

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 3 квартал 20 08 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

<u>И.о. Генерального директора ОАО «Тюменьэнерго»</u> (наименование должности руководителя эмитента)	_____	<u>П.А. Михеев</u> (И.О. Фамилия)
Дата “ <u>13</u> ” _____ ноября 20 <u>08</u> г.	(подпись)	
<u>Главный бухгалтер ОАО «Тюменьэнерго»</u> (наименование должности лица, осуществляющего функции главного бухгалтера эмитента)	_____	<u>Л.И. Лагунова</u> (И.О. Фамилия)
Дата “ <u>13</u> ” _____ ноября 20 <u>08</u> г.	(подпись)	
	М.П.	

Контактное лицо:	<u>Специалист 1 категории Отдела корпоративных отношений и отчетности ОАО «Тюменьэнерго», Шайдунов Андрей Николаевич</u> (указываются должность, фамилия, имя, отчество контактного лица эмитента)
Телефон:	<u>(3462) 77-60-50</u> (указывается номер (номера) телефона контактного лица)
Факс:	<u>(3462) 77-64-20</u> (указывается номер (номера) факса эмитента)
Адрес электронной почты:	<u>ShaydurovA@id.te.ru</u> (указывается адрес электронной почты контактного лица (если имеется))
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет,	<u>www.te.ru</u> 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	14
2.2. Рыночная капитализация эмитента	14
2.3. Обязательства эмитента.....	14
2.3.1. Кредиторская задолженность	14
2.3.2. Кредитная история эмитента	15
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	19
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	19
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг.....	19
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	19
2.5.1. Отраслевые риски.....	19
2.5.2. Страновые и региональные риски.....	21
2.5.3. Финансовые риски.....	22
2.5.4. Правовые риски	24
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	26
III. Подробная информация об эмитенте.....	27
3.1. История создания и развитие эмитента	27
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	28
3.1.4. Контактная информация	30
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	30
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	30
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	30

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	30
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	33
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	35
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	35
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	35
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	46
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	46
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	46
3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	46
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	46
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	47
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	48
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.	49
3.6.1. Основные средства	49
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	57
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	57
4.1.1. Прибыль и убытки	57
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	58
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	59
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	60
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	60
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	61
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	64
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	64
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	65
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	68
4.5.2. Конкуренты эмитента	69
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	71
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	71
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	76
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	90

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	91
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	94
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	99
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	100
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	100
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	101
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	101
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.....	101
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права	102
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	102
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.....	102
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	104
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	105
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	106
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	106
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	106
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	106
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	107
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	108
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	108
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	108

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	109
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	109
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	109
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента.....	109
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента.....	109
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	110
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	113
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	113
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах	113
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	113
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	114
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	114
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	115
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	116
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.....	116
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....	117
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием ...	117
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	117
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	118
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	118
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	122
8.10. Иные сведения.....	127
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками ...	130
8.11.1. Сведения о представляемых ценных бумагах	130
8.11.2. Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг	130
Приложение № 1 Бухгалтерская отчетность ОАО «Тюменьэнерго» по итогам работы за 3 квартал 2008 года, составленная в соответствии с требованиями законодательства РФ	131

Введение

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

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
40702810300000000391	расчетный

2. Полное фирменное наименование: **ХАНТЫ-МАНСКИЙ БАНК ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО Сургут**

Сокращенное фирменное наименование: **СФ ОАО «Ханты-Мансийский Банк»**

Место нахождения: **628403, г. Сургут, ул. Маяковского, 12**

ИНН: **8601000666**

БИК: **047144851**

Номер корреспондентского счета: **30101810600000000851**

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
40702810805000000157	расчетный

3. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество Сургутский акционерный коммерческий банк «АККОБАНК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО САКБ «Аккобанк»**

Место нахождения: **628416, г. Сургут, ул. Дзержинского, 11**

ИНН: **8602190057**

БИК: **047144704**

Номер корреспондентского счета: **30101810100000000704**

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
407028106000000001574	расчетный

4. 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
40702810200000000358	расчетный
40702810700000000515	расчетный

5. 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
40702810100030000003	расчетный
40702840800030000001	валютный
40702810400030003001	специальный карточный
40702826400030000001	валютный
40702810800030000251	расчетный
40702810600030003018	расчетный

6. Полное фирменное наименование: **Филиал № 7215 Банка ВТБ 24 (закрытое акционерное общество) в г.Тюмень**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал №7215 ЗАО ВТБ 24 в г.Тюмень**

Место нахождения: **625035, Тюменская обл., г.Тюмень, ул. Республики, 162**

ИНН: **7710353606**

БИК: **047102943**

Номер корреспондентского счета: **30101810000000000943**

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
40702810800150000974	расчетный

7. 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
40702810267170101719	расчетный

8. 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
40702810900000000946	расчетный

1.3. Сведения об аудиторе эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществивший (осуществившие) независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или заверченного 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 и 2007 годы

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

Наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном 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».

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: По результатам Конкурсного отбора Совет директоров ОАО «Тюменьэнерго» рекомендует соответствующую кандидатуру Аудитора для утверждения Общим собранием акционеров Общества. В соответствии с требованиями законодательства

эмитент обязан проводить ежегодный аудит финансовой отчетности. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

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 аудитором по итогам каждого финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги.

Показатель	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.
Фактический размер вознаграждения за проведение обязательного ежегодного аудита, тыс. руб.	7 622	6 533	2 902	1 934	1 180	1 180	1 770*
Отсроченные и просроченные платежи, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-

* - сумма выплаченного вознаграждения в первом квартале 2008 г. – 1 770 000 руб., во втором и третьем кварталах 2008 г. вознаграждение не выплачивалось.

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги.

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

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 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 оказывает услуги в соответствии с требованиями стандартов оценочной деятельности: ФЗ № 135 «Об оценочной деятельности» от 29.07.1998 г. в последней редакции от 05.02.2007 г., ФСО № 1,

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 для подготовки ежеквартального отчета и проспекта ценных бумаг эмитентом не привлекался.

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 таблице приведены показатели, характеризующие финансовое состояние эмитента за 3 квартал 2008 года.

Наименование показателя	Отчетный период	
	9 мес. 2007 г.	9 мес. 2008 г.
Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб.	30 980 042	60 574 778
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	22,72	25,94
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	10,48	12,39
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	45,66	31,55
Уровень просроченной задолженности, %	0,0005	0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	3,47	2,5
Доля дивидендов в прибыли, %	-	-
Производительность труда, тыс. руб./чел.	3 254,4	4 231,88
Амортизация к объему выручки, %	4,87	8,03

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

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

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

По состоянию на 01.10.2008 г. величина чистых активов возросла по сравнению с аналогичным периодом 2007 г. на 95,53 % в связи с переоценкой производственных основных средств в (по состоянию на 01.01.2008 г.), проводимой в рамках приказа ОАО РАО «ЕЭС России» «Об осуществлении энергокомпаниями, участвующих в реструктуризации отрасли, переоценки основных фондов, в целях корректировки справедливой оценки основных средств».

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

По итогам работы за 3 квартал 2008 года показатель «отношение суммы привлеченных средств к «капиталу и резервам» увеличился на 14,17 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Рост обусловлен различными темпами роста суммы привлеченных средств (на 123,3 %) и собственных источников (Капитал и резервы) (на 95,54 %).

Показатель «отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» в 3 квартале 2008 года увеличился на 18,23 % по сравнению с аналогичным периодом 2007 года. Данный рост обусловлен различными темпами роста Краткосрочных обязательств (на 131,2 %) и собственных источников (Капитал и резервы) (на 95,54 %).

