Наименование показателя	6 мес. 2008
а) размер уставного капитала, тыс. руб.	2 737 389
б) общая стоимость акций эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций от размещенных акций эмитента, тыс. руб./%	0
в) размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.	400 375
г) размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций общества за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, тыс. руб.	49 909 969
д) размер нераспределенной чистой прибыли, тыс. руб.	7 669 703
е) общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.	60 717 436

Соответствие размера уставного капитала эмитента его учредительным документам.

Размер уставного капитала Эмитента за все указанные отчетные даты соответствовал его учредительным документам.

Размер и структура оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента:

Наименование показателя	6 мес. 2008	
	тыс. руб.	%
Запасы	1 638 620	12,21
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	190 240	1,42
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	867 875	6,47
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	8 944 739	66,67
Краткосрочные финансовые вложения	301 500	2,25
Денежные средства	1 473 401	10,98
Итого оборотные активы	13 416 375	100

Большую часть оборотных средств Эмитента составляют краткосрочная дебиторская задолженность, денежные средства и материальные запасы.

Источники финансирования оборотных средств эмитента:

Источниками финансирования оборотных средств ОАО «Тюменьэнерго» являются собственные средства и кредиторская задолженность.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств.

Политика ОАО «Тюменьэнерго» в отношении финансирования оборотного капитала заключается в оптимизации объема и состава финансовых источников с учетом обеспечения эффективного использования собственного капитала и достаточной финансовой устойчивости.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления.

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:

1. Ужесточение требований кредиторов. В этом случае Эмитент будет вынужден погашать кредиторскую задолженность за счет привлечения собственных и заемных средств, замещая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками ссудной задолженностью перед банками и кредитными организациями. Вероятность появления данного фактора на сегодняшний день, по мнению Эмитента, минимальная.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги:

1. Вид ценных бумаг: ***акции обыкновенные именные***

Полное фирменное наименование общества – эмитента ценных бумаг:
Открытое акционерное общество «Тюменьэнергоавтотранс»
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «ТЭАТ»***
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***3 207 422 штук***
Место нахождения: ***Российская Федерация, ХМАО, г.Сургут, пос.Кедровый***
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***1-01-32026-D***
Дата государственной регистрации: ***19.02.2004***

Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***Региональное отделение ФКЦБ России в Уральском Федеральном округе***
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***3 207 422 штук***
Общая номинальная стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***218 104 696 рублей.***
Общая балансовая стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***290 932 845,00 рублей***
Данное финансовое вложение является вложением в дочернее общество Эмитента.
Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: ***дивиденды за 2006 и 2007 годы не объявлялись и не выплачивались***
В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: ***увеличение уставного капитала ОАО «ТЭАТ» не осуществлялось***

2. Вид ценных бумаг: ***акции привилегированные именные, тип – А***
Полное фирменное наименование общества – эмитента ценных бумаг:
Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***
Место нахождения: ***Россия, 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3***
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***2-01-00034-А***
Дата государственной регистрации: ***18.08.1993, 16.10.1995 (объединение выпусков 17.06.2003)***
Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***Финансовые органы (объединение осуществлено ФКЦБ России)***
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***4 993 960 штук***
Общая номинальная стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***2 496 980 рублей.***
Общая балансовая стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***106 812 564,37 рублей***
Данное финансовое вложение не является вложением в дочернее либо зависимое общество Эмитента.
Размер объявленного дивиденда по привилегированным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: ***Дивиденды по привилегированным акциям ОАО РАО «ЕЭС России» по результатам 2007 года не начислялись.***
В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: ***данные не представлены, в течение 2002-2006 годов и за период до даты утверждения проспекта увеличения уставного капитала общества, в которое произведены инвестиции, места не имело.***

3. Вид ценных бумаг: ***акции обыкновенные именные***
Полное фирменное наименование общества – эмитента ценных бумаг:
Открытое акционерное общество «Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «ОГК-5»***
Место нахождения: ***620219, Российская Федерация, Свердловская область, г.Екатеринбург, пр. Ленина, д. 38***
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***1-01-5007-А***
Дата государственной регистрации: ***27.10.2004***

Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***Инспекцией МНС России по Ленинскому району г.Екатеринбурга Свердловской области***
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***13 090 432 штук***
Общая номинальная стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***13 090 432 рублей.***
Общая балансовая стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***39 271 296,00 рублей***
Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты:
Дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ОГК-5» по итогам первого полугодия 2007 года начислены в размере 0,01047183 руб. на одну обыкновенную акцию, срок выплаты дивидендов – в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате.
В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: ***увеличение уставного капитала ОАО «ОГК-5» не осуществлялось***

4. Вид ценных бумаг: ***акции обыкновенные именные***
Полное фирменное наименование общества – эмитента ценных бумаг:
Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №5»
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «ТГК-5»***
Место нахождения: ***428029, Респ. Чувашская – Чувашия, г.Чебоксары, пр-кт Яковлева, д.4/4***
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг:
1-01-12190-E, 1-01-12190-E-010D
Дата государственной регистрации: ***22.03.2005***
Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***Инспекцией Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г.Чебоксары***
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***432 106 718 штук***
Общая номинальная стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***4 321 067,18 рублей.***
Общая балансовая стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***7 924 837,21 рублей.***
Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты:
Дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ТГК-5» по итогам 2007 года начислены в размере 0,000294313 руб. на одну обыкновенную акцию, срок выплаты дивидендов – в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.
В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: ***увеличение уставного капитала ОАО «ТГК-5» не осуществлялось***

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги:

Вид ценных бумаг: векселя.

Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам:
КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Общество с ограниченной ответственностью).

Сокращенное фирменное наименование: ООО КБ «Агропромкредит».

Место нахождения: 140061, Московская обл., г. Лыткарино, 5 микрорайон квартал 2 дом 13.

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента на 30.06.2008г.: 118 штук.

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 301 500 000 (Триста один миллион пятьсот тысяч) рублей 00 копеек.

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 301 500 000 (Триста один миллион пятьсот тысяч) рублей 00 копеек.

Размер фиксированного процента или порядок его определения: 12,75% годовых, начисляемых со дня составления векселя (15.02.2008 г. - дата составления векселей на сумму 1 500 000,00 руб.; 07.05.2008 г. – дата составления векселей на сумму 300 000 000, руб.).

Срок выплаты:

-по предъявлении, но не ранее 17.08.2009г. и не позднее 20.08.2009г. (векселя на сумму 1 500 000,00 руб.);

-по предъявлении, но не ранее 07.11.2009г. и не позднее 10.11.2009г. (векселя на сумму 300 000 000,00 руб.);

Сумма начисленных процентов на 30.06.2008г.: 1 798 360 (Один миллион семьсот девяносто восемь тысяч триста шестьдесят) руб. 65 коп.

Иные финансовые вложения: отсутствуют

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции:

Размер потенциальных убытков по вложениям в эмиссионные ценные бумаги соответствует балансовой стоимости этих вложений.

Сведения о величине убытков (потенциальных убытков) в связи с размещением средств эмитента на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также при принятии решения о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами).

Эмитент не имеет средств, размещенных на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами). В связи с этим величина потенциальных убытков не оценивается.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг.

ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденные Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Состав нематериальных активов, первоначальная (восстановительная) стоимость и величина начисленной амортизации за последний завершенный финансовый год, а также за 2 квартал текущего финансового года.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации тыс. руб.
Отчетная дата: 30.06.2008		
Товарный знак (Логотип ОАО «Тюменьэнерго»)	82	58
Результаты НИОКР	4 331	0
Итого:	**4 413**	**58**

Взнос нематериальных активов в уставный капитал или поступления в безвозмездном порядке в течение 2 квартала 2008 года места не имели.

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

В соответствии с законодательством и нормативными документами по бухгалтерскому учету РФ. ПБУ №14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденные Приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 года № 91н.

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

Политика эмитента в области научно-технического развития за отчетный квартал текущего года.

Во 2-м квартале 2008 г. эмитент принимал участие в разработке нормативно-технических документов и стандартов организации ОАО РАО «ЕЭС России» с целью создания нормативной базы технического регулирования в электроэнергетике.

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.

В настоящий момент ОАО «Тюменьэнерго» не является правообладателем патентов и свидетельств.

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

Словесное обозначение «ТЮМЕНЬЭНЕРГО».

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.

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.

Риски, связанные с возможностью истечения срока действия лицензии (охранного свидетельства) на использование товарного знака, минимальны, так как сроки действия имеющихся свидетельств – до 04.01.2011 и до 19.06.2012 г.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли.

Исторически электроэнергетика имеет определяющее значение для экономики России, как составная часть топливно-энергетического комплекса (ТЭК) отрасль корректирует развитие всех сфер деятельности и служит индикатором экономической стабильности в стране.

Основной особенностью развития электроэнергетики на современном этапе является перелом негативных тенденций в энергопотреблении, сложившихся в середине 90-х годов, и проявившаяся в 1999 году тенденция к росту потребления электроэнергии. Совпадение роста энергопотребления с ростом промышленного производства позволяет говорить об устойчивости тенденции и, как следствие, о необходимости удовлетворения растущего спроса для обеспечения экономического роста страны.

Рост промышленного производства сопровождался повышением платежеспособности предприятий – потребителей электро - и теплоэнергии, что позволило решить проблему неплатежей в энергетике. Начиная с 2000 г. по 2002 г. оплата текущего потребления энергии достигла 100%, а ранее накопленная задолженность перед энергетиками была погашена или реструктуризирована.

Рост экономики страны, в сочетании со структурными сдвигами, сопровождающими этот рост, ставит перед электроэнергетикой новую задачу. На новом этапе электроэнергетика призвана сыграть роль инфраструктуры, способной поддержать создание новых производственных мощностей или расширение действующих, там, где это требуется из логики создаваемых производств. Решение данной задачи потребует ускоренного развития сетевой и технологической структуры электроэнергетики и повышения ее маневренности.

Основными тенденциями развития отрасли в период с 2002 по 2005 год являлись:

1 создание инфраструктурных организаций оптового рынка: Системного оператора – ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», Организации по управлению ЕНЭС – ОАО «ФСК ЕЭС», Администратора торговой системы – НП «АТС»;

2 подготовка и начало процесса реформирования АО-энерго – создание генерирующих, сбытовых, сетевых (распределительных и магистральных) компаний;

3 начало работы свободного сектора оптовой торговли электрической энергии «5-15».

На состояние отрасли наиболее существенное влияние оказывают следующие факторы: скорость проведения процессов реформирования, а именно готовность нормативной правовой базы; наличие платежеспособного спроса со стороны потребителей; техническое состояние основных производственных фондов.

До реформирования ОАО «Тюменьэнерго» являлось компанией – естественной монополией в сфере производства электро- и теплоэнергии, ее поставке и распределению. Существующие в регионе аналогичные мощности не могли составить конкуренцию ОАО «Тюменьэнерго». Доля на рынке приближалась к 100%.

