

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

(указывается полное фирменное наименование (для некоммерческой организации – наименование) эмитента)

Код эмитента:

0 0 1 5 9 – F

за 4 квартал 2008 года

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

(указывается место нахождения (адрес постоянно действующего исполнительного органа эмитента (иного лица, имеющего право действовать от имени эмитента без доверенности) эмитента)

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

Генеральный директор ОАО «Тюменьэнерго» (наименование должности руководителя эмитента) Дата “ <u>11</u> ” <u>февраля</u> 20 <u>09</u> г.	 (подпись)	Е.Е. Крючков (И.О. Фамилия)
Главный бухгалтер ОАО «Тюменьэнерго» (наименование должности лица, осуществляющего функции главного бухгалтера эмитента) Дата “ <u>11</u> ” <u>февраля</u> 20 <u>09</u> г.	 (подпись)	Л.И. Лагунова (И.О. Фамилия)
М.П.		

Контактное лицо:	Ведущий специалист Отдела корпоративных событий ОАО «Тюменьэнерго», Воронова Варвара Федоровна
	(указываются должность, фамилия, имя, отчество контактного лица эмитента)
Телефон:	(3462) 77-66-65
	(указывается номер (номера) телефона контактного лица)
Факс:	(3462) 77-64-20
	(указывается номер (номера) факса эмитента)
Адрес электронной почты:	VoronovaV@id.te.ru
	(указывается адрес электронной почты контактного лица (если имеется))
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет,	www.te.ru
на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете	

ОГЛАВЛЕНИЕ

Оглавление.....	2
Введение.....	6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента.....	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	8
1.3. Сведения об аудиторе эмитента	9
1.4. Сведения об оценщике эмитента	11
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	13
2.3. Обязательства эмитента.....	13
2.3.1. Кредиторская задолженность	13
2.3.2. Кредитная история эмитента	13
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	16
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	16
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг.....	17
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	17
2.5.1. Отраслевые риски.....	17
2.5.2. Страновые и региональные риски.....	18
2.5.3. Финансовые риски.....	21
2.5.4. Правовые риски	23
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	25
III. Подробная информация об эмитенте.....	26
3.1. История создания и развитие эмитента	26
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	27
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	27
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	27
3.1.4. Контактная информация	29
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	29
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	30
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	30

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	30
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	32
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	32
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	32
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	33
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	43
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	43
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	43
3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	43
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	43
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	44
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	45
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.	46
3.6.1. Основные средства	46
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	54
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	54
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	54
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	54
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	54
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	54
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	54
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	54
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	55
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	59
4.5.2. Конкуренты эмитента	60
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	62
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	62
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	67
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	86
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	87

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	89
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	95
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	95
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	96
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	96
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	96
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.....	96
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права	97
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	97
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.....	97
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	100
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	100
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	100
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	100
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	101
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	101
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	102
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	102
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	102
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	103
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	103

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	103
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	104
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента.....	104
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента.....	104
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	105
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	106
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	106
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах	106
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	107
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	107
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	107
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	108
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	110
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.....	110
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....	110
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием ...	110
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	110
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	111
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	111
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	115
8.10. Иные сведения.....	121
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками ...	125
8.11.1. Сведения о представляемых ценных бумагах	125
8.11.2. Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг	125

Введение

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

Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственного предприятия Тюменское производственное объединение энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения (12 марта 1993г.) проспектом эмиссии акций эмитента.

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Органы управления эмитента, предусмотренные учредительными документами эмитента.

В соответствии с п. 9.1.ст 9 Устава Общества, органами управления общества являются:

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

Образование коллегиального исполнительного органа учредительными документами Эмитента не предусмотрено.

Персональный состав совета директоров эмитента.

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета).

- ***Окле́й 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
<i>40702810300000000391</i>	<i>расчетный</i>

2. Полное фирменное наименование: *КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (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
<i>40702810200000000358</i>	<i>расчетный</i>
<i>40702810700000000515</i>	<i>расчетный</i>

3. Полное фирменное наименование: *Сургутский филиал КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (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
<i>40702810100030000003</i>	<i>расчетный</i>
<i>40702840800030000001</i>	<i>валютный</i>
<i>40702810400030003001</i>	<i>специальный карточный</i>
<i>40702826400030000001</i>	<i>валютный</i>
<i>40702810800030000251</i>	<i>расчетный</i>
<i>40702810600030003018</i>	<i>специальный карточный</i>

4. Полное фирменное наименование: *Филиал № 6602 Банка ВТБ 24 (закрытое акционерное общество) в г.Екатеринбург*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал №6602 ЗАО ВТБ 24 в г.Екатеринбург*

Место нахождения: *620014, г.Екатеринбург, пр. Ленина, 27*

ИНН: *7710353606*

БИК: *046568905*

Номер корреспондентского счета: *30101810400000000905*

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
<i>40702810730150000974</i>	<i>расчетный</i>

5. Полное фирменное наименование: *Сургутское отделение №5940 Западно- Сибирского банка Сберегательный банк РФ (ОАО)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Сургутское ОСБ № 5940 Сбербанк РФ*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер корреспондентского счета: *30101810800000000651*

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
<i>40702810267170101719</i>	<i>расчетный</i>

6. 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: *8905011483*

БИК: *047102664*

Номер корреспондентского счета: *30101810800000000664*

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
<i>40702810900000000946</i>	<i>расчетный</i>

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 выполняло 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 г.
Срок действия	Лицензия действительна до 2013 года
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, 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 капитале 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: принятие 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:** отбор аудиторских организаций для осуществления ежегодного аудита финансовой отчетности проводился конкурсной комиссией ОАО РАО «ЕЭС России». По итогам конкурса кандидатура аудитора, признанного победителем отбора по ОАО «Тюменьэнерго» рекомендовалась для утверждения годовому Общему собранию акционеров ОАО «Тюменьэнерго».

Аудитор эмитента осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности эмитента в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

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»).

Размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам текущего и завершеного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Показатель	2007 г.	2008 г.
Фактический размер вознаграждения за проведение обязательного ежегодного аудита, тыс. руб. с НДС	1770	1445,5*
Отсроченные и просроченные платежи, тыс. руб. с НДС	-	-

* - сумма выплаченного вознаграждения в 4 квартале 2008 г. за 1-ый этап проверки 2008 года – 1 445 500 руб.

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

Эмитент не привлекал оценщика 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,

Для осуществления переоценки основных средств и недвижимого имущества эмитента в 2004 году эмитентом привлекался оценщик, с которым был заключен договор на оказание услуг.

Полное наименование оценщика	Общество с ограниченной ответственностью «Фирма Инвестаудит»
Сокращенное наименование оценщика	ООО «Фирма Инвестаудит»
Место нахождение оценщика	Юридический адрес: 103045, Г.Москва, пл.Б.Сухаревская, д.16/18, стр.1 Фактический адрес: 105062, г.Москва, ул.Покровка, д.43, стр.1
Номер телефона и факса	(495) 916-09-11 (495) 917-87-89
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление оценочной деятельности, орган, выдавший лицензию	№006818 от 04.07.2003 г. выдана Министерством имущественных отношений РФ до 04.07.2008 г.

Оценщик оказывал услуги в соответствии с требованиями Международных стандартов оценки МКСО (TIAVSC), стандартов оценки, утвержденных постановлением Правительства РФ № 519 от 06.07.2001г., а также в соответствии с определениями Федерального Закона РФ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» №135-ФЗ от 29.07.98г. (в ред. от 21.03.2002 №31-ФЗ) и «методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств», утвержденными Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 13.10.2003г. №91н.

Для осуществления переоценки основных средств и недвижимого имущества эмитента в 2007 году Конкурсной комиссией ОАО РАО «ЕЭС России» выбран консорциум оценщиков.

Полное наименование оценщика	Консорциум оценщиков в составе Закрытого акционерного общества «Делойт и Туш СНГ», Общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства» и Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская и консалтинговая фирма «Топ-Аудит»
Сокращенное наименование оценщика	Консорциум оценщиков в составе ЗАО «Делойт и Туш СНГ», ООО «Институт проблем предпринимательства» и ООО «АКФ «Топ-Аудит»
Место нахождение оценщика	199178, г.Санкт-Петербург, В.О., 12 линия, д.11, пом.3-н
Номер телефона и факса	-
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление оценочной	ЗАО «Делойт и Туш СНГ» № 004646 от 01.08.2002 г., выдана Министерством имущественных отношений

деятельности, орган, выдавший лицензию	до 01.08.2007г. ООО «Институт проблем предпринимательства» № 000154 от 20.08.2001г., выдана Министерством имущественных отношений РФ до 20.08.2007г. ООО «АКФ «Топ-Аудит» № 000817 от 10.09.2001г., выдана Министерством имущественных отношений РФ до 10.09.2007 г.
--	--

Оценщик оказывал услуги в соответствии со Стандартами оценки, обязательными к применению субъектами оценочной деятельности (утверждены постановлением Правительства РФ от 6 июля 2001г. №519, с последующими изменениями и дополнениями) и Международными стандартами оценки.

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 нахождения 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, орган, выдавший лицензию	С 01.01.2008 года деятельность оценочных организаций не подлежит лицензированию.

Оценщик оказывал 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, 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.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, в течение отчетного квартала 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.

Иные консультанты, которые могли бы повлиять на принятие решения о приобретении ценных бумаг эмитента, 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

В данном отчетном периоде информация не предоставляется.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

У Общества отсутствуют обыкновенные именные акции, допущенные к обращению организатором торговли на рынке ценных бумаг, показатель рыночной капитализации не рассчитывается.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

В данном отчетном периоде информация не предоставляется.

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 Ожогово на переводом ВЛкВ Тюменская ТЭЦ Ожогово на напряжение кВ, было привлечено 2 кредита:

- 1) - 140,8 млн.руб. (Соглашение №1 к Договору);
- 2) - 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 31.12.2008 года кредит погашен полностью.

2. Для обеспечения текущей операционной деятельности финансовыми ресурсами ОАО «Тюменьэнерго» заключило с АКБ Сбербанк РФ Генеральное соглашение № 149 от 10.10.2007 г. об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии на сумму 2 190 млн. руб. по ставке 8,2 процентов годовых (с 19.12.2008 г. ставка по данной кредитной линии увеличена до 13,5 процентов годовых). Срок действия данного соглашения – до 09.10.2009 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 – 24 месяца со дня заключения соглашения (будет погашен в октябре 2009 года)	отсутствует

На 31.12.2008 года сумма долга по кредиту составляет 1 606 956 тыс. руб.

3. 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 (с 19.12.2008 г. ставка по данной кредитной линии увеличена до 15,13 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 (ОАО)	2 000 000,00	Срок погашения – 36 месяцев со дня заключения договора (будет погашен в марте 2011 года)	отсутствует

На 31.12.2008 года кредитная линия выбрана полностью, сумма долга по кредиту составляет 2 000 000 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 (с 19.12.2008 г. ставка по данной кредитной линии увеличена до 15,13 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 (ОАО)	3 000 000,00	Срок погашения – 36 месяцев со дня заключения договора (будет погашен в апреле 2011 года)	отсутствует

На 31.12.2008 года сумма долга по кредиту составляет 3 000 000 тыс. руб.

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 27.11.2000 г.	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 21.02.2007 г.	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.

В 4 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 4 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

В 4 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

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Эмитент занимается основной хозяйственной деятельностью с начала своего образования с 03.05.1979 г. (Приказ № 60 Минэнерго СССР от 03.05.1979 г.) Основная деятельность компании – передача электрической энергии от генерации и сетей ЕНЭС конечному потребителю электрической энергии и в смежные электрические сети других владельцев, а также эксплуатация и техническое обслуживание электрических сетей на территории Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО.

Основной доход Эмитент получает от оказания услуг по передаче электрической энергии и при осуществлении технологического присоединения.

Тарифы на данные услуги Эмитента относятся к ценовому сектору регулируемому государством, поэтому существует определенный риск, связанный с возможностью замораживания или директивного снижения тарифов, либо утверждения тарифов, не компенсирующих экономически обоснованные затраты Эмитента. Таким образом, основным отраслевым риском для ОАО «Тюменьэнерго» является принятие решений Федеральных и региональных органов исполнительной власти в части изменения тарифной политики на услуги по транспортировке электрической энергии и технологическому присоединению, которые могут привести к снижению выручки от указанных видов деятельности. Влияние ОАО «Тюменьэнерго» на принятие данных решений незначительно.

Основными действиями, предпринимаемыми ОАО «Тюменьэнерго» для снижения отраслевых рисков, связанных с изменением тарифной политики, является проведение систематической работы с органами тарифного регулирования, в том числе: Региональной энергетической комиссией Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа, с целью установления экономически обоснованных тарифов, включающих, все затраты Эмитента.

По оценке Эмитента, ухудшение ситуации в отрасли может быть связано:

- с эксплуатационными рисками (старение оборудования и износ основных фондов);
- с возможными негативными изменениями в отрасли (возникновение аварийных ситуаций, потеря надежности энергоснабжения).

Предполагаемые действия эмитента для уменьшения данных рисков:

- реконструкция действующих и строительство новых линий электропередачи, а также трансформаторных подстанций и распределительного оборудования;
- техническое перевооружение основных фондов.

Кроме того, Эмитент подвержен производственным рискам:

- риск перехода на работу с вынужденными (аварийно допустимыми) перетоками;
- риск единовременного резкого увеличения нагрузки сверх запланированной, на основании заявок потребителей;
- технические риски, связанные с эксплуатацией оборудования. Они обусловлены такими факторами как эксплуатация оборудования с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, ошибки оперативного персонала, нарушения диспетчерского графика и дисциплины.

Эмитент проводит анализ вероятных рисков 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:

Эмитент подвержен рискам, связанным с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Эмитентом в своей деятельности.

Это связано с тем, что по мере необходимости, в случае роста нагрузки и износа, будет проводиться деятельность по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению действующих электрических сетей и соответствующего оборудования.