Покрытие платежей по обслуживанию долгов показывает способность предприятия расплачиваться по своим обязательствам за счет прибыли и приравненных к ней средств. В 3 квартале 2008 г. данный показатель составил 31,55 %.

Оборачиваемость дебиторской задолженности отражает скорость, с которой покупатели (дебиторы) расплачиваются по своим обязательствам перед компанией. Снижение показателя оборачиваемости по итогам 3 квартала 2008 года на 19,73 % объясняется различными темпами роста дебиторской задолженности и выручки по сравнению с аналогичным периодом 2007 года, а именно: рост дебиторской задолженности составил 78,72 %, рост выручки – 28,46 %.

Производительность труда характеризует результативность использования трудовых ресурсов предприятия. Повышение производительности труда в 3 квартале 2008г. обусловлено ростом выручки Общества на 28,46% по сравнению с аналогичным периодом 2007 года.

Доля амортизации составила 8,03 % от выручки Эмитента.

Можно сделать вывод, что по состоянию на 30.09.2008 г. ОАО «Тюменьэнерго» является платежеспособной компанией и имеет минимальный уровень кредитного риска, так как:

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

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

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

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

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

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

По состоянию на 30.09.2008 года кредиторская задолженность ОАО «Тюменьэнерго» составила 15 714 млн. руб. По сравнению с началом года и концом 1 и 2 кварталов 2008 г. отмечается увеличение суммы задолженности на 85,18 %, 20,73 % и 20,22 % соответственно (за счет роста суммы полученных авансов).

Структура и сроки погашения кредиторской задолженности, числящейся на балансе Общества по состоянию на 30.09.2008г. представлены ниже в таблице.

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1 613 809	0
в том числе просроченная	0	0
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	226 505	0
в том числе просроченная	0	0
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	118 243	0
в том числе просроченная	0	0

тыс. руб.

Кредиты	856 956	4 181 018
в том числе просроченные	0	0
Займы, всего	0	2 803 653
в том числе просроченные	0	0
в том числе облигационные займы	0	2 803 653
в том числе просроченные облигационные займы	0	0
Векселя к уплате	6 756	0
в том числе просроченные	0	0
Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	1 462	0
в том числе просроченная	0	0
Авансы полученные	3 779 908	0
в том числе просроченные	0	0
Прочая кредиторская задолженность	897 897	1 227 800
в том числе просроченная	0	0
Итого	7 501 536	8 212 471
в том числе итого просроченная	0	0

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

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

В составе кредиторской задолженности эмитента *отсутствуют* кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности.

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания отчетного периода кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала.

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

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

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

На 30.09.2008 года кредит погашен полностью.

2. Для обеспечения текущей операционной деятельности 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 29.09.2008 г. ставка по данной кредитной линии увеличена до 9,35 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 30.09.2008 года сумма долга по кредиту составляет 1 237 826 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 29.09.2008 г. ставка по данной кредитной линии увеличена до 11,32 процентов годовых). Срок действия данного соглашения - до 25.03.2011 г.

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

На 30.09.2008 года кредитная линия выбрана полностью, сумма долга по кредиту составляет 2 млрд. 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 29.09.2008 г. ставка по данной кредитной линии увеличена до 11,32 процентов годовых). Срок действия данного Договора - до 01.04.2011 г.

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

На 30.09.2008 года сумма долга по кредиту составляет 943 192 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.

Во 3 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 3 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 3 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 и ЯНАО.

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

Тарифы на данные услуги Эмитента относятся к ценовому сектору, регулируемому государством, поэтому существует определенный риск, связанный с возможностью замораживания или директивного снижения тарифов, либо утверждения тарифов, неадекватных затратам Эмитента. Таким образом, основным отраслевым риском для ОАО «Тюменьэнерго» является принятие решения федеральных и региональных органов исполнительной власти в части изменения тарифной политики на услуги по транспортировке электрической энергии, которое может привести к снижению объемов оказываемых услуг и выручки. 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 тарифными органами, в том числе: Региональной энергетической комиссией Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа, с целью установления экономически обоснованных тарифов, включающих, по возможности, 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, перебои в производстве электроэнергии, снижение мощности генерирующих станций);

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.

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.

В будущем инвестиции будут направлены на замену 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

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. Поскольку деятельность Эмитента связана с передачей электроэнергии, спрос на эти услуги не должен существенно сократиться даже в период спада. Это объясняется тем, что 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. Однако экономический спад усиливает риск неплатежеспособности потребителей, что может отразиться на финансовых результатах Эмитента.

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 (это влияние может сказаться на платежеспособности контрагентов перед Эмитентом);

3) Колебания темпов развития мировой экономики могут оказать отрицательное воздействие на экономику России, негативно влияя на покупательную способность конечных потребителей электроэнергии.

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.

Ухудшение экономической ситуации в регионах, в которых оперирует Эмитент, может произойти в случае существенных изменений 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, 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.

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.

Коэффициент финансового риска в третьем квартале составил:

$$K_{\text{фр}} = (\text{стр.590} + \text{стр.690}) / \text{стр.490} = (8\,212\,471 + 7\,502\,616) / 60\,573\,698 = 0,26.$$

Риск изменения процентных ставок

В настоящее время риск изменения процентных ставок не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента. В основном финансирование деятельности Эмитента осуществляется за счет собственных и заемных средств.

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

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

Отмечается общая тенденция повышения процентных ставок на рынке заемного капитала в последнее время. Кроме того, в течение продолжительного периода времени ставка рефинансирования (учетная ставка) Банка России имеет тенденцию к повышению (Указание ЦБ РФ от 11.07.2008 г. № 2037-У с 14 июля 2008 г. установлена в размере 11,0%, ранее 10,75%). В таком случае риск изменения процентных ставок оценивается как возможный.

Риск изменения курса обмена иностранных валют

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

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. С 2003 года имеет место тенденция к укреплению рубля по отношению к доллару США, но в связи со сложившейся ситуацией на мировых финансовых рынках сложно делать прогнозы по соотношению курса валют в будущем.

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

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

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

Процентные ставки в настоящий момент достаточно стабильны. Эмитент считает маловероятным возможность их резкого изменения как в большую, так и в меньшую стороны. В случае значительного изменения процентных ставок, Эмитент имеет возможность скорректировать негативное влияние при установлении размера процентной ставки по тем купонам, по которым она на момент изменений еще не установлена.

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

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

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

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

1. Риск потерь, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.5.4. Правовые риски

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

В соответствии с пунктом 2.9. Устава ОАО «Тюменьэнерго», Общество может в установленном порядке создавать как в Российской Федерации, так и на территории других государств филиалы и открывать представительства. Принятие решения о создании филиалов и открытии представительств, в том числе и за рубежом, находится в компетенции Совета директоров Общества.

В 3 квартале 2008 г. решений о создании филиалов и открытии представительств за рубежом Советом директоров Общества не принималось, оказание услуг вне территории Российской Федерации не производилось. В связи с чем, правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента на внешних рынках, отсутствуют.

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

Локальные нормативные акты Эмитента, в том числе Положение «Об организации договорной работы», 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.

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 3 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 3 квартала 2008 года риски отсутствуют.

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

На 30.09.2008 года лицензирование основной деятельности Эмитента регулируется Федеральным законом от 08 августа 2001 года № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (в ред. от 14.07.2008 г.). В соответствии с этим законом лицензирование деятельности по эксплуатации электрических и тепловых сетей в настоящее время не предусмотрено.

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

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

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

Учитывая то, что срок действия вышеназванных лицензий Эмитента в области недропользования

составляет от десяти до двадцати лет, а также то, что Обществом своевременно и в полном 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.

Эмитент участвует в ряде судебных процессов. Однако результаты данных судебных процессов существенным образом не отразятся на его финансово-хозяйственной 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.

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) 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».