Начиная с июля 2005 года ОАО «Тюменьэнерго» было реорганизовано и стало сетевой организацией, основными видами деятельности которой являются передача электрической энергии и технологическое присоединение потребителей к собственным сетям.

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли. Оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли. Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты).

Основной задачей деятельности ОАО «Тюменьэнерго» является бесперебойное обеспечение электроэнергией всех групп потребителей Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов.

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

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

В последние годы отмечается устойчивый рост объемов потребления электроэнергии в регионах присутствия Эмитента. В соответствии с увеличением потребления электроэнергии в целом по регионам ОАО «Тюменьэнерго» до реорганизации наращивало объемы выработки электроэнергии и, как следствие, увеличивался объем полезного отпуска электроэнергии потребителям.

Увеличение выработки собственными станциями ОАО «Тюменьэнерго» в период с 2001 по 2004 год составило 118%, соответственно, увеличен полезный отпуск электроэнергии потребителям на 122%. 2005 год с этой точки зрения не является показательным, т.к. с 01.07.2005г. данные виды деятельности были выделены из состава ОАО «Тюменьэнерго».

Так, в 2005 году ОАО «Тюменьэнерго» выработано электроэнергии 36 203 167 тыс. кВт*ч (за 6 мес. 2005 года), в 2004 году – 69 999 599 тыс. кВт*ч, в 2003 году – 68 314 613 тыс. кВт*ч, в 2002 году – 63 440 965 тыс. кВт*ч, в 2001 году – 59 597 497 тыс. кВт*ч. В соответствии с увеличением выработки увеличивался и объем полезного отпуска электроэнергии собственным потребителям, который в 2001 году составил 47 277,2 млн. кВт*ч, в 2002 году – 40 017,5 млн. кВт*ч, в 2003 году – 52 910,8 млн. кВт*ч, в 2004 году – 58 074,9 млн. кВт*ч, за 6 мес. 2005 года – 30 555, 27 млн. кВт*ч.

Реконструкция, модернизация существующего оборудования и строительство с введением в эксплуатацию нового 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.

В настоящий момент компания находится в очень активной фазе организационного строительства, от успешного прохождения которой во многом зависит ее будущее. В этих условиях одной из основных задач остается обеспечение бесперебойной текущей производственной деятельности, поддержание на высоком уровне надежности электроснабжения потребителей всех уровней. Главными приоритетами были и остаются: повышение надёжности электроснабжения потребителей, недопущение отказов, аварий, несчастных случаев, присоединение новых потребителей, снижение потерь, постоянное наращивание объёмов транспортировки электроэнергии.

Не менее важным результатом деятельности ОАО «Тюменьэнерго» в истекшем году является успешно реализованная тарифная кампания на 2008 год. Рост собственных затрат ОАО «Тюменьэнерго» на услуги по передаче электрической энергии, согласованных Региональной энергетической комиссией Тюменской области, ХМАО, ЯНАО (далее РЭК) на 2008 год, составил 26% к прошлому году.

РЭК на 2008 год утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей услуг на территории Тюменской области, ХМАО, ЯНАО, также индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями. Принятые тарифные решения станут основой для формирования источников финансирования текущих операционных затрат и инвестиционной программы Общества.

В связи с увеличением потребления электроэнергии потребителями региона ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет деятельность по развитию собственных производственных мощностей и развитию электросетевого комплекса. За период с 2003 по 2 квартал 2008 года включительно были выполнены ремонтные работы, направленные на реконструкцию и увеличение пропускной способности электрических сетей.

Освоение капитальных вложений

млн. руб.

	2 кв. 2008 г.
Капитальные вложения, всего В том числе	1 120,21
Промышленное строительство, В т.ч.	1 120,21
Реконструкция	273,56
Новое строительство	846,65

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2008 год, во 2 квартале отчетного периода ввод в эксплуатацию инвестиционных проектов не предусмотрен.

Во 2 квартале 2008 года наиболее крупные капитальные вложения (свыше 13 млн. руб.) были осуществлены в строительство следующих объектов:

- ПС 110 кВ Центральнаяв г. Нижневартовске
- ВЛ 110 кВ Барсуковская-Комсомольская с ПП 110 кВ Барсуковский
- ВЛ 110 кВ Западный Варьеган-Таврическая
- Расширение ОРУ 110 кВ ПП 110 кВ "Восточный"
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Контур- Ай_Пимская
- Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ "Надым -Морошка1,2" замена ж/б опор на мелталл 10 шт.
- Реконструкция ПС Северная (перевод на напряжение 110 кВ)
- ВЛ 110 кВ Кирилловская-Таврическая
- ВЛ 110 кВ Октябрьская-Перегребное
- ПС 110 кВ Городская (Звездная) с ВЛ 110 кВ (ответвление от существующих ВЛ 110 кВ)
- Надстройка 220 кВс на ПС 110 кВ Средний Балык с ВЛ 220 кВ
- ПП 110 кВ Победа в г.Сургуте с отходящими ВЛ 110 кВ Победа-Сайма и зах. ВЛ 110 кВ
- ПП 110 кВ Северный с заходами ВЛ 110 кВ Тарко-Сале_харампурская 1, 2; Тарко-Сале-Тарасовская, Светлая-Тарасовская
- ПС-110 кВ "Широтная" в г.Тюмень с питающей ВЛ -110кВ "ТТЭЦ-2-Широтная"
- ПС-110кВ Сигнал-2 в г.Губкинский с питающей ВЛ-110кВ
- ПС 110 кВ Центральная в г.Нижневартовске
- ПС-110/35/6 кВ Мегион-2 с питающей ВЛ-110кВ
- Расширение ПС 110 кВ "Восточный". Установка и ввод в работу БСК мощностью 1*50 Мвар и УШР мощностью 1*25 Мвар
- ПС-110кВ "ГПП-7"
- Надстройка 220кВ ПС-110кВ "Узловая" и включением ВЛ 220кВ Белозерная-Узловая на номинальное напряжение
- ПС-110кВ Октябрьская
- Расширение ПП 110 кВ "Восточный"
- ПС 35/10кВ п.Солнечный Сургутский район
- ПС-110кВ "Б. Атлым", ПС-110кВ "М. Атлым" с ВЛ-110кВ "Рогожниковская - Б. Атлым"

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности. Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий.

Реформа электроэнергетики и значительная степень государственного регулирования в отрасли (в том числе в части регулирования тарифов) – основные факторы, оказывающие наиболее существенное

влияние на отрасль электроэнергетики в целом, и влияющие на деятельность Эмитента в равной степени, как и на деятельность остальных участников рынка электроэнергии.

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

1 Динамика энергопотребления в месте базирования Эмитента;

2 Повышение платежной дисциплины потребителей электроэнергии;

3 Старение основного оборудования Эмитента, недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание и развитие передающих мощностей, заложенных в тариф на передачу электроэнергии.

4 Развитие собственного электросетевого хозяйства крупными промышленными потребителями.

5 Изменения нормативной правовой базы в области электроэнергетики.

Данные факторы являются составляющими общей тенденции развития рынка предоставляемых ОАО «Тюменьэнерго» услуг в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и Ямало-Ненецком автономном округе.

Их действие будет оказывать влияние на деятельность Эмитента в среднесрочной перспективе.

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

Проведение эффективной инвестиционной политики, как в области модернизации изношенного электрооборудования, так и в области развития электросетевого комплекса и ввода новых мощностей.

Наращивание объемов передачи электроэнергии за счет присоединения новых потребителей к собственным сетям и приобретения электросетевого оборудования у смежных сетевых организаций.

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

1 Управление качеством продукции и услуг ОАО «Тюменьэнерго» для обеспечения конкурентоспособности путём внедрения интегрированной системы менеджмента;

2 Усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек;

3 Управление рисками, связанными с основной деятельностью компании;

4 Снижение потерь электроэнергии;

5 Страхование имущественных рисков, рисков гражданской ответственности и т.п.;

6 Проведение эффективной ценовой политики, в том числе за счёт применения метода доходности инвестированного капитала;

7 Повышение надежности электроснабжения потребителей;

8 Увеличение пропускной способности электрических сетей за счет модернизации и развития электросетевого комплекса.

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

В последующих периодах возможно снижение доходов эмитента в случае принятия федеральными и региональными властями решений по следующим вопросам:

1) Экономически необоснованное изменение тарифов регулирующими органами на услуги по передаче электроэнергии.

2) Принятие решений региональными регулирующими органами в отношении платы за технологическое присоединение, не учитывающих необходимого объёма капитальных вложений в развитие электросетевого хозяйства.

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

Увеличение тарифов на передачу электроэнергии темпами, опережающими рост инфляции. Маловероятное событие.

Установление стандартизированных тарифных ставок на технологическое присоединение

энергопринимающего оборудования потребителей к электрической сети эмитента. Высокая степень вероятности реализации данного фактора подкреплена последними законодательными и исполнительными решениями.

4.5.2. Конкуренты эмитента

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

Ситуация в сегменте сетевых организаций отрасли электроэнергетики определяется следующими характеристиками.

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

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

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

3 уровень. Местные сетевые организации, которые имеют в своей собственности преимущественно сети 0,4-110 кВ. Данные организации образовались в большинстве случаев на базе оптовых предприятий-перепродавцов, созданных как муниципальные предприятия и обслуживавших потребителей одного муниципального образования и собственных электросетевых хозяйств крупных промышленных предприятий. В настоящее время, в результате процессов реформирования произошло объединение части данных предприятий, при этом, часть работающих в настоящее время местных сетевых организаций обслуживают потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

В настоящее время на территории Тюменского региона, кроме ОАО «Тюменьэнерго» (являющейся крупнейшей территориальной сетевой организацией на территории 3-х субъектов - Тюменская область, Ханты - Мансийский автономный округ – Югра, Ямало – Ненецкий автономный округ), работает около 80-ти смежных сетевых организаций, осуществляющих передачу электроэнергии и оказывающих услуги технологического присоединения в пределах границ муниципальных образований или для собственных нужд промышленных предприятий. Их доля на рынке услуг по передаче электроэнергии до конечного потребителя составляет около 15% от общего объема передаваемой в регионе энергии.

Эти сетевые организации, в большинстве своем, не имеют прямого доступа к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС), оказывают услуги по передаче электрической энергии в основном на уровне низкого и среднего напряжения (0,4 – 10 кВ) и присоединены к электрической сети ОАО «Тюменьэнерго», как имеющей более высокий уровень напряжения. Основной объем электрической энергии, передаваемой по сети ОАО «Тюменьэнерго», приходится на уровень высокого напряжения (110 кВ) – 97%.

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

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

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

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

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

- Общее собрание акционеров Общества;
- Совет директоров Общества;
- Генеральный директор Общества

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

Общее собрание акционеров Общества

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
2) реорганизация Общества;
3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
7) дробление и консолидация акций Общества;
8) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
9) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
11) утверждение Аудитора Общества;
12) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);
13) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
14) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
15) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
16) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах;
17) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах;

18) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

20) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

21) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

22) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В соответствии с п. 10.3 статьи 10 Устава Общества: «Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания, не могут быть переданы на решение Совету директоров и Генеральному директору Общества».