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

В планы Эмитента входит присоединение новых потребителей. Присоединение новых потребителей подразумевает технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, что влечет за собой риск изменения цен на необходимое оборудование.

Предполагаемые действия эмитента для уменьшения данных рисков:

- создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;
- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
- устранение перекрестных закупок.

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:

Эмитент подвержен риску изменения тарифов на энергоносители в связи с государственным регулированием таких тарифов. Риск заключается в том, что тарифы могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня. Поскольку основная деятельность Эмитента связана с передачей электроэнергии конечным потребителям, такая ситуация может существенно повлиять на выручку Эмитента.

Предполагаемые действия Эмитента для уменьшения данных рисков:

- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов по транспортировке электроэнергии;
- проведение взвешенной финансовой политики.

Эмитент не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, в связи с этим существенное негативное влияние на деятельность Эмитента может оказать только глобальное ухудшение ситуации на мировом топливно-энергетическом рынке, которое затронет и Россию.

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 заверченный отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг:

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика на территории Российской Федерации, (в г.Москва и г.Сургут, Тюменской области). Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации (Тюменская обл., ХМАО, ЯНАО).

Политические и экономические риски зарубежных стран не оказывают существенного влияния на деятельность Эмитента, поскольку Эмитент не осуществляет экспорт и импорт продукции.

Страновые риски

На данный момент на деятельность Эмитента в большей степени влияет экономическая ситуация внутри страны. Общий экономический спад в стране может оказать влияние на финансовые результаты хозяйственной деятельности. Тем не менее, специфика продукции Эмитента, которой является электроэнергия, не позволит существенно сократиться величине спроса даже в период спада. Расходы на электроэнергию относятся к постоянным издержкам предприятий, которые в виду непрерывности деятельности не могут обойтись без электроэнергии. Более того, потребители не могут найти альтернативную замену этой статье материальных затрат, что также подтверждает высказанное выше утверждение о стабильности спроса в условиях экономического спада. Однако экономический спад усиливает риск неплатежеспособности потребителей, что может отразиться на финансовых результатах Эмитента.

Тем не менее, общестрановые факторы риска, такие как мировой финансово-экономический кризис, влияют на деятельность Эмитента так же, как и на других участников рынка.

Основные политические и экономические риски России:

1) Политическая нестабильность в России может оказать отрицательное влияние на ценность инвестиций в России (что может сказаться на рейтинге инвестиционной привлекательности страны в целом).

2) Экономическая нестабильность в России может оказать неблагоприятное воздействие на потребительский спрос (несмотря на стабильность спроса на продукцию Эмитента это влияние скажется на платежеспособности спроса).

3) Колебания темпов развития мировой экономики могут оказать отрицательное воздействие на экономику России, ограничивая доступ Эмитента к капиталу и отрицательно влияя на покупательную способность конечных потребителей электроэнергии.

Экономика России не защищена от рыночных спадов и влияния замедления экономического развития в других странах мира. Как уже случалось в прошлом, финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой могут снизить объем иностранных инвестиций в Россию и оказать отрицательное воздействие на российскую экономику. Эти события могут серьезно ограничить доступ Эмитента к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на его финансовое состояние.

4) Правительство Российской Федерации оказывает влияние на деятельность Эмитента посредством принятия законодательных и регулятивных мер, что может повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Эмитента.

Основными факторами возникновения политических рисков являются:

- несовершенство законодательной базы, регулирующей экономические отношения;
- недостаточная эффективность судебной системы;
- неустойчивость власти субъектов Российской Федерации.

Ухудшение экономической ситуации в регионах, в которых оперирует Эмитент, может произойти в случае существенных изменений в экономической ситуации в России, включая резкие изменения курса национальной валюты, что может повлечь за собой сокращение числа действующих в округе предприятий промышленности и сельского хозяйства всех форм собственности, рост безработицы, снижение платежеспособного спроса населения. Такое развитие событий привело бы к приостановке реализации

инвестиционных программ Эмитента, ухудшению финансового состояния и замедлению темпов роста доходной базы.

Региональные риски

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в Тюменской области. Основная производственная деятельность осуществляется в Тюменской области. Это один из наиболее развитых регионов страны, в котором находится большое количество промышленных потребителей электроэнергии. При этом потребление электроэнергии постоянно растет. Все это позволяет говорить об устойчивости Эмитента и его значительно меньшей подверженности региональным рискам.

Падение цен на нефть на мировом рынке может негативно повлиять на рост нефтедобычи в Тюменской области и спровоцировать снижение объема услуг по передаче электроэнергии. Однако, новые принципы тарифообразования, которые будут действовать с 1 января 2009 года, основанные на использовании метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала и рассчитанные на долгосрочный период, дают основания делать положительный прогноз в отношении развития Эмитента. Эмитент оценивает политическую и экономическую ситуацию в регионе как стабильную.

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

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

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

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.

Эмитент осуществляет свою деятельность в регионе 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 Эмитента применительно к Российской Федерации и Тюменскому региону оценивается как минимальное.

Эмитент несет риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий: обрыв линий электропередачи во время ураганного ветра, сильного снегопада, гололеда, понижения температуры воздуха до -50С.

Действия Эмитента 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 Эмитента 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.

Риск изменения процентных ставок

В настоящее время отмечается общая тенденция повышения процентных ставок на рынке заемного капитала. Кроме того, за последнее время Банк России не раз увеличивал ставку рефинансирования (учетную ставку) (Указанием ЦБ РФ от 28.11.2008 № 2135-У с 1 декабря 2008 г. установлена в размере 13%, ранее 12%). В связи с тем, что финансирование деятельности Эмитента осуществляется за счет собственных и заемных средств, риск изменения процентных ставок оценивается как возможный. Но, учитывая тот факт, что доля заемного капитала составляет менее 30% валюты баланса Общества, влияние данного риска минимально для деятельности Эмитента.

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.

Риск изменения курса обмена иностранных валют

Изменение валютного курса не окажет 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 технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям также выражены в валюте Российской Федерации.

В отношении значительных колебаний валютного курса можно отметить, что они повлияют прежде всего на экономику России в целом, а значит, косвенно – и на деятельность самого Эмитента.

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.

ОАО «Тюменьэнерго» привлекает кратко- и долгосрочные заимствования с российского финансового рынка. Существенное увеличение процентных ставок по кредитам и займам может привести к удорожанию обслуживания долга Общества. В целях оптимизации структуры долгового портфеля и снижения затрат на его обслуживание Общество стремится использовать кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего указанный риск значительно снижается.

Управление данным видом риска состоит в мониторинге рынка заемного капитала и поиску альтернативных источников заемных средств.

В части облигационного займа, Эмитент имеет возможность скорректировать негативное влияние значительного изменения процентных ставок при установлении размера процентной ставки по тем купонам, по которым она на момент изменений еще не установлена.

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 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.

Рост инфляции может негативно отразиться на финансовом состоянии компании и возможности исполнения эмитентом обязательств, в том числе по ценным бумагам.

Влияние инфляции учитывается при финансовом планировании. При увеличении темпов инфляции компания примет меры по повышению оборачиваемости оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями.

Критическим значением инфляции, по мнению компании, является значение, превышающее уровень инфляции, заложенный в тариф на электроэнергию. Уровень инфляции, заложенный в тариф на 2008 год составляет 7,7%, - превышение данного уровня приведет к снижению доходности (прибыльности) предприятия.

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 незначительно, 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, прибыль, операционные расходы.

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).

- для внешнего рынка

В 4 квартале 2008 г. оказание услуг вне территории Российской Федерации не производилось. Филиалов и представительств за рубежом Эмитент не имеет. В связи с чем, правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента на внешних рынках, отсутствуют.

- для внутреннего рынка

Локальные нормативные акты Эмитента, в том числе Положение «Об организации договорной работы», утвержденное приказом ОАО «Тюменьэнерго» № 102 от 08.04.2008 г., 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.

Кроме того, 21.08.2008 г. Обществом была внедрена интегрированная система менеджмента (ИСМ). Были получены сертификаты соответствия международным стандартам: ISO 9001:2000 (система менеджмента качества), ISO 14001:2004 (система экологического менеджмента), OHSAS 18001:2007 (система менеджмента охраны труда и здоровья) и PAS 99:2006 (стандарт соответствия интегрированной системы управления).

Внедрение интегрированной системы менеджмента значительно усовершенствовало действовавшую систему управления компании, привело ее в полное соответствие мировым стандартам, позволило снизить возможные управленческие риски в деятельности ОАО «Тюменьэнерго» как на внутреннем, так и на внешнем рынке.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

Ввиду того, что Эмитент не осуществлял экспорта оказываемых услуг и закупок оборудования и иных товаров у иностранных производителей, а также не производил валютных операций с нерезидентами по другим обязательствам, на конец 4 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 либо принятия новых законов Российской Федерации. Минимизации рисков, связанных с возможными изменениями в налоговом законодательстве, способствует осуществление мониторинга нормативных актов в данной сфере, а также надлежащее правовое обеспечение и защита деятельности ОАО «Тюменьэнерго».

В случае внесения изменений в 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 и иных товаров у иностранных производителей, на конец 4 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 31.12.2008 года лицензирование основной деятельности Эмитента регулируется Федеральным законом от 08 августа 2001 года № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (в ред. от

30.12.2008 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 планирует.

Деятельность Эмитента по передаче электрической энергии предполагает использование водных ресурсов на технические нужды. В настоящее время деятельность регулируется условиями 13 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 объеме 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.

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

Вместе с тем, на судебную практику могут повлиять изменения в нормативных актах, регламентирующих вышеуказанные виды деятельности, в частности: ФЗ «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003 г. (в редакции федерального закона от 14.07.2008 г. № 118-ФЗ), Правилах недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правилах технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861.

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 способом защиты нарушенных прав Эмитента.

Вместе с тем, Эмитент участвует в ряде судебных процессов, результаты данных судебных процессов 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).

Эмитент оценивает риск не продления действия лицензии Эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) как незначительный.

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

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, оцениваются руководством эмитента как незначительные.

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

Возможность потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг), расценивается Эмитентом как незначительная.

Иные риски

Эмитент несет риски, связанные с сезонным характером потребления электрической энергии. Пик потребления приходится на осенне-зимний период, в связи с чем Эмитент несет риски перегрузки сетей.

Иные риски, связанные с деятельностью Эмитента, свойственные исключительно Эмитенту, отсутствуют.

В настоящем разделе описаны только те риски, которые, по мнению Эмитента являются существенными. Вероятно, существуют и иные риски, которые не вошли в данный раздел. Иные риски, о которых Эмитент не знает или которые в настоящее время не являются для Эмитента существенными, потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность Эмитента.

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 08.01.2003 года (заявка № 2002712046, приоритет товарного знака от 19.06.2002 г., срок действия регистрации товарного знака до истечения 10 лет с 19.06.2002 г.).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 234204 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.).

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

1) Последнее полное наименование до приватизации эмитента: Тюменское производственное объединение энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

Сокращенное фирменное наименование: ПОЭиЭ «Тюменьэнерго»

Организационно-правовая форма: Государственное предприятие

Введено: 03.05.1979 г.

Основание: Приказ № 60 Минэнерго СССР от 03.05.1979 г.

2) 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 г.

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

3) 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 г.

Основание: Приказ комитета по экономике и прогнозированию № 391 от 26.12.1996 г. «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 декабря 1996 г.
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 октября 2002 г.
Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию:	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:

Период существования Общества в организационно-правовой форме «ОАО» с 26.12.1996 г до окончания отчетной даты – 144 (Сто сорок четыре) полных 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 03.05.1979 г. на базе расположенных в Тюменской области энергетических предприятий РЭУ «Свердловэнерго». Это было продиктовано быстрым развитием Западно-Сибирского топливно-энергетического комплекса.

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

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

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

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

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

Вплоть до 2005 года ОАО «Тюменьэнерго» совмещало в себе производство (тепловые и электростанции), транспорт (электрические сети высокого, среднего и низкого напряжения, а также тепловые сети) и сбыт (продажу) энергоресурсов.

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

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

До 30 июня 2008 года единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» являлось ОАО РАО «ЕЭС России». В ходе реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», с 1 июля 2008 года владельцем 100 % акций ОАО «Тюменьэнерго» является ОАО «Холдинг МРСК».

Цели создания эмитента:

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

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

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

Реформирование ОАО «Тюменьэнерго»:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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.

Миссия эмитента: Мы обеспечиваем рост промышленного потенциала важнейшего для России региона, повышая энергобезопасность страны в целом. Мы защищаем интересы наших Клиентов и Акционеров, обеспечивая надежность, качество и безопасность услуг по передаче и распределению электроэнергии в соответствии с мировыми стандартами. Мы заботимся о каждом сотруднике, создавая достойные условия для работы и профессионального роста.

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

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента и его постоянно действующего исполнительного органа	Россия, г. Сургут, Тюменская область, 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 в сети «Интернет», на которой доступна информация об эмитенте	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

8602060185

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

В 4 квартале 2008 года исполняющим обязанности директора филиала «Ишимские электрические сети» ОАО «Тюменьэнерго» назначен Плотников Вадим Владимирович, действующий на основании доверенности № 4957 от 03.10.2008 года.

26 декабря 2008 года на заседании Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» одобрено решение о создании 13-го филиала ОАО «Тюменьэнерго» Тюменские распределительные сети.

Наименование филиала	Дата открытия	Место нахождения	Ф.И.О. руководителя	Срок действия доверенности
Ишимские электрические сети	01.09.1967	627754, Тюменская область, г.Ишим, ул.Шаронова, 16	Плотников Вадим Владимирович	с 03.10.2008 г. до 31.12.2008 г.
Тюменские распределительные сети	26.12.2008	625000, Тюменская область, г.Тюмень, ул.Давудельная 44	по состоянию на 31.12.2008г. руководитель не назначен	-

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 растяжение, твердость, сопротивление, усталость и высокотемпературный эффект
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 исследований и обеспечение безопасности.