2) Полное фирменное наименование эмитента: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (действующее наименование)

Полное фирменное наименование эмитента на английском языке: Joint Stock Company "Tiumenenergo"

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ОАО «Тюменьэнерго»

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке: JSC "Tiumenenergo"

Организационно - правовая форма эмитента: Открытое акционерное общество

Введено: 26.12.1996 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 форме собственности «ОАО»: за период с 26.12.1996 г до отчетной даты – 153 (Сто пятьдесят три) 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»).

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 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. реализация электрической и тепловой энергии по установленным тарифам, обеспечение своевременных расчетов с потребителями на общероссийском оптовом рынке электрической энергии (мощности) и по абонентской плате за услуги по организации функционирования и развития Единой энергетической системы России;
4. 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, 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 3 квартале 2008 года исполняющим обязанности директора филиала «Южные электрические сети» ОАО «Тюменьэнерго» назначен Волков Юрий Сергеевич, действующий на основании доверенности № 5385 от 06.08.2008 года.

Наименование филиала	Дата открытия	Место нахождения	Ф.И.О. руководителя	Срок действия доверенности
Южные электрические сети	22.09.1983г.	627144, Тюменская обл., г. Заводоуковск, ул. Энергетиков, 8.	Волков Юрий Сергеевич	с 06.08.2008г. до 31.12.2008г.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

40.10.2	Передача электроэнергии
26.63	Производство товарного бетона
28.22.9	Предоставление услуг по ремонту и техническому обслуживанию котлов центрального отопления

28.30.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию паровых котлов, кроме котлов центрального отопления
29.11.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию двигателей и турбин, кроме авиационных, автомобильных и мотоциклетных двигателей
29.12.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию насосов и компрессоров
29.13	Производство трубопроводной арматуры
29.21.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию печей и печных топок
29.22.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию подъемно-транспортного оборудования
29.24.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего оборудования общего назначения, не включенного в другие группировки
31.10.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту, техническому обслуживанию и перемотке электродвигателей, генераторов и трансформаторов
31.20.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию электрической распределительной и регулирующей аппаратуры
31.62.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего электрооборудования, не включенного в другие группировки
33.20.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения, контроля, испытания, навигации, локации и прочих целей
33.30	Монтаж приборов контроля и регулирования технологических процессов
35.20.9	Предоставление услуг по ремонту, техническому обслуживанию и переделке железнодорожных локомотивов, трамвайных и прочих моторных вагонов и подвижного состава
37.10.2	Обработка отходов и лома цветных металлов
40.10.11	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
40.10.3	Распределение электроэнергии
40.10.5	Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей
40.30.14	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными
40.30.2	Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)
40.30.3	Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)
40.30.5	Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей
41.00.2	Распределение воды
45.11	Разборка и снос здание, производство земляных работ
45.2	Строительство зданий и сооружений
45.21.1	Производство общестроительных работы по возведению зданий
45.3	Монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений
45.4	Производство отделочных работ
45.45	Производство прочих отделочных и завершающих работ
50.20	Техническое обслуживание и ремонт автотранспортных средств
50.50	Розничная торговля моторным топливом
51.51.3	Оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом
51.57	Оптовая торговля отходами и ломом
55.12	Деятельность гостиниц без ресторанов
55.51	Деятельность столовых при предприятиях и учреждениях
60.10.12	Деятельность магистрального грузового железнодорожного транспорта
60.10.2	Деятельность промышленного железнодорожного транспорта

60.21.1	Деятельность автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта, подчиняющегося расписанию
60.22	Деятельность такси
60.23	Деятельность прочего сухопутного пассажирского транспорта
60.24	Деятельность автомобильного грузового транспорта
61.20.1	Деятельность внутреннего водного пассажирского транспорта
61.20.2	Деятельность внутреннего водного грузового транспорта
61.20.3	Аренда внутренних водных транспортных средств с экипажем; предоставление маневровых услуг
63.11	Транспортная обработка узлов
63.12.2	Хранение и складирование жидких или газообразных грузов
63.21	Прочая вспомогательная деятельность сухопутного транспорта
63.21.1	Прочая вспомогательная деятельность железнодорожного транспорта
63.22.2	Прочая вспомогательная деятельность внутреннего водного транспорта
63.40	Организация перевозок грузов
64.20.11	Деятельность в области телефонной связи
64.20.12	Деятельность в области документальной электросвязи
65.23.1	Капиталовложения в ценные бумаги
67.12.2	Деятельность по управлению ценными бумагами
70.12	Покупка и продаже собственного недвижимого имущества
70.2	Сдача внаем собственного недвижимого имущества
70.32	Управление недвижимым имуществом
70.32.2	Управление эксплуатацией нежилого фонда
71.10	Аренда легковых автомобилей
71.2	Аренда прочих транспортных средств и оборудования
71.21.1	Аренда прочего автомобильного транспорта и оборудования
71.3	Аренда прочих машин и оборудования
74.14	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
74.20.1	Деятельность в области архитектуры, инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве
74.20.35	Инженерные изыскания для строительства
74.20.4	Деятельность в области стандартизации и метрологии
74.30.1	Испытания и анализ состава и чистоты материалов и веществ: анализ химических свойств материалов и веществ (воздуха, воды, бытовых и производственных отходов, топлива, металла, почвы, химических веществ)
74.30.4	испытания и анализ физических свойств материалов и веществ: испытания и анализ физических свойств (прочности, пластичности, электропроводности, радиоактивности) материалов (металлов, пластмасс, тканей, дерева, стекла, бетона и др.); испытания на растяж
74.30.5	Испытания и анализ механических и электрических характеристик готовой продукции: моторов, автомобилей, станков, радиоэлектронных устройств, оборудования связи и другого оборудования, включающего механические и электрические компоненты
74.60	Проведение исследований и обеспечение безопасности.

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

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

Основным видом услуг Общества с 01 июля 2005 года являются передача электроэнергии по распределительным сетям, не относящимся к ЕНЭС и услуги по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию электросетевых сооружений ФСК и других организаций.

Наименование показателя	3 квартал 2008 г.
Объем выручки (дохода) эмитента от реализации продукции (работ, услуг), всего, тыс. руб. ⁽¹⁾, в том числе	25 911 802
электроэнергия, тыс.руб. ^{(1) (2)}	25 108 200
доля от общего объема выручки / величины дохода, %	96,90%

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

⁽²⁾ 3 кв.2008г. – выручка только от услуг по передаче электроэнергии по распределительным сетям и технологическому присоединению

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

По итогам 3 квартала 2008 года совокупная выручка от реализации продукции, работ, услуг, а также выручка от основной деятельности, увеличилась по сравнению с аналогичным периодом 2007 года на 28,47%.

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

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

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

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

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента.