В соответствии с п. 10.4 статьи 10 Устава Общества: «Общее собрание не вправе рассматривать вопросы, не отнесенные к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах» и принимать по указанным вопросам решения».

Совет директоров Общества

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности и стратегии развития Общества;

2) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

3) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций.

4) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 21, 37 пункта 12.1. настоящего Устава;

5) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

6) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

7) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;

8) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;

9) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

10) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;

11) принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;

12) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;

13) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества;

14) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;

15) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

16) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

17) принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки;

18) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;

19) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;

20) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, а также внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;

21) об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях, с учетом следующего положения:

- принятие решения о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей ДЗО, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 млн. рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями совета директоров Общества;

22) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;

23) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя и членов Центрального закупочного органа Общества, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

24) избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

25) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

26) избрание Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

27) согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;

28) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

29) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности.

30) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;

31) принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к

государственным наградам;

32) рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

33) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

34) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее - ДЗО) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества), и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров ДЗО, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества):

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

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

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

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

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

(размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

36) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

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

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

37) выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;

38) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу;

39) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;

40) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;

41) утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;

42) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;

43) определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам Общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества»;

44) определение политики Общества в части повышения надежности распределительного комплекса электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, в том числе утверждение стратегических программ Общества по повышению надежности электросетевого комплекса, развития электросетевого комплекса и его безопасности».

45) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

В соответствии с п. 12.1. статьи 12 Устава Общества: «Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельность Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных ФЗ «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров»

В соответствии с п. 12.2. статьи 12 Устава Общества: «Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генеральному директору Общества.

Генеральный директор Общества

В соответствии с п. 17.1 статьи 17 Устава Общества: «Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором.

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

В соответствии с п. 17.2 статьи 17 Устава Общества: «К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества».

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

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

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента либо иного аналогичного документа.

23 августа 2007г. на заседании Совета директоров эмитента утвержден Кодекс корпоративного управления Общества протокол №12/07 от 23.08.07.

Данный Кодекс корпоративного управления размещен на сайте эмитента: www.te.ru

Сведения о наличии внутренних документов эмитента, регулирующих деятельность его органов.

- Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» (Утверждено Правлением РАО «ЕЭС России», Протокол от 10.06.2002года №678пр/2.3);

- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» вознаграждений и

компенсаций (Утверждено Правлением РАО «ЕЭС России», Протокол от 06.05.2008 года №1868пр/1);

- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» (Утверждено Правлением РАО «ЕЭС России» 10.06.2002г., Протокол №678пр/2.3. Изменения и дополнения в Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» утверждены решением единственного акционера РАО «ЕЭС России» 26.06.2005г. протокол №1241пр.);

- Порядок взаимодействия ОАО «Тюменьэнерго» с организациями, в которых участвует Общество (Утвержден Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго», Протокол от 27.09.2002 года №11/02);

- Положение о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» (Утверждено Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго», Протокол от 16.12.2005 года №24/05);

- Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций (Утверждено Правлением РАО «ЕЭС России», Протокол от 06.05.2008 года №1868пр/1);

- Положение об инвестиционной деятельности ОАО «Тюменьэнерго» (Утверждено Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго», Протокол от 31.01.2007 года №01/07);

- Положение о кредитной политике распределительной сетевой компании (Утверждено Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго», Протокол от 19.04.2007 года № 06/07);

- Положение об информационной политике ОАО «Тюменьэнерго» (Утверждено Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго», Протокол от 23.08.2007 года №12/07);

- Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «Тюменьэнерго» на период до 01.01.2010 года (Утверждено Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго», Протокол от 18.06.2007 года № 09/07);

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а так же во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента.

06 мая 2008 года Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» был утвержден Устав ОАО «Тюменьэнерго» в новой редакции, а также новые положения о выплате членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций (Протокол от 06.05.2008 года №1868пр/1).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента, а также кодекса корпоративного управления эмитента (при его наличии): www.te.ru

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

Персональный состав Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.
Председатель Совета директоров (наблюдательного совета): ***Оклей Павел Иванович***

1. **Лусинин Владимир Леонидович**
Год рождения: ***1959г.***
Сведения об образовании: Высшее, в 1981 году окончил Горьковский инженерно-строительный институт, гидротехническое строительство речных сооружений и гидроэлектростанций, инженер-гидротехник.

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: 02.2002-03.2004
Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»
Должность: Начальник отдела Департамента инвестиционной политики

Период: 03.2004-08.2004
Организация: ОАО «ФСК ЕЭС»
Должность: Руководитель Дирекции электроэнергетики Чеченской Республики

Период: 08.2004-08.2005
Организация: ОАО «ФСК ЕЭС»
Должность: Заместитель начальника Департамента управления региональными сетевыми комплексами

Период: 08.2005- 05.2008
Организация: ОАО «ФСК ЕЭС»
Должность: Заместитель руководителя по капитальному строительству Центра управления МРСК

Период: 05.2008-по наст. время
Организация: ОАО «Ленэнерго»
Должность: Заместитель генерального директора

Период: 05.2008-по наст. время
Организация: ОАО «Тюменьэнерго»
Должность: член Совета директоров

Доля участия в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

2. **Курочкин Алексей Валерьевич**
Год рождения: ***1973***
Сведения об образовании: ***высшее, в 1995г. окончил Уральскую государственную юридическую академию, специальность – правоведение***

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: ***02.2003 – 06.2005***
Организация: ***ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»***
Должность: ***Советник генерального директора, заместитель начальника управления корпоративной стратегии и капитала***
Период: ***06.2005 – по наст. время***
Организация: ***ОАО «ФСК ЕЭС»***
Должность: ***заместитель руководителя Центра управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами***

Период: ***05.2008 – по наст. время***
Организация: ***ОАО «Тюменьэнерго»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***05.2008 – по наст. время***
Организация: ***ОАО «МРСК Центра и Приволжья»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***05.2008 – по наст. время***
Организация: ***ОАО «МРСК Северо-Запада»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***05.2008 – по наст. время***
Организация: ***ОАО «МРСК Волги»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***05.2008 – по наст. время***
Организация: ***ОАО «МРСК Сибири»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***05.2008 – по наст. время***
Организация: ***ОАО «Ленэнерго»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания»***
Должность: ***член Совета директоров***

Доля участия в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***

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

3. **Крючков Евгений Евгеньевич**
Год рождения: ***1969***
Сведения об образовании: ***высшее, в 1996г. окончил Уральский государственный технический университет - УПИ***

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: ***2003 – 2005***
Организация: ***Филиал ОАО «Тюменьэнерго» «Сургутские электрические сети»***
Должность: ***Исполняющий обязанности директора, Директор***

Период: ***2005 – 2006***
Организация: ***ОАО «Челябэнерго»***
Должность: ***Заместитель генерального директора по электрическим сетям, и.о.генерального директора, генеральный директор***

Период: ***2006 – 2007***
Организация: ***ОАО «МРСК Урала и Волги»***
Должность: ***Исполнительный директор ОАО «Челябэнерго»***

Период: ***2007 – 2008***
Организация: ***ОАО «МРСК Урала и Волги»***
Должность: ***Исполнительный директор ОАО «Тюменьэнерго»***

Период: ***2008 – по наст. время***
Организация: ***ОАО «Тюменьэнерго»***
Должность: ***Генеральный директор***

Период: ***06.2007 – по наст. время***
Организация: ***ОАО «Тюменьэнерго»***
Должность: ***член Совета директоров***

Доля участия в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за

преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

4. **Гурьянов Денис Львович**
Год рождения: ***1977***
Сведения об образовании: высшее, Российский Университет Дружбы народов, 1994 - 2001 г., юрист

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: ***10.2001 – 08.2006***
Организация: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***
Должность: ***Главный специалист Департамента корпоративной политики, Начальник Отдела организации и контроля деятельности представителей в органах управления ДЗО Управления корпоративных отношений Бизнес-единицы 1, заместитель Начальника Управления корпоративных событий Бизнес-единицы 1.***

Период: ***09.2006 – наст. время***
Организация: ***ОАО «ФСК ЕЭС»***
Должность: ***Руководитель Управления корпоративных отношений Центра управления МРСК***

Период: ***05.2008 – 06.2008***
Организация: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***
Должность: ***Руководитель Управления корпоративных отношений Бизнес-единицы «Холдинг МРСК» ОАО РАО «ЕЭС России» (по совместительству)***

Период: ***05.2008 – наст. время***
Организация: ***ОАО «Тюменьэнерго»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не представлены***
Организация: ***ОАО «МРСК Сибири»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не представлены***
Организация: ***ОАО «МОЭСК»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не представлены***
Организация: ***ОАО «Янтарьэнерго»***
Должность: ***член Совета директоров***

Доля участия в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут

быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

5. **Алексеев Павел Анатольевич**
Год рождения: ***1967***
Сведения об образовании: ***высшее, Московский энергетический институт (г. Москва), Инженер-электрик, 1992 г.***

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: 2003 – наст. время
Организация: ОАО «СО ЕЭС»
Должность: Директор по техническому контроллингу, Заместитель директора по развитию технологий диспетчерского управления, Начальник Службы развития и технического перевооружения, Заместитель начальника Департамента технического аудита

Период: ***05.2008 – наст. время***
Организация: ***ОАО «Тюменьэнерго»***
Должность: ***члена Совета директоров***

Период: ***05.2008 – наст. время***
Организация: ***ОАО «Волжская ТГК»***
Должность: ***члена Совета директоров***

Доля участия в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

6. **Солодянкин Александр Сергеевич**
Год рождения: ***1953***
Сведения об образовании: ***высшее, в 1975г. окончил Уральский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт им. С.М.Кирова***

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: ***09.2002 –07.2005***
Организация: ***ОАО «ФСК ЕЭС»***
Должность: ***Директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Урала Свердловское предприятие магистральных электрических сетей***

Период: ***2005 – по наст. время***
Организация: ***ОАО «ФСК ЕЭС»***
Должность: ***Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Западной Сибири***

Период: ***06.2007 – по наст. время***
Организация: ***ОАО «Тюменьэнерго»***
Должность: ***член Совета директоров***

Доля участия в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

7. **Айрапетян Арман Мушегович**
Год рождения: ***1978***
Сведения об образовании: ***высшее, в 1999г. окончил Ростовскую государственную экономическую Академию, в 2001г. – Ростовский государственный университет***

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству..