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

В данном отчетном периоде информация не предоставляется.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

В данном отчетном периоде информация не предоставляется

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

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

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

Основным фактором, который может негативно повлиять на сбыт продукции (работ, услуг) Эмитента является снижение платежеспособности спроса на его услуги в результате неблагоприятной экономической обстановки в стране. Эмитент планирует проводить реконструкцию действующих и строительство новых линий электропередачи, техническое перевооружение основных фондов с целью снижения потерь при транспортировке электроэнергии, оптимизацию производственных процессов, снижение издержек, строительство и модернизацию имеющегося оборудования с применением современных технологий.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

№ п.п	Рег. номер лицензии	Дата выдачи	Срок действия	Вид деятельности	Орган, выдавший лицензию
1	50017863	23.12.2003 г.	по 22.12.2008 г.	деятельность по эксплуатации электрических сетей	Министерство энергетики Российской Федерации
2	60017862	23.12.2003 г.	по 22.12.2008 г.	деятельность по эксплуатации тепловых сетей	Министерство энергетики Российской Федерации
3	30017861	23.12.2003 г.	по 22.12.2008 г.	деятельность по хранению нефти, газа и продуктов их переработки	Министерство энергетики Российской Федерации
4	3/00889	24.05.2005 г.	до 24.05.2010 г.	эксплуатация пожароопасных производственных объектов	Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
5	ЭХ-00-005742(ЖХ)	08.08.2005 г.	по 08.08.2010 г.	эксплуатация химически опасных производственных объектов	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
6	2/10391	01.12.2004 г.	до 01.12.2009 г.	производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений	Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
7	ОТ-00-005412(00)	24.05.2005 г.	по 24.05.2010 г.	деятельность по обращению с опасными отходами	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
8	00065-Р	18.10.2004 г.	до 18.10.2009 г.	ремонт средств измерений	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
9	ГС-5-86-02-27-0-860206018 5-006116-2 Экземпляр № 1	28.12.2007 г.	по 18.12.2012 г.	строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с Государственным стандартом	Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству
10	ГС-1-77-01-26-0-860206018 5-031006-1 Экземпляр № 1	17.09.2007 г.	по 17.09.2012 г.	проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с Государственным стандартом	Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству
11	51226	05.06.2007 г.	до 05.06.2012 г.	услуги местной	Федеральная служба по

				телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа	надзору в сфере связи
12	52851	18.09.2007 г.	до 17.09.2012 г.	оказание услуг связи по предоставлению каналов связи	Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия
13	60093	18.08.2008 г.	До 18.08.2013 г.	оказание телематических услуг связи	Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия
14	60092	01.07.2008 г.	до 01.07.2013 г.	оказание услуг связи по передаче данных, за исключением услуг связи по передачи данных для целей передачи голосовой информации	Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия
15	ACC-86-084264	24.03.2008 г.	по 23.03.2013 г.	перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек	Управление госавтотранспорта по ХМАО-Югре ФСНСТ
16	серия ВВТ-1 № 014537	09.06.2008 г.	до 08.06.2013 г.	Перевозки внутренним водным транспортом грузов	Минтранс РФ Федеральная служба по надзору в сфере транспорта
17	86-01-000062	10.03.2005 г.	до 10.03.2010 г.	медицинская деятельность - предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
17.1	Приложение № 1 к лицензии № 86-01-000062. Номер бланка: серия ФС-1 № 006550	10.03.2005 г.	до 10.03.2010 г.	медицинская деятельность - предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Ноябрьские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
18.	86-01-000062 Экземпляр № 2	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	медицинская деятельность - предрейсовые медицинские осмотры	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития

				водителей транспортных средств	
18.1	Приложение № 1 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041484	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Северные электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
18.2	Приложение № 2 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041485	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Энергокомплекс»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
18.3	Приложение № 3 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041486	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Нефтеюганские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
18.4	Приложение № 4 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041487	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Нефтеюганские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
18.5	Приложение № 5 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041488	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Нижевартовские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
18.6	Приложение № 6 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041489	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Нижевартовские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
18.7	Приложение № 7 к лицензии.	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и

	Номер бланка: серия ФС- 1 № 010727			транспортных средств Место деятельности: филиал «Тюменские электрические сети»	социального развития
18.8	Приложение № 8 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041491	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Когалымские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
18.9	Приложение № 9 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041492	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Когалымские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
18.10	Приложение № 10 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041493	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Южные электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
18.11	Приложение № 11 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041494	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Южные электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
18.12	Приложение № 12 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041495	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Южные электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
18.13	Приложение № 13 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041496	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Южные электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
18.14	Приложение	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые	Федеральная служба по

	е № 14 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041497			медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Южные электрические сети»	надзору в сфере здравоохранения и социального развития
18.15	Приложени е № 15 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041499	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Южные электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
18.16	Приложени е № 16 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041498	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Южные электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
19.	86-01- 000062 Экземпляр № 3	09.03.2006 г.	до 09.03.2011 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
19.1	Приложени е № 1 к лицензии Номер бланка: серия ФС- 1 № 040855	09.03.2006 г.	до 09.03.2011 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Ишимские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
Лицензии на осуществление работ в области связи (судовые радиостанции):					
20.	ВП-06071	02.05.2006 г.	до 01.05.2016 г.	эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирное судно “Адмирал Ушаков” – филиал «Сургутские электрические сети»)	Федеральное агентство связи (Россвязь)
21.	ВП-07103	31.08.2007 г.	до 30.08.2017 г.	эксплуатация судовой радиостанции на внутренних водных путях (катер грузо- пассажирский “Вера” – филиал «Энергокомплекс»)	Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и культурного наследия
22.	ВП-06810	12.03.2007 г.	до 11.03.2017 г.	эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (малый катер “Энергия” –	Федеральное агенство связи (Россвязь)

				филиал «Уральские электрические сети»)	
23.	ВП-06811	12.03.2007 г.	до 11.03.2017 г.	эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирный теплоход «Энергетик» – филиал «Уральские электрические сети»)	Федеральное агентство связи (Россвязь)
24.	ВП-06285	27.06.2006 г.	до 26.06.2016 г.	эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирно-разъездное судно «НЭСБ-2» – филиал «Нефтеюганские электрические сети»)	Федеральное агентство связи (Россвязь)
25.	ВП-06284	27.06.2006 г.	до 26.06.2016 г.	эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (служебно-разъездное судно «НЭСР-1» – Нефтеюганские электрические сети)	Федеральное агентство связи (Россвязь)
Лицензии на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну:					
26.	459	13.05.2004 г.	до 13.05.2009 г.	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»)	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области
27.	42	20.12.1996 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ,	Региональное управление

				связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – ОАО «Тюменьэнерго»	Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области
28.	42/2	06.12.2000 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Ноябрьские электрические сети»	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области
29.	42/9	20.12.1996 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Ишимские электрические сети»	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области
30.	42/10	20.12.1996 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Тюменские электрические сети»	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области
31.	42/11	20.12.1996 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Тобольские электрические сети»	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области
32.	42/12	20.12.1996 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Сургутские электрические сети»	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области
33.	42/13	20.12.1996 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Нижневартовские	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области

				электрические сети»	
34.	42/16	10.04.1997 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Южные электрические сети»	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области
Лицензии в области природопользования:					
35.	ХМН 00167 ТРТБК	27.09.2002 г.	продлена до вступления в силу нормативно-правовых актов	на водопользование (поверхностные водные объекты) – использование площади акватории с целью отстоя плавучих средств – для филиала «Сургутские электрические сети»	Комитет природных ресурсов по ХМАО
36.	ХМН 01288 ВЭ	26.07.2000 г.	до 26.07.2020 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на подстанциях Сургутских электрических сетей – для филиала «Сургутские электрические сети»	Комитет природных ресурсов по ХМАО
37.	СЛХ 01330 ВЭ	28.10.2002 г.	до 28.10.2012 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод с целью хозяйственного и производственного водоснабжения промбазы – для филиала «Северные электрические сети»	Комитет природных ресурсов по ЯНАО
38.	ХМН 01611 ВЭ	11.04.2002 г.	до 10.03.2017 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на территории «Нижневартовских электрических сетей» – для филиала «Нижневартовские	Комитет природных ресурсов по ХМАО

				электрические сети»	
39.	ХМН 01808 ВЭ	24.06.2004 г.	до 15.01.2017 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно- питьевого и производственного водоснабжения в п. Сингапай – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»	Комитет природных ресурсов по ХМАО
40.	ХМН 01810 ВЭ	15.07.2004 г.	до 14.07.2024 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственно- технического водоснабжения ПС 110кВ «Авангард» в городе Ханты- Мансийске – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»	Комитет природных ресурсов по ХМАО
41.	ХМН 01716 ВЭ	17.03.2003 г.	до 16.03.2023 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственного и противопожарного водоснабжения – для филиала «Энергокомплекс»	Комитет природных ресурсов по ХМАО
42	ТЮМ 00509 ВЭ	29.12.1999 г.	до 29.12.2009 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственно- технических целей – для филиала «Тобольские электрические сети»	Государственное управление природных ресурсов по Тюменской области
43.	ТЮМ 00049 ВЭ	20.02.1995 г.	до 20.02.2015 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно- питьевых и производственных целей – для филиала «Тюменские электрические сети (Нижне-Тавдинский РЭС)	Государственное управление природных ресурсов по Тюменской области
44.	ТЮМ 01184 ВЭ	09.04.1997 г.	до 09.04.2017 г.	на право пользования недрами – добыча	Государственное управление природных

				пресных подземных вод для хозяйственно-питьевых и производственных целей – для филиала «Тюменские электрические сети (Центральная база)	ресурсов по Тюменской области
45.	ТЮМ 00482 ВЭ	20.02.1995 г.	до 20.02.2015 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевых целей – для филиала «Тюменские электрические сети (Ярковский РЭС)	Государственное управление природных ресурсов по Тюменской области
46.	ХМН 01199 ВЭ	04.04.2000 г.	до 03.04.2010 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на подстанциях Когалымских электрических сетей – для филиала «Когалымские электрические сети»	Комитет природных ресурсов по ХМАО
47.	СЛХ 00677 ВЭ	17.06.1999 г.	до 17.06.2014 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственного водоснабжения объектов внешнего энергоснабжения ЯНАО – для филиала «Ноябрьские электрические сети»	Комитет природных ресурсов по ЯНАО
48.	СЛХ 00675 ВЭ	17.06.1999 г.	до 17.06.2014 г.	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»	Комитет природных ресурсов по ЯНАО

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 объеме 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 30.12.2008 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).

Лицензии на осуществление деятельности по эксплуатации электрических сетей и по эксплуатации тепловых сетей были выданы ранее, и срок их действия заканчивается в 4 квартале 2008 года. Новые лицензии на указанные виды деятельности Эмитент получать не планирует.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

В течение отчетного квартала текущего финансового года совместная деятельность Эмитентом 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

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности.

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

В настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» разработана трёхлетняя инвестиционная программа на 2009 – 2011 гг. по объектам РСК, являющейся трёхлетними планами деятельности

ОАО «Тюменьэнерго». Данная инвестиционная программа согласована с Правительством Ханты – Мансийского автономного округа, Ямало – Ненецкого автономного округа и Правительством Тюменской области.

Источники будущих доходов:

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

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

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

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

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

Возможное изменение основной деятельности.

Изменение основной деятельности Эмитент не планирует.

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

По состоянию на 31 декабря 2008 года ОАО «Тюменьэнерго» входит в группу компаний, возглавляемую Открытым акционерным обществом «Холдинг МРСК».

Место и функции Эмитента в Холдинге ОАО «Холдинг МРСК»:

За период с 01 июля 2008 года и по состоянию на 31 декабря 2008 года ОАО «Тюменьэнерго» является 100 % дочерним обществом ОАО «Холдинг МРСК».

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

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

Срок участия Эмитента в Холдинге ОАО «Холдинг МРСК»: с 01 июля 2008 г. – с даты государственной регистрации ОАО «Холдинг МРСК» в качестве юридического лица.

Результаты финансово-хозяйственной деятельности общества не зависят существенно от иных членов Холдинга ОАО «Холдинг МРСК».

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 коммерческой организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества, года рождения и доли указанного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – коммерческой организации, а также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента

Председатель Совета директоров - Лопатин Сергей Юрьевич
Год рождения: 1969
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

Христова Оксана Николаевна
Год рождения: 1976
Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет

Иванова Елена Юрьевна
Год рождения: 1981
Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет

Правоторова Евгения Юрьевна

Год рождения: 1978

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 - <u>Цыганенко Александр Анатольевич</u> 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:

В данном отчетном периоде информация не предоставляется.

Способы начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

В данном отчетном периоде информация не предоставляется.

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 05.02.2007г., 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 отчет 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 проводилась 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 г.

Факты обременения основных средств эмитента.