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

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

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

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

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

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

- Приказом Минфина РФ от 24 ноября 2003 г. N 105н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Информация об участии в совместной деятельности" ПБУ 20/03";
- Приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. N 126н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений ПБУ 19/02";
- Приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 г. N 114н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет расчетов по налогу на прибыль" ПБУ 18/02";
- Приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 г. N 115н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы" ПБУ 17/02";
- Приказом Минфина РФ от 2 июля 2002 г. N 66н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Информация по прекращаемой деятельности" ПБУ 16/02";
- Приказом Минфина РФ от 28 ноября 2001 г. N 96н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Условные факты хозяйственной деятельности" ПБУ 8/01";
- Приказом Минфина РФ от 9 июня 2001 г. N 44н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет материально-производственных запасов" ПБУ 5/01";
- Приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. N 26н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет основных средств" ПБУ 6/01";
- Приказом Минфина РФ от 13 января 2000 г. N 5н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Информация об аффилированных лицах" ПБУ 11/2000";
- Приказ Минфина РФ от 6 мая 1999 г. N 32н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Доходы организации" ПБУ 9/99";
- Приказ Минфина РФ от 6 мая 1999 г. N 33н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99";
- Приказом Минфина РФ от 9 декабря 1998 г. N 60н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" ПБУ 1/98";
- Приказом Минфина РФ от 25 ноября 1998 г. N 56н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "События после отчетной даты" (ПБУ 7/98);
- Приказом Минфина РФ от 2 августа 2001 г. N 60н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию"(ПБУ 15/01)";
- Приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 г. N 92н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет государственной помощи" ПБУ 13/2000";
- Приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 г. N 91н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2000";
- Приказ Минфина РФ от 27 января 2000 г. N 11н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Информация по сегментам" ПБУ 12/2000";
- Приказом Минфина РФ от 10 января 2000 г. N 2н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте" ПБУ 3/2000";
- Приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. N 43н "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99";
- Приказом Минфина РФ от 20 декабря 1994 г. N 167 "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет договоров (контрактов) на капитальное строительство" (ПБУ 2/94).

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Наименование и место нахождения поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок.

Наименование поставщика	Место нахождения	3 квартал 2008 года	
		В натуральном выражении (тыс. руб.)	Доля в общем объеме поставок (%)
ЗАО "Технологическое оборудование"	г. Тюмень	5 457,74	18,1
ООО "Энерготехническая компания"	г. Екатеринбург	3 753,22	12,5
ЗАО "Росма"	г. Нижний Новгород	3 543,99	11,8

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

Изменения цен на основные материалы и товары (сырье) эмитента за последний заверченный отчетный период не происходило.

Доля импорта в поставках эмитента за указанные периоды.

Импорт в поставках Эмитента в течение отчетного квартала текущего финансового года отсутствовал.

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

Прогноз доступности существующих источников поставок в будущем положительный.

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

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Эмитент осуществляет основную деятельность на территории Тюменской области, ХМАО и ЯНАО.

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

Наиболее негативным фактором, который может повлиять на объем и качество оказываемых эмитентом услуг по передаче электрической энергии является износ основного производственного оборудования. С целью уменьшения этого негативного влияния, 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	00-ЭВ-001614 (ЖКСХ)	22.08.2003 г.	по 22.08.2008 г.	эксплуатация взрывоопасных производственных объектов	Госгортехнадзор России
5	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
6	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
7	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
8	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
9	00065-Р	18.10.2004 г.	до 18.10.2009 г.	ремонт средств измерений	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
10	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
11	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
12	51226	05.06.2007 г.	до 05.06.2012 г.	услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа	Федеральная служба по надзору в сфере связи

13	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
14	60093	02.06.2008 г.	до 02.06.2013 г.	оказание телематических услуг связи	Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия
15	60092	02.06.2008 г.	до 02.06.2013 г.	оказание услуг связи по передаче данных, за исключением услуг связи по передачи голосовой информации	Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия
16	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 ФНС
17	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
18	ПРД № 01346	26.08.2003 г.	по 25.08.2008 г.	погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте	Министерство путей сообщения РФ
19	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
20	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
21	86-01-000062 Экземпляр № 2	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	медицинская деятельность - предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
22	Приложение № 1 к	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры	Федеральная служба по надзору в сфере

	лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 № 041484			водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Северные электрические сети»	здравоохранения и социального развития
23	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
24	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
25	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
26	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 «Нижневартовские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
27	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 «Нижневартовские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития
28	Приложение № 7 к лицензии. Номер бланка: серия ФС- 1 №	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности: филиал «Тюменские электрические сети»	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития

	010727				
29	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
30	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
31	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
32	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
33	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
34	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
35	Приложение № 14 к лицензии. Номер бланка:	10.11.2005 г.	до 10.11.2010 г.	предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств Место деятельности:	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития

	серия ФС-1 № 041497			филиал «Южные электрические сети»	
36	Приложение № 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
37	Приложение № 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
38	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
39	Приложение № 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):					
40	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)
41	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
42	ВП-06810	12.03.2007 г.	до 11.03.2017 г.	эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (малый катер «Энергия» – филиал «Урайские электрические сети»)	Федеральное агентство связи (Россвязь)
43	ВП-06811	12.03.2007 г.	до 11.03.2017 г.	эксплуатация судовой станции на внутренних	Федеральное агентство связи (Россвязь)

				водных путях (буксирный теплоход “Энергетик” – филиал «Уральские электрические сети»)	
44	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)
45	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:					
46	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
47	42	20.12.1996 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области

				– ОАО “Тюменьэнерго”	
48	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
49	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
50	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
51	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
52	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
53	42/13	20.12.1996 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Нижневартовские электрические сети»	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по Тюменской области
54	42/16	10.04.1997 г.	до 20.12.2009 г.	осуществление работ, связанных с использованием	Региональное управление Федеральной службы безопасности РФ по

				сведений, составляющих государственную тайну – филиал «Южные электрические сети»	Тюменской области
Лицензии в области природопользования:					
	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
55	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
56	СЛХ 01330 ВЭ	28.10.2002 г.	до 28.10.2012 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод с целью хозбытового и производственного водоснабжения промбазы – для филиала «Северные электрические сети»	Комитет природных ресурсов по ЯНАО
57	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 электрические сети»	Комитет природных ресурсов по ХМАО
58	ХМН 01808 ВЭ	24.06.2004 г.	до 15.01.2017 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-	Комитет природных ресурсов по ХМАО

				питьевого и производственного водоснабжения в п. Сингапай – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»	
59	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 110 кВ «Авангард» в городе Ханты-Мансийске – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»	Комитет природных ресурсов по ХМАО
60	ХМН 01618 ВЭ	16.05.2002 г.	до 15.05.2022 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения и нужд пожаротушения на подстанциях Нефтеюганских электрических сетей – для филиала «Нефтеюганские электрические сети»	Комитет природных ресурсов по ХМАО
61	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
62	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
63	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	Государственное управление природных ресурсов по Тюменской области

				«Тюменские электрические сети (Нижне-Тавдинский РЭС)	
64	ТЮМ 01184 ВЭ	09.04.1997 г.	до 09.04.2017 г.	на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевых и производственных целей – для филиала «Тюменские электрические сети (Центральная база)	Государственное управление природных ресурсов по Тюменской области
65	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
66	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
67	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
68	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	Комитет природных ресурсов по ЯНАО

				«Ноябрьские электрические сети»	
--	--	--	--	------------------------------------	--

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

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

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

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. Данная инвестиционная программа согласована с Правительством Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа и Правительством Тюменской области. В соответствии с ней, ОАО «Тюменьэнерго» взяло на себя обязательства до 2011 года построить более 3 000 километров воздушных линий различного класса напряжения и ввести более 4 200 МВА трансформаторных мощностей.

Одним из приоритетных направлений деятельности ОАО «Тюменьэнерго» остается присоединение к Тюменской энергосистеме децентрализованных районов: Салехардского – на Ямале и Октябрьского – в Югре. Эти территории не присоединены к Тюменской энергосистеме ввиду их значительной удаленности от энергетических источников и электрических сетей. Присоединение этих районов будет способствовать реализации федеральных национальных проектов, включая такой проект, как «Урал Промышленный – Урал Полярный», который также потребует серьезного развития региональной энергетической системы.

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.