Период: ***06.2002 – 05.2005***
Организация: ***ОАО «Ростовэнерго»***
Должность: ***Руководитель Центра управления реформой***

Период: ***05.2005 –12.2006.***
Организация: ***ОАО «ФСК ЕЭС»***
Должность: ***Начальник отдела организационного развитии корпоративного управления Департамента управления региональными сетевыми комплексами, Руководитель управления нормативно-правового обеспечения Центра управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами, Руководитель управления организационного развития и нормативно-правового обеспечения Центра управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами***

Период: ***01.2007 – наст. время***
Организация: ***ОАО «ФСК ЕЭС»***
Должность: ***Руководитель управления реформирования и нормативно-правового обеспечения***

Период: ***06.2007 – наст. время***
Организация: ***ОАО «Тюменьэнерго»***
Должность: ***член совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «МРСК Северного Кавказа»***
Должность: ***член совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «Янтарьэнерго»***
Должность: ***член совета директоров***

Доля участия в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

8. Кравченко Вячеслав Михайлович
Год рождения: ***1967***
Сведения об образовании: ***высшее, Московский Государственный университет им. Ломоносова, юрист, 1995 г.***

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: ***2001-2004***

Организация: ***Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации***
Должность: ***Руководитель Департамента реструктуризации естественных монополий***

Период: ***2004 – 2007***
Организация: ***Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации***
Должность: ***Заместитель директора Департамента структурной и инвестиционной политики в промышленности и энергетике, Директор Департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях***
Период: ***2007 – наст. время***
Организация: ***Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации***
Должность: ***Директор Департамента электроэнергетики***

Период: ***06.2007 – наст. время***
Организация: ***ОАО «Тюменьэнерго»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «Российские железные дороги»***
Должность: ***член ревизионной комиссии***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы»***
Должность: ***представитель Правительства Российской Федерации в наблюдательном совете***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***НП гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний***
Должность: ***член наблюдательного совета***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «Институт «Энергосетьпроект»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «Российская топливная компания»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «ТВЭЛ»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «МРСК Урала»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «МРСК Сибири»***

Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «МРСК Северо-Запада»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «МРСК Центра и Приволжья»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «МРСК Северного Кавказа»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «МРСК Волги»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «МРСК Юга»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «Вичугская городская электросеть»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «Отделение Дальних Передач»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «Росгазификация»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «Южная сетевая компания»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «Иркутскэнерго»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «Холдинг МРСК»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «РАО Энергетические системы Востока»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не предоставлены***
Организация: ***ОАО «Кузбасэнерго»***
Должность: ***член Совета директоров***

Доля участия в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

9. **Глущенко Алексей Дмитриевич**
Год рождения: ***1974***
Сведения об образовании: Высшее, Иркутская государственная экономическая академия (ИГЭА),1992-1997 г.г.

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: ***12.2002 – 03.2007***
Организация: ***ЗАО «Комплексные энергетические системы»***
Должность: ***Заместитель генерального директора по управлению активами, Старший вице-президент по управлению активами***

Период: ***08.2007-наст.время***
Организация: ***ЗАО «Комплексные энергетические системы»***
Должность: ***Старший вице-президент-Руководитель Центра реализации стратегии***

Период: ***03.2008-наст.время***
Организация: ***ОАО «ТГК-9»***
Должность: ***Председатель Совета директоров***

Период: ***12.2007-наст.время***
Организация: ***ОАО «ТГК-5»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***04.2007-наст.время***
Организация: ***ОАО «ТГК-6»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***06.2007-наст.время***
Организация: ***ОАО «Иркутскэнерго»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***11.2007-наст.время***
Организация: ***ОАО «Волжская ТГК»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***05.2008-наст.время***
Организация: ***ОАО «Тюменьэнерго»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***04.2008-наст.время***
Организация: ***ОАО «МРСК Урала»***
Должность: ***член Совета директоров***

Доля участия в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

10. **Федоров Денис Владимирович**
Год рождения: ***1978***
Сведения об образовании: ***высшее, в 2001г. окончил МГТУ им. Н.Э.Баумана, в 2003 г. окончил аспирантуру – МЭИ (ТУ)***

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: ***2002 – 2006***
Организация: ***ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг»***
Должность: ***Специалист 1-ой категории, начальник управления***

Период: ***2006 – 2007***

Организация: ***ООО «Межрегионгаз»***
Должность: ***Советник генерального директора***

Период: ***2007 – наст.время***
Организация: ***ОАО «Газпром»***
Должность: ***Начальник управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике;***

Период: ***09.2006 – наст. время***
Организация: ***ООО «Межрегионэнергосбыт»***
Должность: ***Генеральный директор***

Период: ***05.2008 – наст. время***
Организация: ***ОАО «Мосэнерго»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***04.2008 – наст. время***
Организация: ***ОАО «ТГК-1»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***05.2008 – наст. время***
Организация: ***ОАО «МРСК Волги»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***05.2008 – наст. время***
Организация: ***ОАО «Тюменьэнерго»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***06.2008 – наст. время***
Организация: ***ОАО «Мостеплосетьэнергоремонт»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***06.2008 – наст. время***
Организация: ***ЗАО «Газэнергопромбанк»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***06.2008 – наст. время***
Организация: ***ОАО «ОГК-2»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***06.2008 – наст. время***
Организация: ***ОАО «ОГК-6»***
Должность: ***Председатель Совета директоров***

Период: ***06.2008 – наст. время***
Организация: ***ОАО «РазТЭС»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***10.2007 – наст. время***
Организация: ***ОАО «Центрэнергохолдинг»***
Должность: ***член Совет директоров***

Период: ***06.2008 – наст. время***
Организация: ***ЗАО «Каунасская термофикационная станция»***
Должность: ***член Правления***

Период: ***06.2008 – наст. время***
Организация: ***ОАО «Межрегионэнергострой»***
Должность: ***член Совет директоров***

Доля участия в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

11. **Оклей Павел Иванович**
Год рождения: ***1970***
Сведения об образовании: ***высшее, в 1992г. окончил Омский институт инженеров ж.д. транспорта (ОмИИТ)***

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: ***11.2001 – 12.2005***
Организация: ***ОАО АК «Омскэнерго»***
Должность: ***начальник Шербакульского РЭС; Начальник службы электрических сетей; Заместитель главного инженера филиала «Электросетевое предприятие»; Директор по транспорту электроэнергии***

Период: ***12.2005 – 2007***
Организация: ***ОАО «ФСК ЕЭС»***
Должность: ***Заместитель руководителя ЦУ МРСК***

Период: ***2007 – по наст.время***
Организация: ***ОАО «ФСК ЕЭС»***
Должность: ***Руководитель ЦУ МРСК***

Период: ***сведения не представлены***
Организация: ***ОАО «МРСК Сибири»***
Должность: ***Председатель Совета директоров***

Период: ***сведения не представлены***
Организация: ***ОАО «МРСК Центра и Приволжья»***
Должность: ***Председатель Совета директоров***

Период: ***06.2007 – наст. время***
Организация: ***ОАО «Тюменьэнерго»***
Должность: ***Председатель Совета директоров***

Период: ***сведения не представлены***
Организация: ***ОАО «МРСК Урала»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не представлены***
Организация: ***ОАО «Ленэнерго»***
Должность: ***член Совета директоров***

Период: ***сведения не представлены***
Организация: ***ОАО «МРСК Центра»***
Должность: ***Заместитель Председателя Совета директоров***

Период: ***сведения не представлены***
Организация: ***ОАО «МРСК Юга»***
Должность: ***Заместитель Председателя Совета директоров***

Доля участия в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

Персональный состав коллегиального исполнительного органа эмитента (правления, дирекции). Образование коллегиального исполнительного органа Уставом Эмитента не предусмотрено.

Единоличный исполнительный орган: Генеральный директор ОАО «Тюменьэнерго» - Крючков Евгений Евгеньевич

Год рождения: ***1969***
Сведения об образовании: ***высшее, в 1996г. окончил Уральский государственный технический университет - УПИ***

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: ***2003 – 2005***
Организация: ***Филиал ОАО «Тюменьэнерго» «Сургутские электрические сети»***
Должность: ***Исполняющий обязанности директора, Директор***

Период: ***2005 – 2006***
Организация: ***ОАО «Челябэнерго»***
Должность: ***Заместитель генерального директора по электрическим сетям, и.о.генерального директора, генеральный директор***

Период: ***2006 – 2007***
Организация: ***ОАО «МРСК Урала и Волги»***
Должность: ***Исполнительный директор ОАО «Челябэнерго»***

Период: ***2007 – 2008***
Организация: ***ОАО «МРСК Урала и Волги»***
Должность: ***Исполнительный директор ОАО «Тюменьэнерго»***

Период: ***2008 – по наст. время***
Организация: ***ОАО «Тюменьэнерго»***
Должность: ***Генеральный директор***

Период: ***06.2007 – по наст. время***
Организация: ***ОАО «Тюменьэнерго»***
Должность: ***член Совета директоров***

Доля участия в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет***
Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти: ***нет***
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет***

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

Размер всех видов вознаграждения по каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента), в том числе размер заработной платы, премий, комиссионных, льгот и/или компенсаций расходов, а также иных имущественных предоставлений, которые были выплачены эмитентом за последний завершенный финансовый год:

Совет директоров

Членам Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго было выплачено:
- в 2007 году: 8 912 588,48 рублей;
- в 1 квартале 2008 г. – 469 614 рублей;
- во 2 квартале 2008 г. – 4 698 248,44 рублей.

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

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго», вознаграждение определяется в размере:

- за участие в заседании Совета директоров в заочной форме 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 на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней 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 на день проведения заседания СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Совета директоров увеличивается на 50 %.

Членам Совета выплачивается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной Общим собранием акционеров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемый члену Совета, определяется по формуле:

$$S = \frac{ЧП \times n}{300 \times x \times m},$$

где:

S – сумма дополнительного вознаграждения одного члена Совета директоров по результатам финансового года;

ЧП – утвержденный решением годового общего собрания акционеров размер чистой прибыли Общества;

n – количество заседаний Совета директоров Общества, в которых принимал участие член Совета директоров (независимо от формы их проведения) за год, по результатам деятельности в котором получена чистая прибыль Общества;

x – число членов Совета директоров Общества по Уставу;

m – количество заседаний Совета директоров Общества за финансовый год, по результатам деятельности в котором получена чистая прибыль Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю (заместителю Председателя) – за выполнение функций Председателя Совета директоров Общества определяется по формуле:

$$B = \frac{ЧП(n_f + 1.5j)}{300 \times x \times m},$$

где:

B – сумма вознаграждения Председателя (заместителя Председателя – за выполнение функций Председателя) Совета директоров Общества по результатам финансового года;

n_f – количество заседаний Совета директоров Общества, на которых Председатель (заместитель Председателя) Совета директоров не выполнял функции Председателя Совета директоров (независимо от формы их проведения) за год, по результатам деятельности в котором получена чистая прибыль Общества;

ЧП – утвержденный решением годового Общего собрания акционеров размер чистой прибыли Общества[1];

j - количество заседаний, на которых Председатель (заместитель Председателя) Совета директоров выполнял функции Председателя Совета директоров Общества;

x – число членов Совета директоров Общества по Уставу;

m – количество заседаний Совета директоров Общества за год, по результатам деятельности в котором получена чистая прибыль Общества.