Характер обременения: аренда

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 31.12.2008 являются следующие договоры аренды движимого и недвижимого имущества:

№ п/п	Арендатор	Момент возникновения обременения (№ и дата договора)	Имущество, передаваемое в аренду	Срок действия обременения
1	ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" - Тюменское РДУ	284/158 от 01.08.2005	движимое имущество	31.03.2009
		28/112а-06 от 01.06.2007	недвижимое имущество	31.05.2012
2	ЗАО "Сургутский			

28/27а-07 от

транспорт

30.12.2008

	электрический свет"	01.01.2007		
		28/26а-07 от 01.01.2007	движимое имущество	30.12.2008
		28/9а-08 от 01.01.2008	недвижимое имущество	30.12.2008
		28/111а-08 от 01.08.2008	недвижимое имущество	30.06.2009
		28/48а-07 от 01.04.2007	движимое имущество	31.01.2009
		28/17а-08 от 01.01.2008	недвижимое имущество	30.12.2008
		28/11а-08 от 01.01.2008	движимое имущество	30.12.2008
		28/10а-08 от 01.01.2008	транспорт	30.12.2008
		28/12а-08 от 01.01.2008	недвижимое имущество	30.12.2008
		28/13а-08 от 01.01.2008	движимое имущество	30.12.2008
		28/18а-08 от 01.01.2008	транспорт	30.12.2008
3	ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	28/151а-08 от 14.11.2008	недвижимое имущество	30.09.2009
		28/152а-08 от 14.11.2008	недвижимое имущество	30.09.2009
		28/153а-08 от 14.11.2008	недвижимое имущество	30.09.2009
		28/154а-08 от 14.11.2008	недвижимое имущество	30.09.2009
		28/163а-08 от 14.11.2008	недвижимое имущество	30.09.2009
		28/104а-08 от 01.07.2008	недвижимое имущество	31.05.2009
		284/111 от 31.10.2004	транспорт	30.06.2009
		28/106а-08 от 01.07.2008	движимое имущество	31.05.2009
4	ЗАО "Автотранспортное предприятие"	284/26 от 01.09.2003	транспорт	31.12.2008
		28/3а от 01.01.2008	транспорт	30.06.2009
		28/70а-06 от 01.09.2006	транспорт	31.12.2008
		28/107а-06 от 31.10.2006	транспорт	30.06.2009
		28/108 а-06 от 31.10.2006	движимое имущество	30.06.2009
		28/143а-08 от 01.09.2008	недвижимое имущество	31.07.2009

		28/5а от 01.01.2008	недвижимое имущество	01.11.2008
		28/40а-08 от 01.03.2008	недвижимое имущество	31.01.2009
		28/36а-08 от 01.03.2008	недвижимое имущество	31.01.2009
		28/35а-08 от 01.03.2008	недвижимое имущество	31.01.2009
		28/38а-08 от 01.03.2008	недвижимое имущество	31.01.2009
		28/37а-08 от 01.03.2008	недвижимое имущество	31.01.2009
		28/58а-08 от 01.05.2008	недвижимое имущество	31.03.2009
		28/51а-08 от 01.04.2008	недвижимое имущество	30.11.2008
		28/03 от 01.04.2005	транспорт	31.12.2008
5	ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	284/123 от 01.01.2005	транспорт	31.12.2008
		28/59а-06 от 01.07.2006	транспорт	31.01.2009
		28/6а-08 от 01.01.2008	недвижимое имущество	30.11.2008
		28/79а-06 от 01.10.2006	транспорт	01.06.2009
		28/4а-08 от 01.01.2008	недвижимое имущество	30.11.2008
		28/156а-08 от 01.12.2008	недвижимое имущество	31.10.2009
		28/157а-08 от 01.12.2008	недвижимое имущество	31.10.2009
		28/17а-07 от 01.02.2007	движимое имущество	30.06.2009
		28/32а-07 от 01.04.2007	транспорт	31.01.2009
		28/33а-07 от 01.04.2007	транспорт	31.01.2009
		28/42а-08 от 01.03.2008	недвижимое имущество	31.01.2009
		28/47а-08 от 01.03.2008	недвижимое имущество	31.01.2009
		28/37а-07 от 01.04.2007	движимое имущество	31.01.2009
		28/61а-08 от 01.08.2007	движимое имущество	31.05.2009
6	ОАО "ФСК ЕЭС" МЭС Западной Сибири	28/1а-08 от 01.05.2008	недвижимое имущество	31.03.2009

		01.06.2008	имущество	
		28/85а-07 от 01.05.2008	недвижимое имущество	31.03.2009
		28/38а-06 от 17.04.2006	движимое имущество	30.09.2009
		28/145а-08 от 01.12.2008	недвижимое имущество	01.11.2009
7	ООО "Транс Тех Сервис"	28/65а-08 от 01.07.2008	недвижимое имущество	30.11.2008
		28/67а-08 от 01.05.2008	недвижимое имущество	21.11.2008
8	ООО "Энергобаланс"	28/25а-06/190 от 01.02.2006	движимое имущество	31.12.2008
		28/149а-08 от 01.11.2008	недвижимое имущество	30.09.2009
		28/89а-07 от 01.12.2007	недвижимое имущество	31.10.2008
		28/27а-06/192 от 01.02.2006	движимое имущество	31.12.2008
		28/32а-08 от 01.02.2008	недвижимое имущество	31.12.2008
		28/29а-06/193 от 01.02.2006	движимое имущество	31.12.2008
		28/31а-08 от 01.02.2008	недвижимое имущество	31.12.2008
		28/33а-08 от 01.02.2008	недвижимое имущество	31.12.2008
		28/31а-06/195 от 01.02.2006	движимое имущество	31.12.2008
		28/39а-06/176 от 03.04.2006	движимое имущество	31.12.2008
		28/70а-08 от 01.05.2008	недвижимое имущество	31.03.2009
		28/65а-06 от 01.07.2006	движимое имущество	31.03.2009
		28/158а-08 от 01.12.2008	недвижимое имущество	31.10.2009
		28/22а-08 от 01.01.2008	недвижимое имущество	30.11.2008
		28/32а-06/196 от 01.02.2006	недвижимое имущество	31.12.2008
		7/161/120/2007 от 01.02.2007	движимое имущество	30.11.2009
9	ООО "Точка РУ"	28/155а-08 от 01.12.2008	недвижимое имущество	31.12.2008
		28/14а-08 от 01.01.2008	недвижимое имущество	30.11.2008
		28/15а-08 от 01.01.2008	движимое имущество	31.12.2008

10	ЗАО "Интертехэлектро"	28/29а-08 от 01.02.2008	недвижимое имущество	31.12.2008
		28/30а-08 от 01.02.2008	движимое имущество	30.11.2009
11	ОАО "Предприятие строительных работ энергетики"	28/2а-08 от 01.01.2008	движимое имущество	31.10.2009
		28/94а-08 от 01.06.2008	недвижимое имущество	30.04.2009
		28/91а-08 от 01.06.2008	недвижимое имущество	30.04.2009
12	ООО "Энергосервис-Югра"	28/100а-06 от 01.10.2006	транспорт	31.05.2009
		28/110а-08 от 01.08.2008	недвижимое имущество	30.06.2009
		28/102а-06 от 01.10.2006	движимое имущество	31.05.2009
13	ОАО "Тюменьэнергоавтотранс"	17/54 от 05.02.2005	транспорт	30.11.2009
14	ООО "Тюмень Электро Сеть Ремонт"	28/44а-08 от 09.01.2008	недвижимое имущество	30.12.2008
		28/21а-07 от 15.01.2007	транспорт	31.12.2008
		28/22а-07 от 15.01.2007	движимое имущество	30.12.2008
		28/24а-07 от 16.01.2007	транспорт	31.12.2008
		28/39а-08 от 09.01.2008	недвижимое имущество	30.12.2008
		28/28а-07 от 16.01.2007	движимое имущество	30.12.2008
		7 от 05.05.2008	недвижимое имущество	28.02.2009
15	СГМУП "АВС"	28/60а-08 от 01.05.2008	недвижимое имущество	31.03.2009
16	ООО "Инжиниринговый центр Энерго"	28/56а-08 от 25.04.2008	движимое имущество	31.12.2008
		28/57а-08 от 25.04.2008	недвижимое имущество	31.12.2008
17	ООО "Технокомэнерго"	28/73а-08 от 01.04.2008	недвижимое имущество	28.02.2009
		28/74а-08 от 01.04.2008	движимое имущество	28.02.2009
		28/75а-08 от 01.04.2008	недвижимое имущество	28.02.2009
		28/76а-08 от 01.04.2008	движимое имущество	28.02.2009
		28/77а-08 от 01.04.2008	недвижимое имущество	28.02.2009

28/78а-08 от

движимое

28.02.2009

		01.04.2008	имущество	
		28/79а-08 от 01.04.2008	недвижимое имущество	28.02.2009
		28/80а-08 от 01.04.2008	движимое имущество	28.02.2009
		28/81а-08 от 01.04.2008	недвижимое имущество	28.02.2009
		28/83а-08 от 01.04.2008	недвижимое имущество	28.02.2009
		28/84а-08 от 01.04.2008	движимое имущество	28.02.2009
		28/85а-08 от 01.04.2008	недвижимое имущество	28.02.2009
		28/86а-08 от 01.04.2008	движимое имущество	28.02.2009
		28/87а-08 от 01.04.2008	недвижимое имущество	28.02.2009
		28/88а-08 от 01.04.2008	движимое имущество	28.02.2009
		28/89а-08 от 01.04.2008	недвижимое имущество	28.02.2009
		28/90а-08 от 01.04.2008	движимое имущество	28.02.2009
18	ООО "Ноябрьский электрический свет"	06/354 от 25.12.2006	движимое имущество	30.12.2008
		06/352 от 25.12.2006	транспорт	30.12.2008
		06/336 от 26.12.2007	недвижимое имущество	30.12.2008
19	ООО "Глобал Тест Плюс"	28/116а-08 от 10.09.2008	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/117а-08 от 10.09.2008	движимое имущество	31.08.2009
		28/118а-08 от 10.09.2008	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/119а-08 от 10.09.2008	движимое имущество	31.08.2009
		28/120а-08 от 10.09.2008	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/121а-08 от 10.09.2008	движимое имущество	31.08.2009
		28/122а-08 от 10.09.2008	движимое имущество	31.08.2009
		28/123а-08 от 10.09.2008	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/124а-08 от 10.09.2008	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/125а-08 от 10.09.2008	недвижимое имущество	31.08.2009

		28/126а-08 от 10.09.2008	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/127а-08 от 10.09.2008	движимое имущество	31.08.2009
		28/128а-08 от 10.09.2008	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/129а-08 от 10.09.2008	движимое имущество	31.08.2009
		28/130а-08 от 10.09.2008	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/131а-08 от 10.09.2008	движимое имущество	31.08.2009
		28/132а-08 от 10.09.2008	движимое имущество	31.08.2009
		28/133а-08 от 10.09.2008	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/134а-08 от 10.09.2008	движимое имущество	31.08.2009
		28/135а-08 от 10.09.2008	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/136а-08 от 10.09.2008	движимое имущество	31.08.2009
		28/138а-08 от 10.09.2008	транспорт	31.08.2009
		28/139а-08 от 10.09.2008	транспорт	31.08.2009
		28/140а-08 от 10.09.2008	транспорт	31.08.2009
		28/141а-08 от 10.09.2008	недвижимое имущество	31.08.2009
		28/142а-08 от 10.09.2008	движимое имущество	31.08.2009

Характер обременения: сервитут

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 31.12.2008 являются следующие договоры сервитута:

№ п/п	Пользователь	Момент возникновения обременения		Имущество, передаваемое в пользование	Срок действия обременения
		№ и дата договора	дата государственной регистрации договора		
1	ОАО "Ростелеком" и ООО "ИЦ Энерго Восток"	№30/15-21 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ «Майка- Мангут»	28 лет с даты государствен- ной регистрации
2		№30/15-22 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ «голышманово- Никольская»	
3		№30/15-23 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ «Декабристов-	

Криволукская»					
4		№30/15-24 от 28.02.2006г.	19.09.2006г.	ВЛ-110 кВ "Ишим- Маслянка"	
5		№30/15-25 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ-110 кВ "Ишим- Никольская"	
6		№30/15-26 от 28.02.2006г.	20.09.2006г.	ВЛ 110 кВ "Маслянка- Выстрел"	

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В данном отчетном периоде информация не предоставляется.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

В данном отчетном периоде информация не предоставляется.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

В данном отчетном периоде информация не предоставляется.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

В данном отчетном периоде информация не предоставляется.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

В данном отчетном периоде информация не предоставляется.

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.

В 4-м квартале 2008 года эмитент принимал участие в публичном обсуждении проектов национальных стандартов и технических регламентов в области энергетики.

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 настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» не является правообладателем патентов.

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 практически 30 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.

В связи с тем, что сроки действия свидетельств Эмитента истекают 04.01.2011 г. и 19.06.2012 г., и законодательно установлено право Общества на продление срока их действия, риски Эмитента в данной сфере отсутствуют.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершённых финансовых 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.

В период с 2003 года электроэнергетическая отрасль находилась в процессе реформирования. Основной целью реформирования являлось повышение эффективности предприятий отрасли, создание условий для её развития на основе стимулирования инвестиций, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей.

В связи с этим в электроэнергетике России происходят радикальные изменения: меняется система государственного регулирования отрасли, формируется конкурентный рынок электроэнергии, создаются новые компании.

В ходе реформы меняется структура отрасли: осуществляется разделение естественно-монопольных (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентных (производство и сбыт электроэнергии, ремонт и сервис) функций. Вместо прежних вертикально-интегрированных компаний, выполнявших эти функции, создаются структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности.

Процесс реформирования АО-энерго начался в 2003 году с реализации нескольких пилотных проектов. Наиболее активно структурные преобразования начали осуществляться в 2004 году. Процесс реформирования затронул более 30 компаний. В 2005 году реформой были охвачены уже большинство АО-

энерго, причем значительная их часть к концу года уже разделена. Создано четыре МРСК.

До реформирования ОАО «Тюменьэнерго» являлось компанией – естественной монополией в сфере производства электро- и теплоэнергии, ее поставки и распределения. 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.

В соответствии с решением совета директоров от 27 апреля 2007 года ОАО РАО "ЕЭС России" о переконфигурации МРСК и распоряжением Правительства России № 1857-р от 19 декабря 2007 года, число МРСК увеличено до 11 (без учёта МРСК Дальнего Востока). В том числе ОАО «Тюменьэнерго» также приняло статус межрегиональной распределительной сетевой компании.

Реорганизация ОАО РАО "ЕЭС России" стало логичным завершением реформирования электроэнергетики и создания новой децентрализованной структуры отрасли. В условиях развития конкурентных отношений между новыми самостоятельными участниками рынка электроэнергетики ОАО РАО "ЕЭС России" прекратило свою деятельность в качестве "государственной монополии".

01 июля 2008 года завершились структурные преобразования активов энергохолдинга, произошло обособление от ОАО РАО "ЕЭС России" всех компаний целевой структуры отрасли (ФСК, ОГК, ТГК и др.) и прекращена деятельность головного общества ОАО РАО "ЕЭС России".