В планы Эмитента входит присоединение новых потребителей. 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 30 сентября 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 (дата регистрации ОАО «Холдинг МРСК» в качестве юридического лица, а также дата, указанная в выписке по счету депо ОАО Холдинг МРСК» по состоянию на которую ОАО «Холдинг МРСК» является зарегистрированным владельцем ценных бумаг ОАО «Тюменьэнерго») и по состоянию на 30 сентября 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	<p><u>Лопатин Сергей Юрьевич</u> Год рождения: 1969 Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет</p> <p><u>Авдеенко Андрей Николаевич</u> Год рождения: 1963 Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет</p> <p><u>Цыганенко Александр Анатольевич</u> Год рождения: 1972 Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет</p> <p><u>Христова Оксана Николаевна</u> Год рождения: 1976</p>

	<p>Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет</p> <p>Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет</p> <p><u>Иванова Елена Юрьевна</u></p> <p>Год рождения: 1981</p> <p>Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет</p> <p>Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет</p> <p>Председатель Совета директоров - <u>Лопатин Сергей Юрьевич</u></p> <p>Год рождения: 1969</p> <p>Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет</p> <p>Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет.</p>
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	<p>Генеральный директор - <u>Цыганенко Александр Анатольевич</u></p> <p>Год рождения: 1972</p> <p>Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет</p> <p>Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: доли не имеет</p>

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

Стоимость основных средств на 30.09.2008 г.

тыс. руб.

Наименование группы объектов основных средств	3 квартал 2008 года		
	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации	Остаточная стоимость
Земельные участки и объекты природопользования	922	0	922
Здания, машины и оборудование, сооружения	98 512 735	47 981 166	50 531 569
Другие виды основных средств	4 449 655	2 795 766	1 653 889
Итого	102 963 312	50 776 932	52 186 380

Способы начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

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

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств:

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

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

Способ проведения переоценки основных средств:

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

В соответствии с договором на оказание услуг ЗАО «Российская Оценка» были проведены работы и представлен 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 проводились как путем индексации, так и методом прямого пересчета.

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

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

Факты обременения основных средств эмитента.

Характер обременения: аренда

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 30.09.2008 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 электрический свет"	28/27а-07 от 01.01.2007	транспорт	30.11.2008
		28/26а-07 от 01.01.2007	движимое имущество	30.11.2008
		28/9а-08 от 01.01.2008	недвижимое имущество	30.11.2008
		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	30.11.2008
		28/11а-08 от 01.01.2008	движимое имущество	30.11.2008
		28/10а-08 от 01.01.2008	транспорт	30.11.2008
		28/12а-08 от 01.01.2008	недвижимое имущество	30.11.2008
		28/13а-08 от 01.01.2008	движимое имущество	30.11.2008
		28/18а-08 от 01.01.2008	транспорт	30.11.2008
3	ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	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	30.11.2008
		28/70а-06 от 01.09.2006	транспорт	01.04.2009
		28/107а-06 от 31.10.2006	транспорт	01.08.2008

		28/108 а-06 от 31.10.2006	движимое имущество	01.08.2008
		28/71а-07 от 01.10.2007	недвижимое имущество	31.08.2008
		28/5а от 01.01.2008	недвижимое имущество	30.11.2008
		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	28.02.2009
		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
		28/17а-07 от 01.02.2007	движимое имущество	30.11.2008
		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
		28/77а-07 от 01.06.2008	недвижимое имущество	30.04.2009

		28/85а-07 от 01.05.2008	недвижимое имущество	31.03.2009
		28/38а-06 от 17.04.2006	движимое имущество	31.10.2008
		28/145а-08 от 01.11.2008	недвижимое имущество	01.10.2009
7	ООО "Транс Тех Сервис"	28/65а-08 от 01.07.2008	недвижимое имущество	01.06.2009
		28/67а-08 от 01.05.2008	недвижимое имущество	31.03.2009
8	ООО "Энергобаланс"	28/25а-06/190 от 01.02.2006	движимое имущество	31.12.2008
		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
		28/22а-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	30.11.2008
9	ООО "Точка РУ"	28/14а-08 от 01.01.2008	недвижимое имущество	30.11.2008
		28/15а-08 от 01.01.2008	движимое имущество	30.11.2008
10	ЗАО "Интертехэлектро"	28/29а-08 от 01.02.2008	недвижимое имущество	31.12.2008
		28/30а-08 от 01.02.2008	движимое имущество	31.12.2008
11	ОАО "Предприятие строительных работ энергетики"	28/2а-08 от 01.01.2008	движимое имущество	30.11.2008
		28/94а-08 от	недвижимое	30.04.2009

		01.06.2008	имущество	
		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	01.07.2008
13	ОАО "Тюменьэнергоавтотранс"	17/54 от 05.02.2005	транспорт	31.12.2008
14	ООО "Тюмень Электро Сеть Ремонт"	28/44а-08 от 09.01.2008	недвижимое имущество	30.11.2008
		28/21а-07 от 15.01.2007	транспорт	30.11.2008
		28/22а-07 от 15.01.2007	движимое имущество	30.11.2008
		28/24а-07 от 16.01.2007	транспорт	30.11.2008
		28/39а-08 от 09.01.2008	недвижимое имущество	30.11.2008
		28/28а-07 от 16.01.2007	движимое имущество	30.11.2008
		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	31.03.2009
		28/57а-08 от 25.04.2008	недвижимое имущество	31.03.2009
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 01.04.2008	движимое имущество	28.02.2009
		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	30.11.2008
		06/352 от 25.12.2006	транспорт	30.11.2008
		06/336 от 26.12.2007	недвижимое имущество	30.11.2008
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

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

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

Наименование показателя	9 мес.2007 г.	9 мес. 2008 г.
Выручка, тыс. руб. ¹	20 170 783	25 911 802
Валовая прибыль, тыс. руб.	1 103 033	2 760 789
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), тыс. руб.	584 122	699 850
Рентабельность собственного капитала, %	1,89	1,16
Рентабельность активов, %	1,54	0,92
Коэффициент чистой прибыльности, %	2,9	2,7
Рентабельность продукции (продаж), %	5,47	10,65
Оборачиваемость капитала, раз	0,58	0,38
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	0	0

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

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

По итогам 3 квартала 2008 года объем выручки эмитента составил 25 911 802 тыс. руб., что на 28,46% больше выручки аналогичного периода 2007 г.

За 9 месяцев 2008 года валовая прибыль составила 2 760 789 тыс. руб., а чистая прибыль 699 850 тыс. руб., что на 150,3% и 19,81% больше аналогичного периода прошлого года.

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

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

Показатель рентабельности продукции Эмитента на протяжении рассматриваемого периода находился на достаточном уровне для образования чистой прибыли. В 3 квартале 2008 г. показатель составил 10,65%.

Для Эмитента характерны низкие темпы оборачиваемости капитала так как, в силу специфики основной деятельности компании, доля основных средств и долгосрочных инвестиций в структуре активов баланса составляет более 80%, при этом доля текущих обязательств в структуре пассивов относительно невысока.

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

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

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

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

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

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

Наименование показателей, ед. изм.	3 кв. 2007 г.	3 кв. 2008 г.
Объем производства, тыс.кВт*ч	16 045 200	16 863 300
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	+2,26	+5,10
Среднеквартальная цена, руб/МВт*ч	384,8	472,7
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	+17,93	+22,85
Объем выручки, тыс. руб.	6 173 938,5	7 971 726,5
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	+20,61	+29,12

Динамика изменения среднеквартальной величины среднего тарифа на услуги по передаче, а также величины валовой выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии имеет тенденцию к увеличению в 3 квартале 2008 года по сравнению с предыдущим аналогичным периодом.

Прибыли от передачи электрической энергии за последний заверченный отчетный период ОАО «Тюменьэнерго» не получило, как и за аналогичный период предшествующего года (без НДС):

3 квартал 2007 г. – убыток 213 484,6 тыс. руб.;

3 квартал 2008 г. – убыток 64 601,6 тыс. руб.