Управляющая организация

Размер вознаграждения перечисленного в адрес ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»:

- за 2007 год составил: 434 487 487,29 рублей;
- в 1 квартале 2008 года было перечислено 3 894 501,08 рублей (за 2 квартал 2007 года);
- во 2 квартале 2008 года было перечислено 3 277 302,98 рублей (за 3 квартал 2007 года).

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

Методика, порядок и сроки расчета и оплаты стоимости услуг Управляющей организации определяются Договором № 1 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Тюменьэнерго» от 03 октября 2005 года. Стоимость услуг Управляющей организации состоит из двух частей: (1) постоянная составляющая стоимости услуг в пределах утвержденной Обществом сметы расходов и (2) переменная составляющая стоимости услуг. Размер стоимости услуг Управляющей организации за год не может превышать 2% (Двух процентов) балансовой стоимости активов Общества.

1 В случае, если в результате реорганизации и прекращения деятельности Общества бухгалтерская отчетность за последний календарный год не будет утверждена Общим собранием акционеров Общества, то вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества выплачивается по данным годовой бухгалтерской отчетности, принятой налоговым органом.

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

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

В соответствии со ст. 18 Устава Общества:

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

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

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

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

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;

2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;

3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

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

4) осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

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

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

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

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

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в

совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Информация о наличии службы внутреннего аудита, сроке ее работы и ее ключевых сотрудниках.

Срок работы: с 3 кв. 2007 г.

Ключевые сотрудники: Синицын В.А. – начальник службы
Силин А.В. – ведущий специалист
Пекпаева Л.А. – специалист 1 категории группы финансового аудита
Толмачева Н.Л. - специалист 1 категории группы финансового аудита
Запьянцев В.С. - специалист 1 категории группы аудита электросетевой деятельности

Основные задачи:

1. Оценка эффективности и результативности производственно-хозяйственной и финансовой деятельности филиалов эмитента.
2. Проверка соблюдения требований, указаний при осуществлении филиалами эмитента производственно-хозяйственной и финансовой деятельности.
3. Проверка соблюдения требований действующего законодательства, внутренних локальных актов эмитента, приказов, указаний при осуществлении филиалами эмитента производственно-хозяйственной и финансовой деятельности
4. Осуществление совместно со службой экономической безопасности и режима специальных расследований.
5. Выявление возможностей возникновения рисков и финансовых потерь для эмитента.
6. Обеспечение руководителя эмитента независимой информацией о состоянии производственно-хозяйственной и финансовой деятельности филиалов эмитента, для использования в принятии руководством управленческих решений.

Функции службы:

Планирование и организация аудиторских проверок в филиалах, как тематических по отдельным направлениям деятельности, так и комплексных проверок.

Составление программ аудиторских проверок. Объективность в изложении материалов, принятии решений и выполнении требований, направленных на устранение выявленных недостатков. Информирование руководства эмитента о сути проведенных проверок и их результатах.

Организация внеплановых аудиторских проверок филиалов Общества.

Проверка соблюдения филиалами эмитента нормативных правовых актов РФ, субъектов РФ, муниципальных образований; нормативных правовых актов Министерства промышленности РФ, ОАО РАО «ЕЭС России», отраслевых стандартов, приказов, указаний ОАО «Тюменьэнерго».

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

Служба внутреннего аудита подчиняется непосредственно заместителю генерального директора по безопасности и контроллингу ОАО «Тюменьэнерго».

Служба внутреннего аудита с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательного совета) эмитента не взаимодействует.

Служба внутреннего аудита с внешним аудитором не взаимодействует.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации: отсутствует.

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

Информация о ревизоре или о персональном составе ревизионной комиссии и иных органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью.

Персональный состав Ревизионной комиссии эмитента:
Председатель Ревизионной комиссии: Председатель ревизионной комиссии по состоянию на 30.06.2008 года не избран.

1. **Баитов Анатолий Валерьевич**
Год рождения: ***1977***
Сведения об образовании: ***высшее экономическое, Курганский государственный университет, 1994-1999, Аттестат Минфина РФ по общему аудиту, Кандидат экономических наук***

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: ***2003 –2004***
Организация: ***Фонд «Институт профессиональных директоров»***
Должность: ***Заместитель генерального директора***
Период: ***2004 – настоящее время***

Организация: ***ОАО «ФСК ЕЭС».***
Должность: ***Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита***

Доля участия в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: ***нет***

2. **Лелекова Марина Алексеевна**
Год рождения: ***1961***
Сведения об образовании: ***высшее, в 1982 году окончила Дальневосточный институт Советской торговли (г. Владивосток), экономист; в 1995 году обучалась на курсах по подготовке аудиторов при УМЦ по подготовке и переподготовке аудиторов экономического факультета МГУ им. М.В.Ломоносова, специалист по общему аудиту, присвоенная квалификация – аудитор; в 2000 году обучалась на курсах по подготовке профессиональных бухгалтеров при УМЦ Дальневосточного Государственного Университета, присвоенная квалификация - Финансовый менеджер, финансовый эксперт***

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: ***10.2003 – 05.2004***
Организация: ***Фонд «Институт профессиональных директоров»***
Должность: ***Советник по работе Ревизионных комиссий***

Период: ***05.2004 – 07.2008***
Организация: ***ОАО «ФСК ЕЭС»***
Должность: ***главный специалист Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита, ведущий эксперт, заместитель руководителя***

Период: ***07.2008 – наст. время***
Организация: ***ОАО «ФСК ЕЭС»***
Должность: ***Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита***

Доля участия в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: ***нет***

3. **Петрова Татьяна Валериевна**
Год рождения: ***1975***
Сведения об образовании: ***высшее, Томский государственный Университет***

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: ***2003 – 2005***
Организация: ***ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»***
Должность: ***Заместитель начальника управления корпоративной стратегии и капитала, Заместитель генерального директора по экономике и финансам***

Период: ***2005 – по настоящее время***
Организация: ***ОАО «Тюменьэнерго»***
Должность: ***Директор по экономике и финансам, Заместитель генерального директора по экономике и финансам***

Доля участия в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***

Характер любых родственных связей с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: ***нет***

4. **Пронин Николай Николаевич**
Год рождения: ***1952***
Сведения об образовании: ***высшее, в 1976г. окончил МВТУ имени Н.Э.Баумана, инженер***

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: ***2002 – 07.2008***
Организация: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***
Должность: ***Начальник отдела экономической безопасности ДЭБиР КЦ***

Период: ***07.2008 – наст. время***
Организация: ***ОАО «ФСК ЕЭС»***
Должность: Зам. начальника Департамента экономической безопасности

Доля участия в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: ***нет***

5. **Сидоров Сергей Борисович**
Год рождения: ***1952***
Сведения об образовании: ***высшее, 1979 год, Всесоюзный заочный финансово-экономический институт***

Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: ***1999 –05.2004***
Организация: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***
Должность: ***Начальник Департамента финансового аудита***

Период: ***2004 – наст. время***
Организация: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***
Должность: ***Начальник Департамента внутреннего аудита КЦ***

Доля участия в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате

осуществления прав по опционам эмитента: ***нет***
Доля участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: ***доли не имеет***
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***нет***
Характер любых родственных связей с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: ***нет***

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

Описание с указанием размера всех видов вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом по каждому органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента за отчетный период текущего финансового года.

Ревизионная комиссия

Размер вознаграждения членам Ревизионной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» за 2 квартал 2008 года составил 31 721,00 руб.

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, 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%.

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

Среднесписочная численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение:

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД
	2 квартал 2008 г.
Среднесписочная численность работников, чел.	6 095
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	36,37
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	727 402 200

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД
	2 квартал 2008 г.
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	7 352 200
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	734 754 400

Факторы, которые, по мнению эмитента, послужили причиной для существенного изменения численности сотрудников (работников) эмитента, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

Изменение численности сотрудников по сравнению с 1 кварталом 2008 года являются для Эмитента незначительными.

Сведения о сотрудниках эмитента, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники).

Иные сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, помимо приведенных в п.п. 5.2. и 5.5. настоящего ежеквартального отчета, отсутствуют.

Сведения о наличии профсоюзного органа, созданного сотрудниками эмитента.

Работники ОАО «Тюменьэнерго» являются членами 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

Соглашения или обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде).

Эмитент не имеет перед сотрудниками Общества обязательств, касающихся возможности их участия в уставном капитале ОАО «Тюменьэнерго».

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента.

Возможность предоставления сотрудникам (работникам) Эмитента опционов не предусмотрена.

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 участников эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: 1
Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: 1
Общее количество номинальных держателей акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: отсутствуют

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Лица, владеющие не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1. Полное фирменное наименование: ***Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***
Идентификационный номер налогоплательщика: ***7705018828***
Место нахождения: ***119526, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3***
Размер доли акционера в уставном капитале эмитента: ***100%***
Размер доли принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***100%***

Лица, владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала акционера Эмитента или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций.

1.1. Наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом, (Росимущество)***
Идентификационный номер налогоплательщика: ***7710144747***
Место нахождения: ***103685, Москва, Никольский пер., 9***
Размер доли в уставном капитале акционера эмитента: ***52,6832%***
Размер доли принадлежащих обыкновенных акций акционера эмитента: ***54,99237%***
Размер доли в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Размер доли принадлежащих обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права.

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента и специальных правах.
Доля уставного капитала эмитента, находящаяся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0%***
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»): ***не предусмотрено***

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, установленные уставом эмитента: указанные ограничения отсутствуют.

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации: указанные ограничения не установлены.

Иные ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: таких ограничений нет.

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершенных финансовых лет, или за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

В силу п. 3 ст. 47 Федерального закона от 26.12.95 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров ОАО «Тюменьэнерго» не составляется.

Единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» до 30.06.2008 года являлось ОАО РАО «ЕЭС России» – владелец 100% голосующих акций Общества. Решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимались Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» и доводятся до сведения Общества в порядке, установленном внутренними документами ОАО РАО «ЕЭС России», регулирующими деятельность Правления ОАО РАО «ЕЭС России».

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента за 2003 год:
Полное фирменное наименование: Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»
Сокращенное фирменное наименование: ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля данного лица в уставном капитале эмитента: 100%
Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 100%

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента за 2004 год:
Полное фирменное наименование: Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»
Сокращенное фирменное наименование: ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля данного лица в уставном капитале эмитента: 100%
Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 100%

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента за 2005 год:
Полное фирменное наименование: Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»
Сокращенное фирменное наименование: ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля данного лица в уставном капитале эмитента: 100%
Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 100%

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента за 2006 год:
Полное фирменное наименование: Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»
Сокращенное фирменное наименование: ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля данного лица в уставном капитале эмитента: 100%
Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 100%

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента за 2007 год:
Полное фирменное наименование: Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»
Сокращенное фирменное наименование: ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля данного лица в уставном капитале эмитента: 100%
Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 100%

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента за год:
Полное фирменное наименование: Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»
Сокращенное фирменное наименование: ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля данного лица в уставном капитале эмитента: 100%
Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 100%

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

Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала.
Во 2 квартале 2008 года сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность, Эмитентом не совершались

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал: отсутствуют

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации: отсутствуют

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Общая сумма дебиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности за отчетный квартал текущего финансового года.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД
	30.06.2008
Общая сумма дебиторской задолженности, тыс. руб. (ф№1,230+240)	9 812 614
Общая сумма просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб (ф№2,261)	0

Структура дебиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за отчетный квартал текущего финансового года.