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, Ямало-Ненецкого автономного округа и Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

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.

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. ОАО «Тюменьэнерго» является инициатором «Соглашения о взаимодействии по реализации мероприятий энергетических компаний для надежного электроснабжения потребителей и создания условий по присоединению к электрическим сетям потребителей Тюменской области, ХМАО и ЯНАО», подписанного 31 июля 2006 года между РАО «ЕЭС России» и правительствами Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого округов. В Соглашении определены первоочередные мероприятия по строительству и реконструкции электроэнергетических объектов Тюменской энергосистемы до 2010 года. 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» 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.

Освоение капитальных вложений

млн. руб.

	4 кв. 2008 г.
Капитальные вложения, всего	2 695,115
В том числе	
Промышленное строительство, В т.ч.	2 695,115
Реконструкция	650,461
Новое строительство	2 044,654

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2008 год в 4 квартале отчетного периода введены в эксплуатацию следующие инвестиционные проекты:

№ п/ п	Наименование объекта	Местоположение (наименование субъекта Федерации, населенный пункт)	Количественная характеристика (МВт, МВА, км.)		
			Ед. изм.	Прирост баланса мощности	Введено по актам
ОАО "Тюменьэнерго"					
1	ВЛ-110кВ "Западный Варьёган - Таврическая"	ХМАО Сургутский район, Нижневартовский район	км	115,08	115,08
2	ПС-110кВ "Звездная" с ВЛ- 110кВ	ХМАО г. Нефтеюганск	МВА	50	50
			км	44,29	44,29
3	ПС-110кВ "Центральная" в г.Нижневартовске	ХМАО г.Нижневартовск	МВА	50	50
			км	8,6	8,6
4	ПС-110кВ "ГПП-7"	ХМАО г.Нижневартовск	МВА	30	80
5	ПС 35/10 кВ Солнечный Сургутский район	ХМАО Сургутский район пос. Солнечный	МВА	2 * 10	2 * 10
6	ПС-110кВ "Вачимская"	ХМАО Вачимское м/р	МВА	30	80
7	ПС-110кВ "Нонг-Еган"	ХМАО Нижневартовский район Нонг-Еганское м/р	МВА	30	80
8	ПС-110кВ "Южно- Покачёвская"	ХМАО Нижневартовский район Южно-Покачевское м/р	МВА	30	80
9	ВЛ-110кВ "Барсуковская - Комсомольская" с СП- 110кВ "Барсуковская"	ЯНАО Пуровский район Барсуковское м/р	км	64,6	64,6

10	ПП-110 кВ Северный с заходами ВЛ-110 кВ	ЯНАО Пуровский район Тарасовское м/р	км	15,9	15,9
11	ПС-110кВ "Новоуренгойская"	ЯНАО г. Новый Уренгой	МВА	30	80
12	ПС-110кВ Сигнал-2 в г. Губкинский с питающей ВЛ-110кВ	ЯНАО г. Губкинский	МВА	50	50
			км	0,275	0,275
13	Строительство участка ВЛ-110 кВ Владимирская - Холмогорская	ЯНАО Пуровский район	км	26,37	26,37
14	Строительство участка ВЛ-110 кВ Владимирская - ГПЭС	ЯНАО г. Ноябрьск	км	14,24	14,24
15	Сооружение заходов ВЛ-110 кВ Янга-Яха - Холмогорская	ЯНАО Пуровский район	км	0,87	0,87
16	ПС-110кВ Широтная в г. Тюмень с питающей ВЛ-110кВ "ТТЭЦ-2 - Широтная"	Тюменская область г. Тюмень	МВА	80	80
			км	1,77	1,77
17	ПС-110кВ "Ожогоино"	Тюменская область г. Тюмень	МВА	250	250
			км	0,97	0,97
	Итого		МВА	650	900
			км	293	293

В 4 квартале 2008 года наиболее крупные капитальные вложения (свыше 13 млн. руб.) были осуществлены в строительство следующих объектов:

- ВЛ 110 кВ Западный Варьеган - Таврическая;
- ПС 220кВ Салехард с питающей ВЛ 220 кВ Надым – Салехард;
- ПС 110 кВ Городская (Звездная) с ВЛ 110 кВ (ответвление от существующих ВЛ 110 кВ);
- Надстройка 220 кВ на ПС 110 кВ Ожогоино;
- ПП -110кВ Угутского м/р и ВЛ 110кВ;
- 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-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 и УШР;
- ПС 110 кВ Причал в г. Тюмень с питающей ВЛ 110 кВ;
- Надстройка 220 кВ на ПС 110 кВ Факел с ВЛ 220 кВ;
- Расширение ПС 110 кВ Бахиловская. Установка и ввод в работу БСК и УШР;
- Надстройка 220кВ ПС-110кВ "Узловая" и включением ВЛ 220кВ Белозерная -Узловая на номинальное напряжение;
- ПС 35/10 кВ п. Солнечный;
- ПС110кВ п.Зайцева речка с ВЛ-35кВ;
- Реконструкция ОРУ 110кВ ПС Таежная с заходом отпайки от ВЛ 110кВ Атымья-Картопля1с выполнением ПИР;
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Ленинская-Островная отпайка Вост-Сургутская с заменой провода на АС-120
- Реконструкция ПС Погружная (замена трансформаторов 2*16 МВА на 2*25 МВА);
- Реконструкция ПС 110 кВ Мушкино, с заменой оборудования ОРУ 110, 35 кВ;

Мнения органов управления эмитента относительно представленной информации совпадают. Члены совета директоров эмитента особого мнения относительно представленной информации не имеют.

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.

Помимо традиционных факторов - постреформенного периода функционирования электроэнергетики и системы государственного регулирования тарифов, существенное влияние на деятельность эмитента может оказать развивающийся в масштабах мировой экономики кризис, последствия которого могут привести к рецессивным процессам, в том числе и в реальном секторе Российской экономики. В связи с этим, крупные потребители электрической энергии могут замедлить темпы развития и роста потребления.

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

- значительная степень государственного регулирования в отрасли, в том числе в части регулирования тарифов на тепло- и электроэнергию;
- динамика энергопотребления в месте базирования Эмитента;
- сохранение, либо повышение платежной дисциплины потребителей электроэнергии;
- сокращение уровня перекрестного субсидирования;
- старение основного оборудования Эмитента, недостаток инвестиционных и кредитных ресурсов на поддержание и развитие передающих мощностей, заложенных в тариф на передачу электроэнергии;
- развитие собственного электросетевого хозяйства крупными промышленными потребителями и прямой их выход к услугам по технологическому присоединению и передаче электрической энергии конкурирующей сети ОАО «ФСК ЕЭС»;
- изменение нормативной правовой базы в области электроэнергетики;
- развитие финансово-экономического кризиса.

Реформа энергетики может рассматриваться также как фактор неопределенности при прогнозировании вариантов развития Эмитента.

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.

Действие данных факторов будет оказывать влияние на деятельность Эмитента на протяжении ближайших нескольких лет.

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

- провести модернизацию основных средств;
- обеспечивать постоянный рост эффективности всех звеньев производственной цепи эмитента;
- внедрение улучшенных процедур финансового планирования;
- концентрация усилий на обеспечении своевременного поступления денежных средств по текущей и просроченной дебиторской задолженности;
- реструктуризация обязательств в целях их погашения в течение более продолжительного периода времени;
- оптимизация взаимодействия с субъектами электроэнергетического комплекса, действующими на территории Тюменской области;
- наращивание объемов передачи электроэнергии;
- разработка и использование при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности предприятия антикризисных механизмов.

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

- развитие современной системы передачи и дистрибуции электроэнергии;
- управление качеством продукции и услуг путем внедрения интегрированной системы менеджмента;
- снижение потерь электроэнергии;
- усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек;

- управление рисками, связанными с основной деятельностью Эмитента;
- страхование имущественных рисков, рисков гражданской ответственности;
- проведение эффективной ценовой политики, в т.ч. за счет применения метода доходности инвестированного капитала;
- повышение надежности электроснабжения потребителей.

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).

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- ухудшение общей экономической, политической, социальной ситуации в стране;
- рост стоимости сырья и оборудования;
- снижение энергопотребления;
- принятие Федеральными и региональными властями экономически необоснованных заниженных тарифов по передаче электроэнергии, и платы за технологическое присоединение.

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

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

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

Укрепление позиций во взаимодействии с регулирующими органами при утверждении платы за технологическое присоединение. Высокая степень вероятности реализации данного фактора подкреплена последними законодательными и исполнительными решениями.

4.5.2. Конкуренты эмитента

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

Ситуация в сегменте сетевых организаций отрасли электроэнергетики определяется следующими характеристиками.

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

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

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

3 уровень. Местные сетевые организации, которые имеют в своей собственности преимущественно сети 0,22-35 кВ. Данные организации образовались в большинстве случаев на базе оптовых предприятий-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, в результате при этом, часть работающих в настоящее время местных сетевых организаций обслуживают потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

В настоящее время на территории Тюменского региона, кроме ОАО «Тюменьэнерго» (являющейся крупнейшей распределительной территориальной сетевой компанией организацией и единственной

распределительной сетевой компанией на территории 3-х субъектов - Тюменской области, Ханты - Мансийского автономного округа – Югры, Ямало – Ненецкого автономного округа), работает около 80-ти смежных сетевых организаций, осуществляющих передачу электроэнергии и оказывающих услуги технологического присоединения в пределах границ муниципальных образований или для собственных нужд промышленных предприятий. Их доля на рынке услуг по передаче электроэнергии до конечного потребителя составляет около 15% от общего объема передаваемой в регионе энергии.

Эти сетевые организации, в большинстве своем, не имеют прямого доступа к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС), оказывают услуги по передаче электрической энергии в основном на уровне низкого и среднего напряжения (0,22 – 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%.

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

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

При существующем положении конкуренция между сетевыми компаниями в Тюменском регионе практически отсутствует.

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

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

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

ОАО «Тюменьэнерго» единственная межрегиональная распределительная сетевая компания в Тюменской области, ХМАО и ЯНАО. В области существуют сетевые компании выделившиеся из предприятий ОПП и МУП способные осуществлять передачу электроэнергии в пределах границ муниципальных образований или для собственных нужд промышленных предприятий. При анализе доли рынка необходимо учитывать, что около 90% электроэнергии, переданной сетевыми предприятиями, получено из сетей ОАО «Тюменьэнерго».

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1) определение приоритетных направлений деятельности и стратегии развития Общества;

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

3) утверждение решения о выпуске 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 займов;

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.

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

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

Компетенция Генерального директора эмитента предусмотрена статьей 17 Устава эмитента.

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

Кодекс корпоративного управления, а также отчеты о его соблюдении размещены в свободном доступе на странице в сети Интернет по адресу: www.te.ru/about/standart.

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

26 декабря 2008 года на заседании Совета директоров Общества были утверждены изменения к Уставу ОАО «Тюменьэнерго» (Протокол 14/08 от 26.12.2008г.)

Изменения во внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления в течение последнего отчетного периода не вносились.

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:

Окле́й Павел Иванович – Председатель Совета директоров	
Год рождения	1970
Сведения об образовании:	высшее, Омский институт инженеров железнодорожного транспорта (ОМИИТ), год окончания – 1992;

	Специальность: инженер - путей сообщения – электрик.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	<p>2003-2005 гг. ОАО АК «Омскэнерго»: филиал Западные электрические сети - начальник Шербакульского РЭС, начальник службы электрических сетей; филиал «Электросетевое предприятие» - заместитель Главного инженера; Директор по транспорту электроэнергетики.</p> <p>2005-2008 гг. ОАО «ФСК ЕЭС» - Заместитель Руководителя Центра Управления МРСК; Руководитель Центра Управления МРСК.</p> <p>06.2007 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - Председатель Совета директоров.</p> <p>2008 г – по настоящее время ОАО «Холдинг МРСК» - Заместитель Генерального директора – технический директор</p> <p>Сведения по периоду не предоставлены: ОАО «МРСК Сибири» - Председатель Совета директоров; ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - Председатель Совета директоров; ОАО «МРСК Урала» - Член Совета директоров; ОАО «Ленэнерго» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Центра» - Заместитель Председателя Совета директоров; ОАО «МРСК Юга» - Заместитель Председателя Совета директоров.</p>
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	Не имеет
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),	Не имеет

которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
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)	Не занимал

Лусинин Владимир Леонидович	
Год рождения	1959
Сведения об образовании:	Высшее, Горьковский инженерно-строительный институт; год окончания – 1981; Гидротехническое строительство речных сооружений и гидроэлектростанций; Специальность: инженер-гидротехник.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2003-2004 гг. ОАО РАО «ЕЭС России» - Начальник отдела Департамента инвестиционной политики. 2004-2008 гг. ОАО «ФСК ЕЭС» - Руководитель Дирекции электроэнергетики Чеченской Республики; Заместитель начальника Департамента управления региональными сетевыми комплексами; Заместитель руководителя по капитальному строительству Центра управления МРСК 2008 г. - по настоящее время ОАО «Ленэнерго» - Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству. 05.2008 г. - по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - 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	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
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)	Не занимал

Курочкин Алексей Валерьевич	
Год рождения	1973
Сведения об образовании:	высшее, Уральская государственная юридическая академия (г. Екатеринбург); год окончания – 1995; Специальность: правоведение.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2003-2005 гг. ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания» - Советник генерального директора; Заместитель начальника управления корпоративной стратегии и капитала 2005-2008 гг. ОАО «ФСК ЕЭС» - Заместитель руководителя Центра управления МРСК.