Основными факторами, повлиявшими на сохранение убытка, явились:

- снижение объемов полезного отпуска в текущем периоде против запланированного;
- сезонный характер спроса на электрическую энергию.

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

Инфляционное воздействие на экономику России, по данным Федеральной службы государственной статистики (Росстат РФ), в 2007 году по сравнению с уровнем инфляции 2006 года возросло. В 2006 году уровень инфляции составил 9,0%, в 2007 году - 11,9%. Существующий в настоящий момент уровень инфляции не оказывает влияния на изменение размера выручки от продаж, так как тариф утверждается на год и не подлежит корректировке в течение года. При этом затраты прямо пропорционально зависят от уровня инфляции, что в конечном счете влияет на величину чистой прибыли. Критическим для ОАО «Тюменьэнерго» является уровень инфляции, значительно превышающий уровень инфляции, заложенный в тариф. Если фактический уровень инфляции превысит учтенный в тарифе на 2008 год, то это приведет к снижению доходности (прибыльности) предприятия.

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

- а) реализация программы по снижению издержек;
- б) вывод из состава эмитента непрофильных и убыточных предприятий;
- в) проведение экономически обоснованной тарифной политики.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают. Члены Совета директоров эмитента особого мнения относительно упомянутых причин не имеют.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

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

Наименование показателя	Отчётная дата	
	9 мес. 2007 г.	9 мес. 2008 г.
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	2 138 047	- 1 659 737
Индекс постоянного актива	0,95	1,05
Коэффициент текущей ликвидности	2,68	1,65
Коэффициент быстрой ликвидности	2,18	1,42
Коэффициент автономии собственных средств	0,81	0,8

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

Изменение значения показателя	9 мес. 2008/
	9 мес. 2007
Собственные оборотные средства, %	-177,63
Индекс постоянного актива, %	10,53
Коэффициент текущей ликвидности, %	-38,43
Коэффициент быстрой ликвидности, %	-34,86
Коэффициент автономии собственных средств, %	-1,23

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

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

Инвестиционная деятельность Общества в 2007 г. по капитальному строительству и его текущая деятельность были профинансированы как за счет собственных источников, так и заемных средств. С целью привлечения заемных средств под инвестиционную программу 2007 года ОАО «Тюменьэнерго» на фондовой бирже ММВБ состоялось размещение облигаций ОАО «Тюменьэнерго» на сумму 2,7 млрд. рублей по ставке купонного дохода 7,7% годовых. Также по итогам открытого конкурса в 2007 году Общество заключило кредитный договор с АКБ Сбербанк РФ на сумму 2 190 млн. руб. по ставке 8,2% годовых, что ниже ставки рефинансирования Центрального Банка РФ, которая составляла 10,5% на момент подписания договора. С 29.09.2008 г. ставка составила 9,35%. По итогам открытого конкурса в 2008 году

под инвестиционную программу текущего года, а также под рефинансирование инвестиционных затрат 2007 года Общество заключило кредитный договор с АКБ Сбербанк РФ на сумму 5 млрд. руб. по ставке 10,25%, равной ставке рефинансирования ЦБ РФ на момент подписания договора. С 29.09.2008 г. ставка - 11,32%.

Индекс постоянного актива отражает отношение внеоборотных активов и средств, отвлеченных в долгосрочную дебиторскую задолженность, к собственным источникам финансирования. В 3 квартале 2008 года данный показатель составил 1,05.

Коэффициенты ликвидности характеризуют способность предприятия удовлетворять требования по краткосрочным обязательствам.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность краткосрочной задолженности компании оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения ее срочных обязательств. Опережающий рост краткосрочных обязательств над ростом оборотных активов в 3 квартале 2008 года (131,27% и 42,31% соответственно) по сравнению с аналогичным периодом 2007 года привели к снижению коэффициента текущей ликвидности на 38,43%.

Коэффициент быстрой ликвидности позволяет оценить, какую долю текущих краткосрочных обязательств может погасить компания в критической ситуации за счет наиболее ликвидных активов (денежные средства, краткосрочная дебиторская задолженность). По итогам 9 месяцев 2008 года величина наиболее ликвидных оборотных средств Эмитента в 1,42 раза превысила сумму текущих обязательств.

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

Коэффициент автономии собственных средств характеризует долю собственных средств, направленных на формирование имущества компании и характеризует степень зависимости предприятия от внешнего финансирования. В 3 квартале 2008 года он составил 0,8.

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

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

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Информация по итогам 3 квартала 2008 года

Наименование показателя	9 мес. 2008 г.
размер уставного капитала, тыс. руб.	2 737 389
общая стоимость акций эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций от размещенных акций эмитента, тыс. руб./%	0
размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.	400 375
размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций общества за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, тыс. руб.	49 907 965
размер нераспределенной чистой прибыли, тыс. руб.	7 527 969
общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.	60 573 698

Соответствие размера уставного капитала эмитента его учредительным документам.

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

Структур и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента:

Наименование показателя	9 мес. 2008 г.	
	тыс. руб.	%
Запасы	1 653 428	11,76
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	102 273	0,73
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1 662 023	11,83
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	8 716 997	62,02
Краткосрочные финансовые вложения	70 000	0,50
Денежные средства	1 849 549	13,16
Итого оборотные активы	14 054 270	100

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

Источники финансирования оборотных средств эмитента:

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

Политика эмитента по финансированию оборотных средств.

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

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

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

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

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

Общая сумма финансовых вложений Эмитента на 30.09.2008 г. составляет 385 514,57 тыс. руб.

Вложения в эмиссионные ценные бумаги:

Вид ценных бумаг	Акции обыкновенные именные
Полное наименование эмитента	Открытое акционерное общество «Тюменьэнергоавтотранс»
Сокращенное наименование эмитента	ОАО «Тюменьэнергоавтотранс»
Место нахождения	628400, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 10.

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг	1-01-32026-D
Дата государственной регистрации	19.02.2004 г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Региональное отделение ФКЦБ России в Уральском Федеральном округе
Количество ценных бумаг Общая номинальная стоимость Общая балансовая стоимость	3 207 422 штук
Размер объявленного дивиденда	дивиденды за 2006 и 2007 годы не объявлялись и не выплачивались

Данное финансовое вложение является вложением в дочернее общество Эмитента.
Увеличение уставного капитала ОАО «Тюменьэнергоавтотранс» не осуществлялось

Величина резерва, созданного под обесценение ценных бумаг:

на 31.12.2007 г. – 66 001 100,00 руб.

на 30.06.2008 г. – 66 001 100,00 руб.

на 30.09.2008 г. – 66 000 350,00 руб.

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

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

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

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

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

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

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги:

1	Вид ценных бумаг	Векселя
	Полное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам	КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Общество с ограниченной ответственностью)
	Сокращенное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам	ООО КБ «Агропромкредит»
	Место нахождения	140061, Московская обл., г. Лыткарино, 5 микрорайон квартал 2 дом 13.