тыс.руб.

ВИД ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	30.06.2008	
	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	1 902 490	0
в том числе просроченная	0	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	X
Дебиторская задолженность дочерних и зависимых обществ	59	0
в том числе просроченная	0	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным	5 338 263	0
в том числе просроченная	0	X
Прочая дебиторская задолженность	1 703 927	867 875
в том числе просроченная	0	X
Итого	8 944 739	867 875
в том числе просроченная	0	X

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, за отчетный квартал текущего финансового года.

2 квартал 2008 г.

тыс.руб.

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания»
Сокращенное фирменное наименование	ОАО «ТЭК»
Место нахождения	Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Сургут, пос.Кедровый, промзона ГРЭС-2
Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	1 000 747,748
Размер просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	задолженность не является просроченной
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	
Сведения об аффилированности	не является аффилированным лицом

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

а) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной бухгалтерской отчетности.

В Ежеквартальном отчете за 2 квартал 2008 года годовая бухгалтерская отчетность не раскрывается. На сайте Общества www.te.ru размещена годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Тюменьэнерго» за 2007 год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и Аудиторское заключение.

б) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за три последних завершенных финансовых года или за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет.

Годовая неконсолидированная бухгалтерская отчетность, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, Эмитентом не составлялась.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

а) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

Состав квартальной бухгалтерской отчетности Эмитента за 2 квартал 2008 года, прилагаемой к ежеквартальному отчету эмитента (Приложение № 1):

- форма № 1 «Бухгалтерский баланс»
- форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках»

б) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за последний завершенный отчетный квартал.

Квартальная бухгалтерская отчетность, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, Эмитентом не составлялась.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год

а) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за последний завершенный финансовый год, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, Эмитентом не составлялась.

б) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за последний

завершенный финансовый год, или за каждый завершенный финансовый год, если эмитент составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности менее трех лет.

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, Эмитентом не составлялась**.**

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

Обязанность организации составлять сводную бухгалтерскую отчетность установлена п. 91 Приказа Минфина РФ № 34н "Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации" от 29 июля 1998 года.

В соответствии с данным приказом в случае наличия у организации дочерних и зависимых обществ помимо собственного бухгалтерского отчета составляется также сводная бухгалтерская отчетность, включающая показатели отчетов таких обществ, находящихся на территории Российской Федерации и за ее пределами, в порядке, устанавливаемом Министерством финансов Российской Федерации.

Методические рекомендации по составлению такой отчетности, утверждены Приказом Минфина № 112 от 30 декабря 1996 года "О методических рекомендациях по составлению и предоставлению сводной бухгалтерской отчетности". Между тем этот акт не является нормативным (по заключению Министерства юстиции Российской федерации от 19 марта 1997 года № 07-02-285-97 данный Приказ Министерства финансов не требует государственной регистрации).

Кроме того, в соответствии с п. 1.8 данного приказа «Дочернее общество, которое, в свою очередь, выступает головной организацией по отношению к своим дочерним обществам, может не составлять сводную бухгалтерскую отчетность (кроме случаев, когда оно зарегистрировано и/или ведет хозяйственную деятельность за пределами Российской Федерации), если:

1) сто процентов ее голосующих акций или уставного капитала принадлежит другой головной организации, которая не требует составления сводной бухгалтерской отчетности;

2) девяносто или более процентов ее голосующих акций или уставного капитала принадлежит другой головной организации и остальные акционеры (участники) не требуют составления сводной бухгалтерской отчетности.

Головная организация может не составлять сводную бухгалтерскую отчетность в случае наличия у нее только зависимых обществ.

Каждый такой случай подлежит раскрытию в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых операциях головной организации.»

Данное положение применимо к ОАО «Тюменьэнерго». ОАО РАО «ЕЭС России» является головной организацией по отношению к Эмитенту, и в то же время является единственным акционером Эмитента. ОАО РАО «ЕЭС России» составляет сводную отчетность по группе, в которую входит ОАО «Тюменьэнерго».

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика эмитента, самостоятельно определенная эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденная приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента на текущий финансовый год.

Положение об учетной политике Эмитента на 2008 год представлено в ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2008. За отчетный период изменения в Положение об учетной политике на 2008 год не вносились.

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

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг),

а также доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности, рассчитанная отдельно за отчетный квартал текущего финансового года.

Эмитент не осуществляет продажу продукции и товаров, не выполняет работы и не оказывает услуги за пределами Российской Федерации.

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

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату отчетного квартала.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЕТНАЯ ДАТА
	30.06.2008 г.
Общая стоимость недвижимого имущества, тыс. руб.	19 740 764
Величина начисленной амортизации, тыс. руб.	9 510 597

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

Существенных изменений в составе имущества эмитента с 30.06.2007 года по 30.06.2008 года не было.

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала.

За период с 30.06.2007 до даты окончания второго квартала 2008 года имущество, стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости активов ОАО «Тюменьэнерго» не приобреталось и не выбывало, иные существенные изменения в составе имущества отсутствуют.

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

Сведения об участии эмитента в судебных процессах (с указанием наложенных на эмитента судебным органом санкциях) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, либо в течение меньшего периода, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет:

Эмитент в судебных процессах, которые могут существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности не участвовал.

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: ***2 737 389 510 рублей.***

В том числе:

Обыкновенные акции:

Общая номинальная стоимость (руб.): ***2 737 389 510***

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

Привилегированные акции типа А:

Общая номинальная стоимость (руб.): ***0***

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

Акции ОАО «Тюменьэнерго» не обращаются за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменения размера уставного капитала эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала.

В течение 2002-2007 годов и за период до даты окончания 2 квартала 2008 года изменений в размере и структуре уставного капитала ОАО «Тюменьэнерго» не происходило.

Уставный капитал Эмитента на протяжении всего указанного периода составляет 2 737 389 510 рублей и состоит из 273 738 951 штуки обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 рублей.

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Сведения о резервном фонде, а также иных фондах эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли, за отчетный квартал текущего финансового года.

Название фонда: Резервный фонд

Размер фонда, установленный учредительными документами: в соответствии с п.п. 8.1 и 8.2 статьи 8 Устава: «Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.» «Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей.»

	2 кв. 2008 г.
Размер фонда в денежном выражении на конечную дату отчетного периода, тыс. руб.	400 375
Размер фонда в процентах от уставного капитала	14,63
Размер отчислений в фонд, тыс. руб.	0
Размер использованных средств, тыс. руб.	0

Направления использования средств: Средства сформированного резервного фонда не использовались.

Иные фонды, формирующиеся за счет его чистой прибыли. В соответствии с п. 8.3 статьи 8 Устава: «Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота».

Название фонда: Фонды накопления
Размер фонда, установленный учредительными документами: не установлен.

	2 квартал 2008 г.
Размер фонда в денежном выражении на 30.06.2008 г., тыс. руб.	1 795 085
Размер фонда в процентах от уставного капитала	65,58
Размер отчислений в фонд в течение соответствующего отчетного периода, тыс. руб.	***875 238***
Размер использованных средств, тыс. руб.	842 578

Направления использования средств: капитальное строительство и техническое перевооружение

Название фонда: Фонд потребления
Размер фонда, установленный учредительными документами: не установлен.

	2 квартал 2008 г.
Размер фонда в денежном выражении на 30.06.2008 г., тыс. руб.	***0***
Размер фонда в процентах от уставного капитала	***0***
Размер отчислений в фонд, тыс. руб.	***300 000***
Размер использованных средств, тыс. руб.	***300 000***

Направления использования средств: дивиденды

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

Наименование высшего органа управления эмитента: Общее собрание акционеров (далее – Общее собрание)

В соответствии с п. 11.1 статьи 11 Устава Общества: «В случае если все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются этим акционером (уполномоченным органом управления акционера) оформляются письменно и доводятся до сведения Общества.»

Полномочия Общего собрания акционеров ОАО «Тюменьэнерго» осуществляются Правлением ОАО РАО «ЕЭС России». ОАО РАО «ЕЭС России» является единственным акционером Общества.

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.

Единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» с момента учреждения и по 30.06.2008 г. является ОАО РАО «ЕЭС России», полномочия общего собрания исполняет Правление ОАО РАО «ЕЭС России», таким образом, требование ст. 52 Закона №208-ФЗ «Об акционерных обществах» в ОАО «Тюменьэнерго» не применяется.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований.

Единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» с момента учреждения и по 30.06.2008 г. является ОАО РАО «ЕЭС России», полномочия общего собрания исполняет Правление ОАО РАО «ЕЭС России», таким образом, требование ст. 53., и ст. 55 Закона №208-ФЗ «Об акционерных обществах» в ОАО «Тюменьэнерго» не применяется.

Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Правления ОАО

РАО «ЕЭС России» на основании его собственной инициативы, по решению Совета директоров Общества, по требованию Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества.

Порядок созыва Общего собрания акционеров Общества Советом директоров Общества, а также по требованию Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества определяется Общим собранием акционеров Общества.

Совет директоров Общества, Ревизионная комиссия Общества или Аудитор Общества в случае необходимости созыва внеочередного общего собрания акционеров Общества направляет требование о его проведении в адрес Правления ОАО РАО «ЕЭС России». Подготовка и вынесение вопроса на рассмотрение Правления ОАО РАО «ЕЭС России» осуществляется в соответствии с Положением о Правлении и иными внутренними документами, регулирующими деятельность Правления ОАО РАО «ЕЭС России».

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.

В соответствии с Уставом Общества в сроки не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года Общее собрание акционеров (годовое Общее собрание акционеров Общества) обязано принять решения по следующим вопросам:

1. об избрании Совета директоров Общества;
2. об избрании Ревизионной комиссии Общества;
3. об утверждении Аудитора Общества;
4. об утверждении годового отчета Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года.

Проводимые помимо годового Общие собрания акционеров являются внеочередными.

Общее собрание акционеров, созванное по решению Совета директоров Общества, по требованию Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества, должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

В соответствии со ст. 54 Закона при подготовке к проведению общего собрания акционеров совет директоров (наблюдательный совет) общества определяет дату, место, время проведения общего собрания акционеров.

Единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» с момента учреждения и по состоянию на 30.06.2008 г. является ОАО РАО «ЕЭС России», полномочия общего собрания исполняет Правление ОАО РАО «ЕЭС России», таким образом, требование ст. 54 Закона в ОАО «Тюменьэнерго» не применяется.

Порядок созыва Общего собрания акционеров Общества Советом директоров Общества, а также по требованию Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества определяется Общим собранием акционеров Общества (Правлением ОАО РАО «ЕЭС России»).

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, и порядок внесения таких предложений.