	<p>06.2006г. – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - Член Совета директоров.</p> <p>2008 г. – по настоящее время ОАО «Холдинг МРСК» - Директор по корпоративной политике</p> <p>05.2008г. – по настоящее время ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Северо-Запада» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Волги» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Сибири» - Член Совета директоров; ОАО «Ленэнерго» - Член Совета директоров.</p> <p>Сведения по периоду не предоставлены ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания» - Член Совета директоров; ОАО «Инженерный центр ЕЭС» - Член Совета директоров</p>
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	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался

власти	
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)	Не занимал

Крючков Евгений Евгеньевич	
Год рождения	1969
Сведения об образовании:	высшее, Уральский государственный технический университет – УПИ; год окончания – 1996;
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	<p>2003-2005 гг. ОАО «Тюменьэнерго» филиал «Сургутские электрические сети» - Исполняющий обязанности директора, Директор.</p> <p>2005-2006 гг. ОАО «Челябэнерго» - Заместитель генерального директора по электрическим сетям; И.о.генерального директора; Генеральный директор.</p> <p>2006-2007 гг. ОАО «МРСК Урала и Волги» - Исполнительный директор ОАО «Челябэнерго»;</p> <p>06.2007 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - Член Совета директоров</p> <p>2007-2008 гг. ОАО «МРСК Урала и Волги» - Исполнительный директор ОАО «Тюменьэнерго».</p> <p>2008 г. – по наст. время ОАО «Тюменьэнерго» - Генеральный директор</p>
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	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
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)	Не занимал

Гурьянов Денис Львович	
Год рождения	1977
Сведения об образовании:	высшее, Российский Университет Дружбы народов; год окончания – 2001; Специальность: юрист.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	<p>2003-2006 гг. ОАО РАО «ЕЭС России» - 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.</p> <p>2006-2008 гг. ОАО «ФСК ЕЭС» - Руководитель Управления корпоративных отношений Центра управления МРСК.</p> <p>05.2008-06.2008 гг. (по совместительству) ОАО РАО «ЕЭС России»; Руководитель Управления корпоративных отношений Бизнес-единицы «Холдинг МРСК».</p> <p>05.2008 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - член Совета директоров.</p>

	<p>07.2008 г. – по наст. время.</p> <p>ОАО «Холдинг МРСК» - Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами.</p> <p>Сведения по периоду не предоставлены:</p> <p>ОАО «МРСК Сибири» - Член Совета директоров;</p> <p>ОАО «МОЭСК» - Член Совета директоров;</p> <p>ОАО «Янтарьэнерго» - Член Совета директоров.</p>
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	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
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)	Не занимал

Алексеев Павел Анатольевич

Год рождения

1967

Сведения об образовании:

высшее,

Московский энергетический институт (г. Москва),
год окончания – 1992;

Специальность: Инженер-электрик.

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

2003 г. – по наст. время

ОАО «СО ЕЭС» - Заместитель начальника
Департамента технического аудита; Начальник
Службы развития и технического перевооружения;
Заместитель директора по развитию технологий
диспетчерского управления; Директор по
техническому контроллингу.

05.2008 г. – по наст.время

ОАО «Тюменьэнерго» - Член Совета директоров.

05.2008 г. – по наст.время

ОАО «Волжская ТГК» - 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

Не имеет

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

Не имеет

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

Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о привлечении 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

Не привлекался

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

Не занимал

одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)

Солодянкин Александр Сергеевич	
Год рождения	1953
Сведения об образовании:	Уральский политехнический институт, факультет «Электрические системы и сети», специальность Инженер-электрик
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	<p>2002-2005 гг. ОАО «ФСК ЕЭС»; Директор филиала Магистральные электрические сети Урала Свердловское предприятие магистральных электрических сетей;</p> <p>2005-2008 гг. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС»; Генеральный директор филиала Магистральные электрические сети Западной Сибири.</p> <p>06.2007 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - член Совета директоров.</p> <p>2008 г. – по наст. время сведения не предоставлены.</p>
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	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики	Не привлекался

или преступления против государственной власти	
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)	Не занимал

Айрапетян Арман Мушегович	
Год рождения	1978
Сведения об образовании:	Ростовская государственная экономическая академия; год окончания – 1999; Специальность: Экономист; Ростовский государственный университет; год окончания – 2001; Специальность: Юрист.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	<p>2002-2005 гг. ОАО «Ростовэнерго»; Юрисконсульт 1 категории; ведущий юрисконсульт Отдела по реализации проекта реорганизации энергосистемы; Начальник отдела реформирования акционерной деятельности и управления капиталом; Руководитель центра управления реформой;</p> <p>2005-2008 гг. ОАО «ФСК ЕЭС»; Начальник отдела организационного развития корпоративного управления Департамента управления РСК; Руководитель управления нормативно-правового обеспечения Центра управления МРСК; Руководитель управления организационного развития и нормативно-правового обеспечения Центра управления МРСК; Руководитель управления реформирования и нормативно-правового обеспечения.</p> <p>06.2007 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - Член Совета директоров.</p> <p>2008 г – по наст. время ОАО «Холдинг МРСК»; Руководитель центра стратегии и развития</p> <p>Сведения по периоду не предоставлены: ОАО «МРСК Северного Кавказа» - Член Совета директоров; ОАО «Янтарьэнерго» - Член Совета директоров. ОАО «Смоленскэнерго» - Заместитель Председателя Совета директоров;</p>

	ОАО «Тверьэнерго» - Заместитель Председателя Совета директоров; ОАО «Кубаньэнерго» - 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	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	Не привлекался
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)	Не занимал

Кравченко Вячеслав Михайлович	
Год рождения	1967
Сведения об образовании:	высшее, Московский Государственный университет им. Ломоносова, год окончания - 1995 г. Специальность: юрист.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по	2001-2004 гг. Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации; Руководитель Департамента

совместительству	<p>реструктуризации естественных монополий;</p> <p>2004-2008 гг. Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации; Заместитель директора Департамента структурной и инвестиционной политики в промышленности и энергетике; Директор Департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях; Директор Департамента электроэнергетики;</p> <p>06.2007 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - Член Совета директоров.</p> <p>2008-по наст. время ООО «РН-Энерго»; Генеральный директор.</p> <p>Сведения по периоду не предоставлены: ОАО «Российские железные дороги» - Член Ревизионной комиссии; НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» - Представитель Правительства РФ в наблюдательном совете; НП гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний – Член наблюдательного совета; ОАО «Институт «Энергосетьпроект» - Член Совета директоров; ОАО «Российская топливная компания» - Член Совета директоров; ОАО «ТВЭЛ» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Урала» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Сибири» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Северо-Запада» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Северного Кавказа» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Волги» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Юга» - Член Совета директоров; ОАО «Вичугская городская электросеть» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Отделение Дальних Передач» - Член Совета директоров; ОАО «Росгазификация» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Южная сетевая компания» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Иркутскэнерго» - Член Совета директоров; ОАО «Холдинг МРСК» - Член Совета директоров;</p>
------------------	--

	ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Кузбасэнерго» - Член Совета директоров; ОАО «Росттопром» - Член Совета директоров; ОАО «АТС» - 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	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
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)	Не занимал

Глушенко Алексей Дмитриевич	
Год рождения	1974
Сведения об образовании:	Высшее, Иркутская государственная экономическая академия (ИГЭА); год окончания – 1997; Специальность: экономист
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по	2003-2007 гг. ЗАО «Комплексные энергетические системы»; Заместитель генерального директора по управлению

совместительству	<p>активами; Старший вице-президент по управлению активами.</p> <p>2007 г. – по наст. время ЗАО «Комплексные энергетические системы» - Старший вице-президент-Руководитель Центра реализации стратегии.</p> <p>04.2007 – по настоящее время ОАО «ТГК-6» - Член Совета директоров.</p> <p>05.2007 – 05.2008 г.г. ОАО «Ростовэнерго» - Член Совета директоров.</p> <p>05.2007 – 05.2008 г.г. ОАО «Свердловэнерго» - Член Совета директоров.</p> <p>05.2007 – 05.2008 г.г. ОАО «Пермэнерго» - Член Совета директоров.</p> <p>05.2007 – 05.2008 г.г. ОАО «Кировэнерго» - Член Совета директоров.</p> <p>06.2007 – 06.2008 г.г. ОАО «Комиэнерго» - Член Совета директоров.</p> <p>06.2007 – 06.2008 г.г. ОАО «Нижновэнерго» - Член Совета директоров.</p> <p>06.2007 – 06.2008 г.г. ОАО «Псковэнерго» - Член Совета директоров.</p> <p>06.2007 – 06.2008 г.г. ОАО «ТГК-9» - Член Совета директоров, Член Правления.</p> <p>06.2007 – 06.2008 г.г. ОАО «ТГК-5» - Член Совета директоров.</p> <p>06.2007 – 06.2008 г.г. ОАО «Иркутскэнерго» - Член Совета директоров.</p> <p>11.2007 – 12.2008 г.г. ОАО «Волжская ТГК» - Член Совета директоров.</p> <p>04.2008 – по настоящее время ОАО «МРСК Урала» - Член Совета директоров.</p>
------------------	--

	<p>05.2008 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - Член Совета директоров.</p> <p>05.2008 – по настоящее время ОАО «Российские коммунальные системы» - Член Совета директоров.</p> <p>05.2008 – по настоящее время ОАО «Ленэнерго» - Член Совета директоров.</p> <p>06.2008 – по настоящее время ОАО «ТГК-9» - Председатель Совета директоров;</p> <p>06.2008 – по настоящее время ОАО «ТГК-5» - Председатель Совета директоров.</p> <p>10.2008 – по настоящее время ЗАО «КЭС-ЭнергоСтройИнжиниринг» - Член Совета директоров.</p> <p>12.2008 – по настоящее время ОАО «Волжская ТГК» - Председатель Совета директоров.</p>
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	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Не привлекался

или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	
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)	Не занимал

Федоров Денис Владимирович	
Год рождения	1978
Сведения об образовании:	1. МГТУ им. Н.Э. Баумана, год окончания – 2001; Специальность: Экономист-менеджер; 2. МЭИ (ТУ) – аспирантура, год окончания - 2003, по двум специальностям: экономика и промышленная теплоэнергетика.
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2003-2006 гг. ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг» - Специалист 1-ой категории, начальник управления. 2006-2007 гг. ООО «Межрегионгаз» - Советник Генерального директора. 11.2006 – 08.2008 ОАО «Межрегионэнергосбыт» - Генеральный директор (по совместительству). 2007 г. – по наст. время ОАО «Газпром» - Начальник управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике. 06.2007 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - член Совета директоров. 10.2007 – по настоящее время ОАО «Центрэнергохолдинг» - Член Совета директоров. 04.2008 – по настоящее время ОАО «ТГК-1» - Член Совета директоров. 05.2008 – по настоящее время ОАО «Мосэнерго» - Член Совета директоров; ОАО «МРСК Волги» - Член Совета директоров.

	<p>06.2008 – по настоящее время</p> <p>ОАО «Мостеплосетьэнергоремонт» - Член Совета директоров;</p> <p>ЗАО «Газэнергопромбанк» - Член Совета директоров;</p> <p>ОАО «ОГК-2» - Член Совета директоров;</p> <p>ОАО «ОГК-6» - Член Совета директоров;</p> <p>ОАО «РазТЭС» - Член Совета директоров;</p> <p>ЗАО «Каунасская термофикационная станция» - Член Совета директоров;</p> <p>ОАО «Межрегионэнергострой» - Член Совета директоров.</p>
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	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
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)	Не занимал

Сведения о единоличном исполнительном органе (Генеральном директоре) эмитента

Крючков Евгений Евгеньевич	
Год рождения	1969
Сведения об образовании:	высшее, Уральский государственный технический университет – УПИ; год окончания – 1996;
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	<p>2003-2005 гг. Филиал ОАО «Тюменьэнерго» «Сургутские электрические сети» - Исполняющий обязанности директора, Директор.</p> <p>2005-2006 гг. ОАО «Челябэнерго» - Заместитель генерального директора по электрическим сетям; И.о.генерального директора; Генеральный директор.</p> <p>2006-2007 гг. ОАО «МРСК Урала и Волги»; Исполнительный директор ОАО «Челябэнерго».</p> <p>06.2007 – по настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» - Член Совета директоров.</p> <p>2007-2008 гг. ОАО «МРСК Урала и Волги»; Исполнительный директор ОАО «Тюменьэнерго».</p> <p>2008 г. – по наст. время ОАО «Тюменьэнерго»; Генеральный директор</p>
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	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
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)	Не занимал

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

Вознаграждения членам Совета директоров

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров, функции которого на момент утверждения осуществляло Правление ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол № 1868 пр/1 от 06.05.2008 г.).

В соответствии с пунктом 4.1. Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций за участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 8 (восемь) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 10 (десять) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого в соответствии с п. 4.1. настоящего Положения Председателю (заместителю Председателя) - за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя) увеличивается на 50%.

В соответствии с пунктом 4.1. Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций Членам Совета выплачивается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной Общим собранием акционеров Общества.

Сведения о видах 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 завершённый финансовый год:

Наименование органа управления эмитента	Вид вознаграждения	2007 г.
Совет директоров	Вознаграждение за участие в заседаниях, руб.	8 912 588,48
	Заработная плата, руб.	-
	Премии, руб.	-
	Комиссионные, руб.	-
	Льготы и/или компенсации расходов, руб.	-
	Иные имущественные представления	-
Управляющая организация ОАО «МРСК Урала» ¹	Вознаграждение за осуществление функций единоличного исполнительного органа ОАО «Тюменьэнерго», руб.	434 487 487,29

Дополнительных соглашений с членами Совета директоров, касающихся вознаграждения, эмитентом не заключалось.

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

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

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

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

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

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

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;

2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;

3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;

- контроль за сохранностью и использованием основных средств;

- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;

- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;

- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;

¹ Полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «Тюменьэнерго» в 2007 году осуществлялись Открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала».