		(Местонахождение филиала «Сургутский» ООО КБ «Агропромкредит»)
	Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента на 30.09.2008 г.	60 штук
	Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	50 000 000 рублей
	Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	50 000 000 рублей
	Размер фиксированного процента или порядок его определения	12,75 процентов годовых, начисляемых со дня составления векселя
	Срок выплаты	По предъявлении, но не ранее 01.03.2010 года и не позднее 04.03.2010 года
	Сумма начисленных процентов на 30.09.2008 г.	174 863,38 рублей

2	Вид ценных бумаг	Векселя
	Полное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам	Открытое акционерное общество «Акционерный коммерческий банк содействия коммерции и бизнесу»
	Сокращенное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам	ОАО «СКБ-БАНК»
	Место нахождения	620026 г. Екатеринбург, ул. Куйбышева, 75. 628400, Тюменская область, г. Сургут, ул. Ленина, 23 (Адрес Дополнительного офиса «Сургутский» Филиала «Тюменский» ОАО «СКБ-БАНК»)
	Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента на 30.09.2008 г.	4 штуки
	Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	20 000 000 рублей
	Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	20 000 000 рублей
	Размер фиксированного процента или порядок его определения	13 процентов годовых, начисляемых с 01.10.2008 года
	Срок выплаты	По предъявлении, но не ранее 30.09.2009 года и не позднее 01.10.2009 года
	Сумма начисленных процентов на 30.09.2008 г.	0

Иные финансовые вложения: отсутствуют

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

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

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

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

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

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

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Отчетная дата: 30.09.2008 г.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации тыс. руб.
Товарный знак (Логотип ОАО «Тюменьэнерго»)	82	60
Результаты НИОКР	4 331	0
Итого:	4 413	60

Взносы нематериальных активов в уставный капитал или поступления в безвозмездном порядке в течение 3 квартала 2008 года не производились.

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

Учет нематериальных активов эмитент ведет в соответствии с Приказом Минфина РФ от 27.12.2007г. №153н «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007)».

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

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

Во 3-м квартале 2008 г. эмитент принимал участие в разработке нормативно-технических документов и стандартов организации ОАО РАО «ЕЭС России» с целью создания нормативной базы технического регулирования в электроэнергетике.

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

В настоящее время ОАО «Тюменьэнерго» не является правообладателем патентов и свидетельств.

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

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

приоритет товарного знака от 04.01.2001 г.).

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

Словесное обозначение «ТЮМЕНЬЭНЕРГО».

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

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

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

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

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

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 завершенных 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.

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

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

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

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

1. Создание инфраструктурных организаций оптового рынка: Системного оператора – ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», Организации по управлению ЕНЭС – ОАО «ФСК ЕЭС», Администратора торговой системы – НП «АТС»;
2. Подготовка и начало процесса реформирования АО-энерго – создание генерирующих, сбытовых, сетевых (распределительных и магистральных) компаний;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Освоение капитальных вложений

млн. руб.

	3 кв. 2008 г.
Капитальные вложения, всего	2 597,34
В том числе	
Промышленное строительство, В т.ч.	2 597,34
Реконструкция	453,09
Новое строительство	2 144,25

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2008 год в 3 квартале отчетного периода ввод в эксплуатацию инвестиционных проектов не предусмотрен. Фактически осуществлен ввод на ПС «Нонг-Еган» 30 МВА.

В 3 квартале 2008 года наиболее крупные капитальные вложения (свыше 13 млн. руб.) были осуществлены в строительство следующих объектов:

- ВЛ 110 кВ УГРЭС – Уренгой;
- Заходы ВЛ 110 кВ Янга-Яха - Холмогорская;
- 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;
- Надстройка 220 кВ на ПС 110 кВ Средний Балык с ВЛ 220 кВ;
- ПП 110 кВ Победа в г.Сургуте с отходящими ВЛ 110 кВ Победа-Сайма и зах. ВЛ 110 кВ;
- ПП 110 кВ Северный с заходами ВЛ 110 кВ Тарко-Сале - Харампурская 1, 2; Тарко-Сале - Тарасовская, Светлая - Тарасовская;
- ПС-110 кВ Широкая в г. Тюмень с питающей ВЛ -110кВ ТТЭЦ-2-Широкая;
- 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;
- ПС 110 кВ в п. Ново-Аганская 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;
- ПП 110 кВ Комсомольского м/р с заходами ВЛ 110 кВ;
- ПС 110 кВ Вачимская;
- ПС 110 кВ Новоуренгойская;
- Надстройка 220кВ ПС-110кВ "Узловая" и включением ВЛ 220кВ Белозерная -Узловая на номинальное напряжение;
- ПС 110 кВ Нонг - Еган;
- ПС 110 кВ Южно – Покачевская;

- Надстройка 220 кВ на ПС 110 кВ Таврическая;
- ПС 110 кВ Восток с заходами ВЛ 110 кВ и новой ВЛ 110 кВ;
- ПС 110 кВ Белая;
- ПС 110 кВ Ватъеган;
- ПС 110 кВ Весна;
- ПС 110 кВ Дружная;
- ПС 110 кВ Сарымская;
- ПС 110 кВ Ягун;
- ПС 35/10 кВ п. Солнечный;
- Реконструкция ПС 110/10/10 кВ Олимпийская с заменой трансформаторов 2х25 МВА, заменой оборудования ОРУ 110 кВ;
- Реконструкция ПС 110 кВ Мушкино, с заменой оборудования ОРУ 110, 35 кВ;
- Замена выключателей ВМТ 110 кВ на элегазовые: ПС Айка, ПС Роса, ПС Фотон, ПС Слава;
- Реконструкция ПС 110 кВ Центральная.

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 Российской экономике. 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:

- динамика энергопотребления в месте базирования Эмитента;
- повышение платежной дисциплины потребителей электроэнергии;
- 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 передачи электрической энергии конкурирующей сети ЕНЭС;
- изменения нормативной правовой базы в области электроэнергетики;
- значительная степень государственного регулирования в отрасли, в том числе в части регулирования тарифов на электроэнергию.
- сокращение уровня перекрестного субсидирования.

Реформа энергетики также может рассматриваться 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. Их действие будет оказывать влияние на деятельность Эмитента в среднесрочной перспективе.

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

- проведение модернизации основных средств;
- обеспечение постоянного роста эффективности всех звеньев производственной цепи эмитента;
- концентрирование 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.

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;
- 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 и т.п.

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

В последующих периодах возможно снижение доходов эмитента в случае:

- экономически необоснованных изменений тарифов регулируемыми органами на услуги по передаче электроэнергии. (Маловероятное событие)
- принятия решений региональными регулируемыми органами в отношении платы за технологическое присоединение, не учитывающих необходимого объема капитальных вложений в развитие электросетевого хозяйства;
- роста стоимости сырья и оборудования;
- ухудшения общей экономической, политической, социальной ситуации в стране.

Эмитент не исключает наступление данных событий.

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

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

Установление стандартизированных тарифных ставок на технологическое присоединение энергопринимающего оборудования потребителей к электрической сети эмитента. Высокая степень вероятности реализации данного фактора подкреплена последними законодательными и исполнительными решениями.

4.5.2. Конкуренты эмитента

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

Ситуация в сегменте сетевых организаций отрасли электроэнергетики определяется следующими характеристиками.

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

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

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

3 уровень. Местные сетевые организации, которые имеют в своей собственности преимущественно сети 0,4-110 кВ. Данные организации образовались в большинстве случаев на базе оптовых предприятий-перепродавцов, созданных как муниципальные предприятия и обслуживавших потребителей одного

муниципального образования и собственных электросетевых хозяйств крупных промышленных предприятий. В настоящее время, в результате процессов реформирования произошло объединение части данных предприятий, при этом, часть работающих в настоящее время местных сетевых организаций обслуживают потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

В настоящее время на территории Тюменского региона, кроме ОАО «Тюменьэнерго» (являющейся крупнейшей территориальной сетевой организацией на территории 3-х субъектов - Тюменская область, Ханты - Мансийский автономный округ – Югра, Ямало – Ненецкий автономный округ), работает около 80-ти смежных сетевых организаций, осуществляющих передачу электроэнергии и оказывающих услуги технологического присоединения в пределах границ муниципальных образований или для собственных нужд промышленных предприятий. Их доля на рынке услуг по передаче электроэнергии до конечного потребителя составляет около 12% от общего объема передаваемой в регионе энергии.