В соответствии со ст. 53 Закона акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в совет директоров (наблюдательный совет) общества, коллегиальный исполнительный орган, ревизионную комиссию (ревизоры) и счетную комиссию общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа. Такие предложения должны поступить в общество не позднее чем через 30 дней после окончания финансового года, если уставом общества не установлен более поздний срок.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, акционеры (акционер) общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе предложить кандидатов для избрания в совет директоров (наблюдательный совет)

общества, число которых не может превышать количественный состав совета директоров (наблюдательного совета) общества. Такие предложения должны поступить в общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров, если уставом общества не установлен более поздний срок.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные уставом или внутренними документами общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня общего собрания акционеров ОАО «Тюменьэнерго» – Правление ОАО РАО «ЕЭС России», Совет директоров Общества, Ревизионная комиссии Общества, Аудитор Общества.

Внесение предложений в повестку дня собрания осуществляется в соответствии с Положением о Правлении и иными внутренними документами, регулирующими деятельность Правления ОАО РАО «ЕЭС России».

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, и порядок ознакомления с такой информацией (материалами).

ОАО РАО «ЕЭС России», как единственный акционер ОАО «Тюменьэнерго».

В соответствии со ст. 52 Закона к информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров общества, относятся годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение ревизионной комиссии (ревизора) общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров (наблюдательный совет) общества, ревизионную комиссию (ревизоры) общества, счетную комиссию общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав общества, или проект устава общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества, проекты решений общего собрания акционеров, а также информация (материалы), предусмотренная уставом общества.

Информация (материалы), предусмотренная статьей Закона, в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, в течение 30 дней до проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров, во время его проведения.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

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

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

1. Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Тюменьэнергоавтотранс»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»***
Место нахождения: 628400, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 10.
Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***99,997%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций коммерческой организации: ***99,997%***
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной эмитентом за отчетный квартал текущего финансового года.

Существенных сделок (групп взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента во 2 квартале 2008 года у ОАО «Тюменьэнерго» не было.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Кредитные рейтинги, присвоенные эмитенту и/или ценным бумагам эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет.

Эмитенту и выпущенным им ценным бумагам кредитные рейтинги не присваивались.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: ***обыкновенные***
Номинальная стоимость каждой акции: ***10 рублей***
Количество акций, находящихся в обращении: ***273 738 951 штука***
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения: ***таких акций нет***
Количество объявленных акций: ***3 121 409 штук***
Количество акций, находящихся на балансе эмитента: ***таких акций нет***
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: ***таких акций нет***
Государственный регистрационный номер: ***1-01-00159-F***
Дата государственной регистрации: ***24 октября 2003 года (дата аннулирования государственных регистрационных номеров, присвоенных выпускам обыкновенных акций эмитент 67-1-970А от 26.12.1995 и 1-03-00159-F от 26.06.1998 и присвоения выпускам государственного регистрационного номера 1-01-00159-F)***

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с Уставом Общества:

Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру – ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном

законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;

4) получать дивиденды, объявленные Обществом;

5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации».

6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют

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

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Вид: ***облигации***
Серия: ***Т1***
Форма: ***документарные на предъявителя***
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные купонные облигации на предъявителя первого выпуска с постоянным купонным доходом серии Т1, размещаемые траншами.***
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4-01-00159-F***
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: ***27.11.2000***
Дата государственной регистрации каждого дополнительного выпуска ценных бумаг: ***выпуски, являющиеся дополнительными по отношению к данному выпуску отсутствуют***
Наименование регистрирующего органа (органов), осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: ***ФКЦБ России***
Количество зарегистрированных ценных бумаг выпуска: ***2 500 000 штук***
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***2 500 000 000 рублей***
Количество фактически размещенных ценных бумаг выпуска: ***1 514 506 штук (в том числе: 1-й транш – 1 255 829 штук, 2-й транш – 258 677 штук)***
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***1 514 506 000 рублей***
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска (1-й транш): ***20.12.2003***
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска (2-й транш): ***16.04.2004***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***окончание срока обращения и исполнение эмитентом обязательств по ценным бумагам***

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Вид, тип: ***облигации на предъявителя***
Серия: ***02***
Форма ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением***
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: ***1 000 руб.***
Количество ценных бумаг выпуска: ***2 700 000 штук***
Общий объем выпуска: ***2 700 000 000 рублей***
Сведения о государственной регистрации выпуска:
Дата регистрации: ***21.02.2007г.***

Регистрационный номер: ***4-02-00159-F***
Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***ФСФР России***
Способ размещения: ***открытая подписка***
Период размещения: ***с 05.04.2007г. по 05.04.2007г.***
Текущее состояние выпуска: ***размещение завершено***
Количество фактически размещенных ценных бумаг в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска: ***2 700 000 штук***
Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска:
Дата регистрации: ***08.05.2007г.***
Орган, осуществивший государственную регистрацию: ***ФСФР России***
Период обращения облигаций выпуска: ***1820 дней с даты начала размещения.***

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

У эмитента отсутствуют выпуски ценных бумаг, обязательства по которым не исполнены или исполнены ненадлежащим образом, при наличии наступившего срока исполнения обязательств.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не имеет в обращении облигаций, по которым было предоставлено обеспечение.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не имеет в обращении облигаций, по которым было предоставлено обеспечение.

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не имеет в обращении облигаций, по которым было предоставлено обеспечение.

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

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента осуществляется регистратором.

Полное фирменное наименование регистратора: ***Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование регистратора: ***ОАО «ЦМД»***
Место нахождения регистратора: ***107078, г. Москва, Орликов пер., д. 3, корп.В***
Почтовый адрес: ***105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д.34, стр. 8***
Тел.: ***(495) 264-44-23 221-33-33 Факс: (495) 265-43-36***
Адрес электронной почты: ***mcdepo@dol.ru***
Адрес страницы в сети Интернет: ***www.mcd.ru***
Сведения о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:
Номер лицензии: ***10-000-1-00255***
Дата выдачи лицензии: ***13.09.2002***
Срок действия лицензии: ***не установлен***
Орган, выдавший лицензию: ***ФКЦБ России***
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: ***26.06.1999***

Эмитент не имеет в обращении иных эмиссионных ценных бумаг, кроме акций, в том числе документарных ценных бумаг с обязательным централизованным хранением.

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

1. Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.1, № 146-ФЗ от 31 июля 1998 года с последующими изменениями и дополнениями

2. Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.2, № 117-ФЗ от 05 августа 2000 года с последующими изменениями и дополнениями

3. Федеральный закон от 10 декабря 2003 года № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» с последующими изменениями и дополнениями

4. Федеральный закон от 9 июля 1999 года № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» с последующими изменениями и дополнениями

5. Федеральный закон от 25 февраля 1999 года № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений» с последующими изменениями и дополнениями

6. Федеральный закон от 22 апреля 1996 года № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» с последующими изменениями и дополнениями

7. Федеральный закон от 10 июля 2002 года № 86-ФЗ «О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» с последующими изменениями и дополнениями

8. Федеральный закон от 07 августа 2001 года № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» с последующими изменениями и дополнениями.

9. Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.

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

Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – «НК»), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

НАЛОГОВЫЕ СТАВКИ

ВИД ДОХОДА	ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА		ФИЗИЧЕСКИЕ ЛИЦА	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Купонный доход	24%, из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%	20%	13%	30%
Доход от реализации ценных бумаг	24%, из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%)	20%	13%	30%
Доход в виде дивидендов	9%	15%	9%	30%

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на доходы.

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

1 дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;

2 доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале

организаций.

Налоговая база.

Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. Налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, определяемой с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение. Порядок определения рыночной цены ценных бумаг и предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг устанавливается федеральным органом, осуществляющим регулирование рынка ценных бумаг.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

1 купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;
2 купли-продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

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

К указанным расходам относятся:

1 суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;
2 оплата услуг, оказываемых депозитарием;
3 комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг, скидка, уплачиваемая (возмещаемая) управляющей компании паевого инвестиционного фонда при продаже (погашении) инвестором инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;
4 биржевой сбор (комиссия);
5 оплата услуг регистратора;
6 другие расходы, непосредственно связанные с куплей, продажей и хранением ценных бумаг, произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается (увеличивается) на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли-продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

По операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся ценные бумаги, допущенные к обращению у организаторов торговли, имеющих лицензию федерального органа, осуществляющего регулирование рынка ценных бумаг.

Под рыночной котировкой ценной бумаги, обращающейся на организованном рынке ценных бумаг, понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через организатора торговли. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку ценной бумаги, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.

Если расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов.

В случае если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, он вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом, предусмотренным абзацем первым подпункта 1 пункта 1 статьи 220 НК.

Убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученный по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям купли-продажи ценных бумаг данной категории.

Доход по операциям купли-продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения отвечали требованиям, установленным для ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, может быть уменьшен на сумму убытка, полученного в налоговом периоде, по операциям купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Дата фактического получения дохода:

1 день выплаты дохода, в том числе перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц – при получении доходов в денежной форме;

2 день приобретения ценных бумаг.

Налоговая база по операциям купли-продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных средств, по которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Стоимостная оценка ценных бумаг определяется исходя из фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата наличных денежных средств, перечисление денежных средств на банковский счет физического лица или на счет третьего лица по требованию физического лица.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль.

К доходам относятся:

1 выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);

2 внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера

скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;

2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);

2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);

3) по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в

предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется раздельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

В случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производятся налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного пунктом 1 статьи 312 НК РФ. При этом в случае выплаты доходов российскими банками по операциям с иностранными банками подтверждение факта постоянного местонахождения иностранного банка в государстве, с которым имеется международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, не требуется, если такое местонахождение подтверждается сведениями общедоступных информационных справочников.