- 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

Служба внутреннего аудита действует с 3 квартала 2007 года. В состав службы входят: руководитель - начальник службы. В подчинении начальника службы находятся сотрудники: ведущий специалист и специалист 1 категории группы финансового аудита, один 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 «Холдинг МРСК», 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:

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

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

Настоящее Положение разработано в целях:

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

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

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

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

Сведения о членах ревизионной комиссии

Сидоров Сергей Борисович – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1952
Сведения об образовании:	Высшее, Всесоюзный заочный финансово-экономический институт
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее	1999-2004 гг. ОАО РАО «ЕЭС России»; Начальник Департамента

время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	<p>финансового аудита;</p> <p>2004-2008 гг. ОАО РАО «ЕЭС России»; Начальник Департамента внутреннего аудита КЦ;</p> <p>2008 г. – по наст. время ОАО «Холдинг МРСК»; Начальник Департамента внутреннего аудита.</p>
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	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	Не привлекался
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)	Не занимал

Баитов Анатолий Валерьевич	
Год рождения	1977
Сведения об образовании:	<p>высшее экономическое;</p> <p>Курганский государственный университет, год окончания – 1999;</p> <p>Аттестат Минфина РФ по общему аудиту, Кандидат</p>

	экономических наук
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	<p>2002-2003 гг. ОАО «РАО «ЕЭС России»; Советник по работе ревизионных комиссий Представительства ОАО «РАО «ЕЭС России» «Центрэнерго»</p> <p>2003-2004 гг. Фонда «Институт профессиональных директоров»; Заместитель генерального директора;</p> <p>2004 г. – по наст. время ОАО «ФСК ЕЭС»; Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита.</p>
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	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении 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	Не привлекался
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)	Не занимал

Лелекова Марина Алексеевна	
Год рождения	1961
Сведения об образовании:	<p>1. Дальневосточный институт Советской торговли (г. Владивосток); Год окончания – 1982; Специальность: Экономика;</p> <p>2. Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова; Курсы по подготовке и переподготовке аудиторов; Год окончания – 1995; Специальность: Специалист по общему аудиту;</p> <p>3. Дальневосточный государственный университет; Курсы по подготовке профессиональных бухгалтеров; Специальность: Профессиональный бухгалтер.</p>
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	<p>2003-2004 гг. Фонд «Институт профессиональных директоров»; Советник по работе Ревизионных комиссий;</p> <p>2004-2008 гг. ОАО «ФСК ЕЭС»; Зам. руководителя, ведущий эксперт, главный специалист Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита;</p> <p>2008 г – по наст. время ОАО «ФСК ЕЭС»; Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита</p>
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	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области	Не привлекался

финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	
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)	Не занимал

Петрова Татьяна Валериевна	
Год рождения	1975
Сведения об образовании:	Высшее, Томский государственный университет; Год окончания - 2002
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2003-2005 гг. ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»; Заместитель начальника управления корпоративной стратегии и капитала, Заместитель генерального директора по экономике и финансам 2005 г. – по наст. время ОАО «Тюменьэнерго»; 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	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области	Не привлекался

финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	
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)	Не занимал

Пронин Николай Николаевич	
Год рождения	1952
Сведения об образовании:	Высшее, МВТУ имени Н.Э.Баумана, год окончания – 1976; Специальность: инженер
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2002-2008 гг. РАО «ЕЭС России»; Начальник отдела экономической безопасности ДЭБиР КЦ 2008 г. - по наст. время ОАО «ФСК ЕЭС»; 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	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных	Не привлекался

бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	
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)	Не занимал

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

Вознаграждения, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Вид вознаграждения	2007 г.
Ревизионная комиссия	Вознаграждение за участие в заседаниях, руб.	462 273
	Заработная плата, руб.	-
	Премии, руб.	-
	Комиссионные, руб.	-
	Льготы и/или компенсации расходов, руб.	-
	Иные имущественные представления	-

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

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

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

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

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

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

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

В данном отчетном периоде информация не предоставляется.

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 имела заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество участников эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: 1 (Один)

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: 1 (Один)

Общее количество номинальных держателей акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: 1 (Один).

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:

Акции Эмитента, составляющие не менее чем 5 процентов уставного капитала или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций, зарегистрированы в реестре акционеров Эмитента на имя номинального держателя. В соответствии с уведомлением ОАО «Холдинг МРСК» № СК-180 от 07.08.2008г., на основании разделительного баланса ОАО РАО «ЕЭС России», акции ОАО «Тюменьэнерго» были распределены ОАО «Холдинг МРСК» в количестве 273 738 951 шт., что составляет 100% от уставного капитала ОАО «Тюменьэнерго», что подтверждено выпиской со счета ДЕПО ОАО «Холдинг МРСК» № 080725/00004/1 (ООО «Депозитарные корпоративные технологии»).

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»
Сокращенное фирменное наименование	ОАО «Холдинг МРСК»
Место нахождения	117630, Москва, проспект Вернадского дом 101, корпус 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.

Полное фирменное наименование:	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом
Сокращенное фирменное наименование	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом
Место нахождения	109012, г. Москва, Никольский пер., д. 9
Размер доли в уставном капитале	52,683185%
Доля принадлежащих обыкновенных акций	54,992374
Размер доли в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля 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: 0%

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 завершённых финансовых лет, или за каждый завершённый 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.

Единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» до 30.06.2008 года являлось ОАО РАО «ЕЭС России». С 1 июля 2008 года единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» является ОАО «Холдинг МРСК». 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.

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 10 июня 2003 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 26 марта 2004 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 26 июня 2004 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 31 декабря 2004 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 4 мая 2005 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
--------------------------------------	---

Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 26 июня 2005 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 8 декабря 2005 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 6 июня 2006 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 29 июня 2007 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 6 мая 2008 года:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"
Сокращенное фирменное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	100 %

Акционеры, владеющие не менее чем 5% уставного капитала на 01 июля 2008 года:

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»
Сокращенное фирменное наименование	ОАО «Холдинг МРСК»
Доля в уставном капитале эмитента	100 %
Доля принадлежащих 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.

В 4 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

В отчетном периоде данная информация не предоставляется.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

а) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной бухгалтерской отчетности.

В отчетном периоде данная информация не предоставляется.

На сайте Общества www.te.ru размещена годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Тюменьэнерго» за 2007 год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

б) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за три последних заверченных финансовых года или за каждый заверченный 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 завершённый отчетный квартал

а) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

В отчетном периоде данная информация не предоставляется.

б) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за последний завершённый 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 завершённый финансовый год

а) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за последний завершённый 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 завершённый финансовый год, или за каждый завершённый 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 «Холдинг МРСК» является головной организацией по отношению к Эмитенту, и в то же время является единственным акционером Эмитента. ОАО «Холдинг МРСК» 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.

Изменения и дополнения в учетную политику ОАО «Тюменьэнерго» в течение отчетного квартала текущего финансового года не вносились. Общество руководствуется учетной политикой, принятой приказом ОАО «Тюменьэнерго» № 436 от 29.12.2006 г. «Об утверждении Положения об учетной политике ОАО «Тюменьэнерго» на 2007 год» с учетом изменений и дополнений на 2008 г., принятых приказом ОАО «Тюменьэнерго» № 422 от 29.12.2007 г. «Об учетной политике ОАО «Тюменьэнерго» на 2008 год».

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

В отчетном периоде данная информация не предоставляется.

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 окончания отчетного квартала.

Наименование показателя	Отчетная дата	
	31.12.2007	31.12.2008
Общая стоимость недвижимого имущества, тыс. руб.	11`853`269	22`129`512
Величина начисленной амортизации, тыс. руб.	5`499`366	8`978`350

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 за период с 31.12.2007 года по 31.12.2008 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 31.12.2007 года до даты окончания четвертого 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 санкций) 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:

Риски, связанные с возможным участием Эмитента в судебных процессах, минимизированы за счет осуществления Обществом деятельности, направленной на досудебное урегулирование споров, являющейся одним из эффективных способов защиты нарушенных прав Эмитента.

Вместе с тем, в 4 квартале 2008 года Эмитент участвовал в ряде судебных процессов. Однако результаты данных судебных процессов существенным образом не отразятся на его финансово-хозяйственной деятельности.

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:

Размер уставного капитала на отчетную дату: 2 737 389 510 (Два миллиарда семьсот тридцать семь миллионов триста восемьдесят девять тысяч пятьсот десять) рублей.

Общая номинальная стоимость каждой категории акций:

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: 2 737 389 510 (Два миллиарда семьсот тридцать семь миллионов триста восемьдесят девять тысяч пятьсот десять) рублей.

Размер доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:

Доля обыкновенных акций в уставном капитале эмитента: 100%

Доля привилегированных акций 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 завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчётного квартала.

В течение 2003-2007 годов и за период до даты окончания 4 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 каждая.

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 счёт его чистой прибыли, за отчётный 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 создаёт 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».

	4 кв. 2008 г.
Размер фонда в денежном выражении на конечную дату отчётного 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 счёт 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: Фонд накопления

Размер фонда, установленный учредительными документами: не установлен.

В 4 квартале изменение фонда не происходило.

	4 кв. 2008 г.
Размер фонда в денежном выражении на 31.12.2008 г., тыс. руб.	1 795 085
Размер фонда в процентах от уставного капитала	65,58
Размер отчислений в фонд в течение соответствующего отчётного периода, тыс. руб.	0
Размер использованных средств, тыс. руб.	0

Направления использования средств: капитальное строительство и техническое перевооружение

Название фонда: Фонд потребления

Размер фонда, установленный учредительными документами: не установлен.

	4 кв. 2008 г.
Размер фонда в денежном выражении на 31.12.2008г., тыс. руб.	0
Размер фонда в процентах от уставного капитала	0

Размер отчислений в фонд, тыс. руб.	0
Размер использованных средств, тыс. руб.	0

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» до 30 июня 2008 года осуществлялись Правлением ОАО РАО «ЕЭС России». С 1 июля 2008 года по 29 декабря 2008 года полномочия Общего собрания акционеров осуществлялись уполномоченным органом управления (Генеральным директором) ОАО «Холдинг МРСК». ОАО «Холдинг МРСК» является единственным акционером Общества.

30 декабря 2008 года на Внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Холдинг МРСК» утвержден Устав ОАО «Холдинг МРСК» в новой редакции и Положение о Правлении ОАО «Холдинг МРСК». В соответствии с п.п.3 п.13.2 статьи 13 Устава ОАО «Холдинг МРСК» осуществление полномочий общих собраний акционеров (участников) ДЗО, 100% капитала которых принадлежит Обществу, относится к компетенции Правления Общества.

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.

ОАО «Холдинг МРСК» - акционер, владеющий 100% акций ОАО «Тюменьэнерго». Функции Общего собрания акционеров ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет Правление ОАО «Холдинг МРСК».

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований.

Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению единственного акционера (уполномоченного органа управления акционера) на основании его собственной инициативы, по решению Совета директоров Общества, по требованию Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества.

Ревизионная комиссия или Аудитор Общества направляют свое требование о проведении общего собрания акционеров в Совет директоров Общества.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.

В соответствии с п.11.2 статьи 11 Устава Общества в сроки не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Проводимые помимо годового Общие собрания акционеров являются внеочередными.

Общее собрание акционеров, созданное по решению Совета директоров Общества, по требованию Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества, должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, и порядок внесения таких предложений.

ОАО «Холдинг МРСК» - акционер, владеющий 100% акций ОАО «Тюменьэнерго».

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, и порядок ознакомления с такой информацией (материалами).

ОАО «Холдинг МРСК» - акционер, владеющий 100% акций ОАО «Тюменьэнерго».

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования.

ОАО «Холдинг МРСК» - акционер, владеющий 100% акций ОАО «Тюменьэнерго».

В соответствии с Уставом Общества, в случае если все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются этим акционером (уполномоченным органом управления акционера), оформляются письменно и доводятся до сведения Общества.

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

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

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Тюменьэнергоавтотранс»
Сокращенное фирменное наименование	ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»
Место нахождения	628400, 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 обыкновенных акций коммерческой организации принадлежащих эмитенту	99,997 %
Доля участия 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 в 4 квартале 2008 года Эмитентом не осуществлялось.

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 ценных бумаг	облигации
Серия	T1
Форма выпуска	документарные на предъявителя
Иные идентификационные признаки ценных бумаг:	документарные купонные облигации на предъявителя первого выпуска с постоянным купонным доходом серии T1, размещаемые траншами
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг	4-01-00159-F

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	27.11.2000 г.
Дата государственной регистрации каждого дополнительного выпуска ценных бумаг	выпуски, являющиеся дополнительными по отношению к данному выпуску отсутствуют
Наименование регистрирующего органа	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 г. 2-й транш - 16.04.2004 г.
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

Общее количество ценных бумаг находящихся в обращении – 2 700 000 штук, общей номинальной стоимостью 2 700 000 000 рублей.

Вид, ценных бумаг	облигации на предъявителя
Серия (тип) ценных бумаг	02
Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	документарные процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг	4-02-00159-F
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	21.02.2007 г.
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска	08.05.2007 г.
Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг	ФСФР России
Количество ценных бумаг выпуска	2 700 000 штук
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска	1 000 рублей
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости	2 700 000 000 рублей
Права, закрепляемые каждой ценной бумагой выпуска	Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (далее – Эмитент). Владелец Облигаций имеет право на получение сумм погашения номинальной стоимости в срок,

	<p>предусмотренный настоящим решением о выпуске ценных бумаг (далее - «Решение о выпуске») и проспектом ценных бумаг (далее – «Проспект»).</p> <p>Владелец Облигаций имеет право на получение фиксированного процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения которого указан в п. 9.3. Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта.</p> <p>Эмитент обязуется обеспечить владельцам Облигаций возврат средств инвестирования в случае признания в соответствии с законодательством выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.</p> <p>Владелец Облигации вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.</p>
Порядок и условия размещения таких ценных бумаг	Размещение путем открытой подписки
Полное фирменное наименование депозитария, осуществляющего централизованное хранение	Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»
Сокращенное фирменное наименование депозитария, осуществляющего централизованное хранение	НДЦ
Место нахождения депозитария	г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии депозитария на осуществление депозитарной деятельности	Лицензия № 177-03431-000100 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, выданная 4 декабря 2000 г. Срок действия лицензии не ограничен.
Вэб-сайт	http://www.ndc.ru/
Орган, выдавший указанную лицензию	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг
Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска	<p>Погашение Облигаций производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента. Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке лицам, уполномоченным на получение сумм погашения по Облигациям.</p> <p>Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей НДЦ, датой погашения Облигаций является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>
Размер процентного (купонного) дохода по облигациям	<p>Ставка первого купона определена на аукционе и составила 7,70 % или 38 руб. 39 коп.;</p> <p>2-6 купоны равны первому;</p> <p>7-10 купоны определяются Эмитентом</p>
Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода	Выплата доходов держателям облигаций осуществляется каждые 182 дня платёжным агентом по поручению Эмитента, функции которого выполняет Коммерческий банк «Кредитный Агропромбанк» (Общество с ограниченной ответственностью)
Наименования фондовых бирж, допустивших такие облигации к торгам	ЗАО «ФБ ММВБ»
Вид предоставленного обеспечения	Обеспечение не предусмотрено

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
Телефон / Факс	(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
Номер лицензии регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг	10-000-1-00255
Дата выдачи	13.09.2002 г.
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 г.