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

Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по каждой категории (типу) акций эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

I. Категория (тип) акций: ***Акции обыкновенные***

2003 год

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):
в расчете на одну акцию: ***3,795542 рублей***
в совокупности по всем акциям этой категории (типа): ***1 038 987 681,76 рублей***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***годовое Общее собрание акционеров в форме заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России»***
Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***29.06.2004, Протокол № 1037пр/6 от 29.06.2004***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: ***в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате***
Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: ***в денежной форме, в валюте Российской Федерации, в безналичном порядке***
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: ***2003 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по

каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***1 038 987 681,76 рублей***

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: ***все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.***

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***отсутствуют***

2004 год

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):

в расчете на одну акцию: ***5,2422 рублей***

в совокупности по всем акциям этой категории (типа): ***1 434 994 328,93 рублей***

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***внеочередное Общее собрание акционеров в форме заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России»***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***31.12.2004, Протокол № 1131пр/5 от 31.12.2004***

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

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

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: ***9 месяцев 2004 года***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***1 434 994 328,93 рублей***

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: ***все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.***

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***На годовом общем собрании акционеров ОАО «Тюменьэнерго», в форме заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России», состоявшемся 26.06.2005 принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Эмитента по итогам 2004 года, помимо дивидендов, выплаченных за 9 месяцев 2004 года, Протокол № 1241пр/8 от 26.06.2005.***

2005 год

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):

в расчете на одну акцию: ***0,32878 рублей***

в совокупности по всем акциям этой категории (типа): ***90 000 000 рублей***

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***годовое Общее собрание акционеров в форме заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России»***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***06.06.2006, Протокол № 1473пр/5 от 06.06.2006г.***

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

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

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по

акциям эмитента: ***2005 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***90 000 000,0 рублей***
В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: ***все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.***
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***отсутствуют***

2006 год
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):
в расчете на одну акцию: ***1,2408172 рублей***
в совокупности по всем акциям этой категории (типа): ***339 659 998,71 рублей.***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***годовое Общее собрание акционеров в форме заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России»***
Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***29.06.2007, Протокол № 1694пр/1 от 29.06.2007г.***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: ***в течение 60 дней со дня принятия решения о их выплате***
Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: ***в денежной форме, в валюте Российской Федерации, в безналичном порядке***
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: ***2005 год***
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***339 659 998,71 рублей.***
В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: ***все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.***
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***отсутствуют***

2007 год
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):
в расчете на одну акцию: ***1,0959346 рублей***
в совокупности по всем акциям этой категории (типа): ***300 000 000,00 рублей.***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***годовое Общее собрание акционеров в форме заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России»***
Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***06.05.2008 г., , Протокол № 1868пр/1 от 06.05.2008 г.***
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***
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: ***2007 год***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***300 000 000,00 рублей.***

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: ***все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.***

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***отсутствуют***

Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных доходах по каждому выпуску облигаций эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Серия: **Т1**

Форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций: **документарные купонные облигации на предъявителя первого выпуска открытого с постоянным купонным доходом серии Т1, размещаемые траншами.**

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

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **27.11.2000**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций: **06.08.2001**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **ФКЦБ России**

Количество зарегистрированных ценных бумаг выпуска: **2 500 000 штук**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **2 500 000 000 рублей**

Количество фактически размещенных ценных бумаг выпуска: **1 514 506 штук (в том числе: 1-й транш – 1 255 829 штук, 2-й транш – 258 677 штук)**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **1 514 506 000 рублей**

1) Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: **купонный доход**

№ транша	Размер дохода, подлежавшего выплате, в денежном выражении		Срок, отведенный для выплаты доходов	Период, за который выплачивались доходы
	в расчете на одну облигацию, рублей	в совокупности по всем облигациям, рублей		
1	313,67	393 915 882,43	20.12.2003	20.12.2000 – 20.12.2003
2	237,36	61 399 572,72	16.04.2004	17.04.2001 – 16.04.2004

В соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг выплата купонного дохода осуществлялась при погашении облигаций.

2) Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: **погашение номинальной стоимости**

№ транша	Размер дохода, подлежавшего выплате, в денежном выражении		Срок, отведенный для выплаты доходов	Период, за который выплачивались доходы
	в расчете на одну облигацию, рублей	в совокупности по всем облигациям, рублей		
1	1000	1 255 829 000	20.12.2003	20.12.2000 – 20.12.2003

2	1000	258 677 000	16.04.2004	17.04.2001 – 16.04.2004

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **выплата доходов осуществлялась денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.**

Выплата доходов по облигациям осуществлялась платёжным агентом по поручению Эмитента, функции которого выполняли:

По первому траншу

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Стандарт Банк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Стандарт Банк»**

Место нахождения: **107045, г. Москва, Уланский пер. д.26, стр.1**

По второму траншу

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество Инвестиционный банк «ТРАСТ»**

Сокращенное фирменное наименование: **Инвестиционный банк «ТРАСТ» ОАО**

Место нахождения: **125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, д.4/7, стр.2**

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

20.12.2000 – 20.12.2003 (период обращения 1-го транша) – 1 649 744 882,43 рублей

17.04.2001 – 16.04.2004 (период обращения 2-го транша) – 320 076 572,72 рублей

Итого: – 1 969 821 455,15 рублей

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены Эмитентом в полном объеме.**

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

Серия: **02**

Форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 02 с обязательным централизованных хранением, размещенные путем открытой подписки.**

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

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **21.02.2007**

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

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

Количество зарегистрированных ценных бумаг выпуска: **2 700 000 штук**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 рублей**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **2 700 000 000 рублей**

Количество фактически размещенных ценных бумаг выпуска: **2 700 000 штук**

Дата фактического размещения ценных бумаг: **05.04.2007**

1) Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: **купонный доход**

Размер дохода по каждому купону, подлежавшего выплате, в денежном выражении		**Срок, отведенный для выплаты доходов**	**Период, за который выплачиваются доходы**
в расчете на одну облигацию, рублей	**в совокупности по всем облигациям, рублей**		
38,39	103 653 000	Каждый 182-й день с начала размещения облигаций	полугодие

2) Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: **погашение номинальной стоимости**

Размер дохода, подлежавшего выплате, в денежном выражении		**Срок, отведенный для выплаты доходов**	**Период, за который выплачиваются доходы**
в расчете на одну облигацию, рублей	**в совокупности по всем облигациям, рублей**		
1000	2 700 000 000	1820-й день с начала размещения облигаций, с возможностью оферты через 1092 дня.	5 лет с возможностью оферты через 3 года

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **в денежной форме в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.**
Выплата доходов по облигациям осуществляется платёжным агентом по поручению Эмитента, функции которого выполняет:
Полное фирменное наименование: **Коммерческий банк «Кредитный Агропромбанк» (Общество с ограниченной ответственностью)**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО 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
Итого: – 207 306 000 рублей
В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены Эмитентом в полном объеме.**
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют.**

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

8.10. Иные сведения

Иные сведения об эмитенте и его ценных бумагах, предусмотренные Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами отсутствуют.

Иная информация об эмитенте и его ценных бумагах, не указанная в предыдущих пунктах ежеквартального отчета эмитента отсутствует.

Приложение № 1

Приложение
к приказу Минфина РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

Бухгалтерский баланс
на 30 июня 2008 г.

		Коды		
	Форма № 1 по ОКУД	0710001		
	Дата (год, месяц, число)	2008	07	30
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: Открытые акционерные общества / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб.~~ (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384/385		

Местонахождение (адрес)
643,628406,86,,Сургут,,Университетская,4,,

Дата утверждения	30.07.2008
Дата отправки (принятия)	

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	5 346	4 355
Основные средства	120	53 291 727	52 189 287
Незавершенное строительство	130	5 863 506	7 697 392
Доходные вложения в материальные ценности	135	–	–
Долгосрочные финансовые вложения	140	1 600 534	378 942
Отложенные налоговые активы	145	107 020	103 188
Прочие внеоборотные активы	150	–	–
–	151	–	–
Итого по разделу I	190	60 868 133	60 373 164
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 624 050	1 638 620
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 112 759	1 046 325
животные на выращивании и откорме	212	8 132	8 132
затраты в незавершенном производстве	213	17 201	17 201
готовая продукция и товары для перепродажи	214	5 397	4 064
товары отгруженные	215	–	–
расходы будущих периодов	216	480 561	562 898
прочие запасы и затраты	217	–	–
–	218	–	–
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	103 325	190 240
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	518 765	867 875
в том числе покупатели и заказчики	231	–	–
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	4 755 466	8 944 739
в том числе покупатели и заказчики	241	750 703	1 902 490
Краткосрочные финансовые вложения	250	467 000	301 500
Денежные средства	260	324 443	1 473 401
Прочие оборотные активы	270	–	–
–	271	–	–
Итого по разделу II	290	7 793 049	13 416 375
БАЛАНС	300	68 661 182	73 789 539

Пассив	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	2 737 389	2 737 389
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(–)	(–)
Добавочный капитал	420	49 914 015	49 909 969
Резервный капитал	430	400 375	400 375
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	400 375	400 375
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	–	–
–	433	–	–
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	7122069	7669703
Итого по разделу III	490	60 173 848	60 717 436
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	4 846 609	5 622 895
Отложенные налоговые обязательства	515	1 126 589	1 184 661
Прочие долгосрочные обязательства	520	–	–
–	521	–	–
Итого по разделу IV	590	5 973 198	6 807 556
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	–	–
Кредиторская задолженность	620	2 512 514	6 263 294
в том числе: поставщики и подрядчики	621	547 320	1 104 806
задолженность перед персоналом организации	622	238 828	232 361
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	41 415	59 917
задолженность по налогам и сборам	624	56 237	449 011
прочие кредиторы	625	1 628 714	4 417 199
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	–	–
Доходы будущих периодов	640	1 622	1 253
Резервы предстоящих расходов	650	–	–
Прочие краткосрочные обязательства	660	–	–
–	661	–	–
Итого по разделу V	690	2 514 136	6 264 547
БАЛАНС	700	68 661 182	73 789 539
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	6 573 966	6 596 684
в том числе по лизингу	911	–	–
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	22 173	22 173
Товары, принятые на комиссию	930	–	–
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	293 482	270 670
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	–	–
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	–	–
Износ жилищного фонда	970	1 026	1 055
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	564	564
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	–	–
Бланки строгой отчетности	995	24	23
Имущество, находящееся в федеральной собственности	995	2 907	2 947

Руководитель _____ Шевелева Н.В. Главный бухгалтер _____ Сомо М.С.

(подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

« 30 » 07 2008 г.

Приложение
к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н
(с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14 ноября 2003 г. № 475/102н и изм. от 18.09.06г. №115н)

Отчет о прибылях и убытках

за полугодие 2008 г

		Коды		
	Форма № 2 по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2008	07	30
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: Открытые акционерные общества / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб.~~ (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384/385		

Показатель: наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	17 526 343	13 810 272
	011	—	—
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(14 958 652)	(12 475 801)
	021	(—)	(—)
Валовая прибыль	029	2567691	1334471
Коммерческие расходы	030	( )	( )
Управленческие расходы	040	( )	( )
Прибыль (убыток) от продаж	050	2567691	1334471
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	22 178	4 366
Проценты к уплате	070	(121 678)	(8 278)
Доходы от участия в других организациях	080	—	—
Прочие доходы	090	2 241 588	2 582 247
	091	—	—
Прочие расходы	100	(2 865 467)	(2 794 562)
	110	(—)	(—)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	1844312	1118244
Отложенные налоговые активы	141	(3832)	5683
Отложенные налоговые обязательства	142	(58072)	(81595)
Текущий налог на прибыль	150	(930 672)	(367 862)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	(8148)	(9352)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	843588	665118
СПРАВОЧНО. Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	549941	175395
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0	0

Форма 0710002 с. 2

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	20	34	152	12
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	14 927	33 704	64 397	36 320
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	—	—	—	—
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	—	—	—	—
Отчисления в оценочные резервы	250	x	150 097	x	—
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	—	—	34	46 308
	270	—	—	—	—

Руководитель _____ Шевелева Н.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Сало М.И.
(подпись) (расшифровка подписи)

« 30 » 07 2008 г.