Эмитент также имеет в обращении облигации документарные процентные неконвертируемые с обязательным централизованным хранением. Информация о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение облигаций приведена в пункте 8.3.2 настоящего ежеквартального отчета Эмитента.

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

1. Налоговый кодекс Российской Федерации (Часть 1) № 146-ФЗ от 31.07.1998 г. с последующими изменениями и дополнениями;
2. Налоговый кодекс Российской Федерации (Часть 2) № 117-ФЗ от 05.08.2000 г. с последующими изменениями и дополнениями;
3. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» № 173-ФЗ от 10.12.2003 г. (в редакции от 22.07.2008 г.);
4. Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» № 160-ФЗ от 09.07.1999 г. (в редакции от 29.04.2008 г.);
5. Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений» № 39-ФЗ от 25.02.1999 г. (в редакции от 24.07.2007 г.);
6. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.1996 г (в редакции от 30.12.2008 г.).

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:

- 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;
- 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:

- купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;
- 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:

- суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;
- оплата услуг, оказываемых депозитарием;
- 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;
- биржевой сбор (комиссия);
- оплата услуг регистратора;
- 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:

- 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;
- 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:

- выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);
- 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:

- если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

- 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;

- 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:

- 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;

- 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:

- по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 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 завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый 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: **3,7938 рублей**

в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **1 038 510 832, 30 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: **10.06.2003г, Протокол № 848пр/3 от 10.06.2003**

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: **2002 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **1 038 510 832,30 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: **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 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: **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**

2005 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 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: **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.**

2006 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 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: **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**

2007 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 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: **2006 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**

2008 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 завершающихся финансовых лет либо за каждый завершающийся финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Серия: **T1**

Форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций: **документарные купонные облигации на предъявителя первого выпуска открытого с постоянным купонным доходом серии T1, 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 централизованным 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

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

Итого: – 310 959 000 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.**

В отчетном квартале текущего финансового года эмиссия облигаций Эмитентом не осуществлялась.

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:

В соответствии с Положением «Об информационной политике ОАО «Тюменьэнерго»» (Утверждено Советом директоров 23 августа 2007 года Протокол № 12/07), Общество дополнительно раскрывает следующую информацию:

1. Сведения о размере вознаграждения регистратора Общества, выплаченного за последний заверченный финансовый год и текущий финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году

Наименование регистратора	Сумма выплаченного вознаграждения	
	в 2007 году, (руб.)	в 2008 году, (руб.)
ЗАО ИК «Тройка диалог»	885,00	7 481,06
ОАО «Центральный Московский Депозитарий», в т.ч.	47,20	717,44
- ведение реестра	761 088,00	761 088,00
ЗАО «Реестр А-Плюс»	358,20	358,2
ЗАО «Иркол»	59,00	59,00
ЗАО «Регистрационное общество «СТАТУС»	4 799,00	4 799,00
ООО «ВУрСиб»	102 736,06	102 736,06
ЗАО «Профессиональный регистрационный центр»		2 466,2
Итого:	108 884,46	118 616,96

Стоимость услуг определяется в соответствии с действующими тарифами депозитарного обслуживания

2. Сведения о сделках (группе взаимосвязанных сделок) с дочерними и зависимыми обществами, сведения о внутрикорпоративных сделках, о сделках между и с дочерними и зависимыми обществами, а также о сделках формально не подпадающих под определение существенных, однако, способных оказать влияние на деятельность Общества: в течение отчетного квартала текущего финансового года, сделки с дочерними и зависимыми обществами, способные оказать влияние на деятельность Общества не заключались.

3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда Общества, а также иных фондов Общества.

Информация о резервном фонде и иных фондах Общества приведена в пункте 8.1.3. отчета.

4. Дополнительная информация об облигациях ОАО «Тюменьэнерго».

а) Котировальные списки, в которые включены облигации ОАО «Тюменьэнерго»

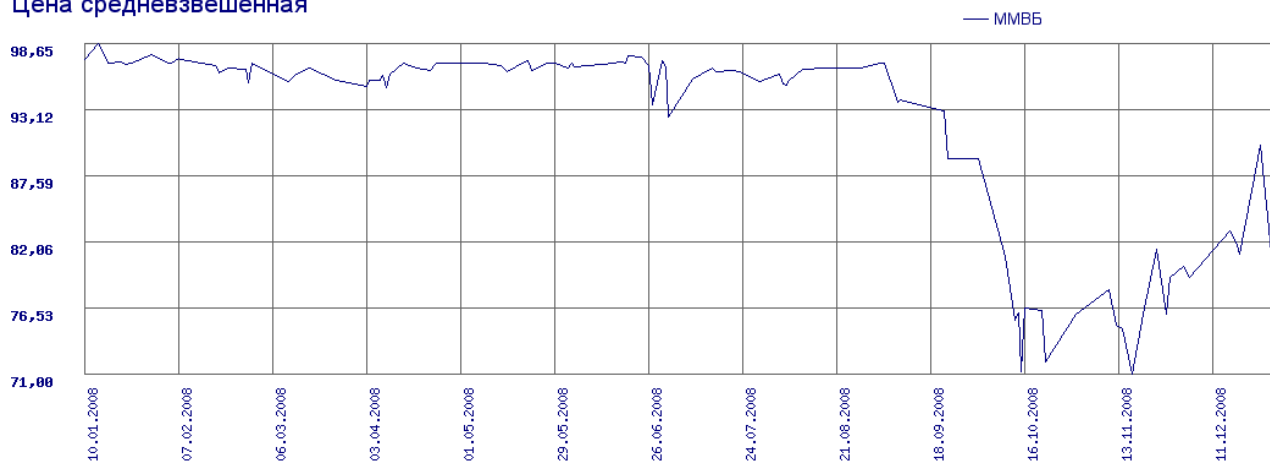
5 апреля 2007 года Эмитентом были размещены облигации в количестве 2,7 млн. штук на общую сумму 2,7 млрд. рублей. Номинальная стоимость облигаций – 1 000 рублей каждая. Облигации допущены к торгам на фондовой бирже ЗАО «ММВБ».

б) Динамика изменения цен за последний заверченный финансовый год (2007 г.)



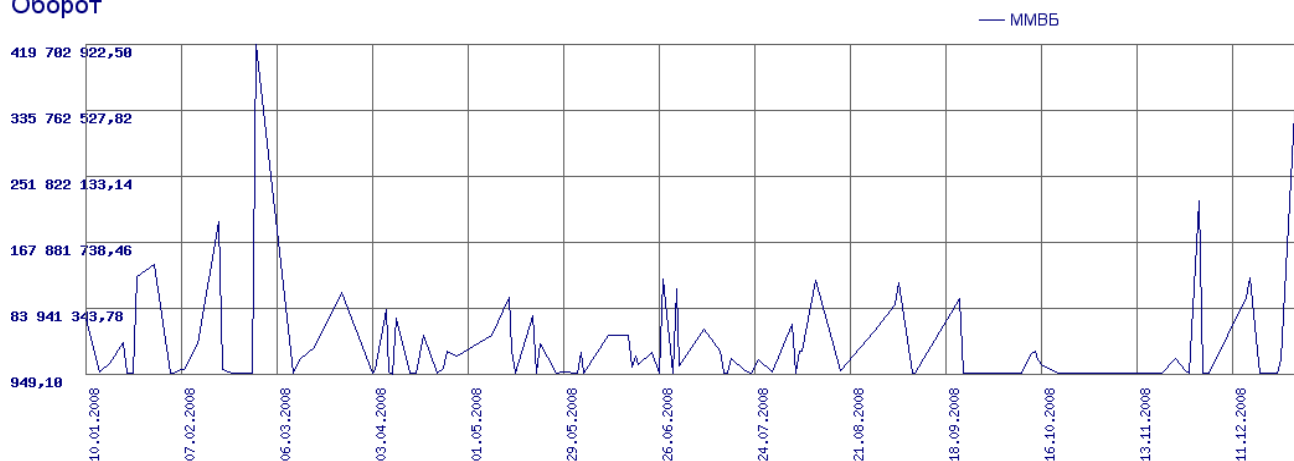
в) Динамика изменения средневзвешенной цены за 2008 год

Цена средневзвешенная



г) Динамика изменения объема торгов за 2008 год

Оборот



д) Общее количество и общая стоимость сделок, заключенных в 2007 году.

Период	Биржа	Оборот	Число сделок
дек.07	ММВБ	375 238 099	83
ноя.07	ММВБ	624 831 779	15
окт.07	ММВБ	988 665 671	45
Итого за 4 кв. 2007 г.	ММВБ	1 988 735 549	143
сен.07	ММВБ	382 966 782	10
авг.07	ММВБ	849 480 939	60
июл.07	ММВБ	728 092 672	36
Итого за 3 кв. 2007 г.	ММВБ	1 960 540 393	106
июн.07	ММВБ	3 410 232 102	96
Итого за 2 кв. 2007 г.	ММВБ	3 410 232 102	96
Итого за 2007 год	ММВБ	7 359 508 044	345

е) Общее количество и общая стоимость сделок, заключенных в 2008 году.

Период	Биржа	Оборот	Число сделок
дек.08	ММВБ	822 763 949	44
нояб..08	ММВБ	24 661 396	27
окт.08	ММВБ	85 759 231	37
Итого за 4 кв. 2008 г.	ММВБ	933 184 576	108
сен.08	ММВБ	299 503 823	13
авг.08	ММВБ	298 744 222	31
июл.08	ММВБ	246 655 308	45
Итого за 3 кв. 2008 г.	ММВБ	844 903 353	89
июн.08	ММВБ	362 737 977	59
май.08	ММВБ	290 711 900	32
апр.08	ММВБ	266 967 870	33

Итого за 2 кв. 2008 г.	ММВБ	920 417 747	124
мар.08	ММВБ	154 866 869	45
фев.08	ММВБ	667 548 680	34
январь.08	ММВБ	386 952 294	22
Итого за 1 кв. 2008 г.	ММВБ	1 209 367 843	101

ж) Организаторы торговли

ЗАО «Московская межбанковская валютная биржа»

Адрес: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13, стр. 1

Тел.: (495) 234-48-11

Факс: (495) 705-96-22

5. Сведения о маркет-мейкерах Общества.

В 4 квартале 2008 года Обществом не заключались соглашения с маркет-мейкерами.

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

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

7. Календарь ключевых событий и новости Общества.

26 декабря 2008 года Совет директоров ОАО «Тюменьэнерго» принял решение о создании филиала «Тюменские распределительные сети».

8. Информация об участии Общества в выставках и конференциях, деятельности международных организаций.

17 октября 2008 года представители ОАО «Тюменьэнерго» приняли участие в V международном инвестиционном форуме «Югра -2008», в ходе которого прошла презентация инвестиционной программы компании, рассчитанной до 2011 года.

В рамках форума прошло заседание секции «Инвестиционный климат в региональной экономике», на котором с докладом на тему «Перспективы развития сетевого комплекса тюменского региона» выступил заместитель генерального директора по перспективному развитию ОАО «Тюменьэнерго» В.Н. Шувалов. Главный тезис доклада: ОАО «Тюменьэнерго» полностью и в установленные сроки выполняет обязательства по строительству и модернизации энергетических объектов, обеспечивает надежное энергоснабжение, и обеспечивает условия для присоединения к сети новых потребителей. В условиях сложной экономической ситуации энергетическая отрасль по-прежнему остается привлекательной для инвесторов, тем самым сохраняя импульс развития.

Работа форума освещалась ведущими окружными СМИ. Информационные материалы вышли в газетах «МК-Югра», «МК в Тюмени», «Новый город», Сургутская Трибуна, а также в новостных программах телекомпаний «Югра», «Югория», «СургутинформТВ» и на «Русском радио».

28 ноября проведен круглый стол в Торгово-промышленной палате г. Сургута, посвященный вопросам технологического присоединения

С 1 декабря велось медиа-сопровождение мероприятий, посвященных Дню энергетика. В рамках праздника проведена радио-викторина «Энерго БУМ».

Пресс-туры

Организованы и проведены пресс-туры:

на ПС «Энергетик» (СурЭС),

ПС «Широтная» (ТюмЭС).

Информационная активность

Название объекта	Количество сообщений	Количество конфликтных сообщений	Главная роль	Негативный характер упоминаний	Позитивный характер упоминаний	Есть цитирование	Второстепенная роль	Эпизодическая роль
ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»	643	0	367	0	11	100	9	267

Он-лайн

Весь период комментарии топ-менеджмента компании по вопросам антикризисного управления, взаимоотношений бизнеса и власти публиковались в изданиях НГ «Капитал», «Новый город», Коммерсантъ-Урал.

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

Общество не является эмитентом российских депозитарных расписок, находящихся в обращении.

8.11.1. Сведения о представляемых ценных бумагах

Общество не является эмитентом российских депозитарных расписок, находящихся в обращении.

8.11.2 Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг

Общество не является эмитентом российских депозитарных расписок, находящихся в обращении.