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

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

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

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

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

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

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

36) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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 размещен в свободном доступе на странице в сети Интернет по адресу: www.te.ru

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

Изменения в Устав ОАО «Тюменьэнерго» и 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>2001-2005 гг. ОАО АК «Омскэнерго», филиал Западные электрические сети - Начальник Шербакульского РЭС; Начальник службы электрических сетей; 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>2008 г – по наст. время ОАО «Холдинг МРСК» - Заместитель Генерального директора – технический 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

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	2002-2004 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 наст. время. ОАО «Ленэнерго», Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству.
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

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. 2008 г. – по наст. время. ОАО «Холдинг МРСК»; Директор по корпоративной политике
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

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>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 (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

Гурьянов Денис Львович	
Год рождения	1967
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>2001-2006 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>

	07.2008 г. – по наст. время. ОАО «Холдинг МРСК»; Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами.
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.
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

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</p>

	<p>филиала Магистральные электрические сети Западной Сибири</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 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

Айрапетян Арман Мушегович	
Год рождения	1978
Сведения об образовании:	<p>1. Ростовская государственная экономическая академия; год окончания – 1999; Специальность: Экономист;</p> <p>2. Ростовский государственный университет; год окончания – 2001; Специальность: Юрист.</p>
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по	<p>2002-2005 гг.</p> <p>ОАО «Ростовэнерго»; Юрисконсульт 1 категории; ведущий юрисконсульт Отдела по реализации</p>

совместительству	<p>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>2008 г – по наст. время ОАО «Холдинг МРСК»; Руководитель центра стратегии и развития</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	Не занимал

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

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 совместительству	2001-2004 гг. Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации; Руководитель Департамента реструктуризации естественных монополий; 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; 2008-по наст. время ООО «РН-Энерго»; Генеральный директор.
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	Не привлекался

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

Глущенко 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 совместительству	2002-2007 гг. ЗАО «Комплексные энергетические системы»; Заместитель генерального директора по управлению активами; Старший вице-президент по управлению активами 2007 г. – по наст. время ЗАО «КЭС»; Старший вице-президент-Руководитель Центра реализации стратегии
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)	Не привлекался

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	2002-2006 гг. ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг»; Специалист 1-ой категории, начальник управления; 2006-2007 гг. ООО «Межрегионгаз»; Советник Генерального директора; 2007 г. – по наст. время ОАО «Газпром»; Начальник управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике.
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>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 (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

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 заверченный 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 вознаграждения	-
Управляющая организация ОАО «МРСК Урала» ¹	Вознаграждение за осуществление функций единоличного исполнительного органа ОАО «Тюменьэнерго», руб.	434 487 487,29

Выплата вознаграждений членам Совета директоров осуществляется на основании Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций» (утверждено Общим собранием акционеров ОАО «Тюменьэнерго» Протокол № 1861пр/1 от 06.05.2008 г.).

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

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

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

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

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

- контроль за сохранностью и использованием основных средств;

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

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

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

- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;

- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);

4) осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

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

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

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

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

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

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Служба внутреннего аудита действует с 3 квартала 2007 года. В состав службы входят: руководитель - начальник службы. В подчинении начальника службы находятся сотрудники: ведущий специалист, специалист 1 категории группы аудита электросетевой деятельности, два специалиста 1 категории группы финансового аудита.

Основные задачи:

1. Оценка эффективности и результативности производственно-хозяйственной и финансовой деятельности филиалов эмитента.

2. Проверка соблюдения требований, указаний при осуществлении филиалами эмитента производственно-хозяйственной и финансовой деятельности.

3. Проверка соблюдения требований действующего законодательства, внутренних локальных актов эмитента, приказов, указаний при осуществлении филиалами эмитента производственно-хозяйственной и финансовой деятельности.

4. Осуществление совместно со службой экономической безопасности и режима специальных расследований.

5. Выявление возможностей возникновения рисков и финансовых потерь для эмитента.

6. Обеспечение руководителя эмитента независимой информацией о состоянии производственно-хозяйственной и финансовой деятельности филиалов эмитента, для использования в принятии руководством управленческих решений.

Функции службы:

Планирование и организация аудиторских проверок в филиалах, как тематических по отдельным направлениям деятельности, так и комплексных проверок.

Составление программ аудиторских проверок. Объективность в изложении материалов, принятии решений и выполнении требований, направленных на устранение выявленных недостатков. Информирование руководства эмитента о сути проведенных проверок и их результатах.

Организация внеплановых аудиторских проверок филиалов Общества.

Проверка соблюдения филиалами эмитента нормативных правовых актов РФ, субъектов РФ, муниципальных образований; нормативных правовых актов Министерства промышленности РФ, ОАО РАО «ЕЭС России», отраслевых стандартов, приказов, указаний ОАО «Тюменьэнерго».

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

Служба внутреннего аудита подчиняется непосредственно заместителю генерального директора по безопасности и контроллингу ОАО «Тюменьэнерго».

Служба внутреннего аудита с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательного совета) эмитента не взаимодействует.

Служба внутреннего аудита с внешним аудитором не взаимодействует.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

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 время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	1999-2004 гг. ОАО РАО «ЕЭС России»; Начальник Департамента финансового аудита; 2004-2008 гг. ОАО РАО «ЕЭС России»; Начальник Департамента внутреннего аудита КЦ; 2008 г. – по наст. время ОАО «Холдинг МРСК»; Начальник департамента внутреннего аудита.
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	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	Не занимал

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)	
---	--

Баитов Анатолий Валерьевич	
Год рождения	1977
Сведения об образовании:	высшее экономическое; Курганский государственный университет, год окончания – 1999; Аттестат Минфина РФ по общему аудиту, Кандидат 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	2002-2003 гг. ОАО «РАО «ЕЭС России»; Советник по работе ревизионных комиссий Представительства ОАО «РАО «ЕЭС России» «Центрэнерго» 2003-2004 гг. Фонда «Институт профессиональных директоров»; Заместитель генерального директора; 2004 г. – по наст. время ОАО «ФСК ЕЭС»; Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита.
Доля участия в уставном капитале эмитента	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	Доли не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента	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	Не привлекался

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

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 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

Петрова Татьяна Валериевна	
Год рождения	1975
Сведения об образовании:	Высшее, Томский государственный университет
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 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

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 а 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	Не имеет

общества эмитента каждой категории (типа), 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

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.	534 293
	Заработная плата, руб.	-
	Премии, руб.	-
	Комиссионные, руб.	-
	Льготы и/или компенсации расходов, руб.	-
	Иные вознаграждения	-

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

В соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» вознаграждений и компенсаций, вознаграждение определяется в размере:

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

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

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.

Сведения о среднесписочной численности работников (сотрудников) эмитента, по состоянию на конец 3 квартала 2008 года

Наименование показателя	Отчётный период
	3 квартал 2008 г.
Среднесписочная численность работников, чел.	6 095
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	37,24
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	819 830 000
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	32 154 900
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	851 984 900

Факторы, которые, по мнению эмитента, послужили причиной для существенного изменения численности сотрудников (работников) эмитента, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

Изменение численности работников эмитента за раскрываемый период не является для эмитента существенным.

Сведения о сотрудниках эмитента, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники).

Генеральный директор ОАО «Тюменьэнерго» - Крючков Евгений Евгеньевич.

Сведения о наличии профсоюзного органа, созданного сотрудниками эмитента.

Работники ОАО «Тюменьэнерго» являются членами Тюменской межрегиональной организации Общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз».

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

Соглашения или обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде).

Эмитент не имеет перед сотрудниками Общества обязательств, касающихся возможности их участия в уставном капитале ОАО «Тюменьэнерго».

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента.

Возможность предоставления сотрудникам (работникам) Эмитента опционов не предусмотрена.

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество участников эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: *1 (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: *Отсутствуют*

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

Лица, владеющие не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Холдинг МРСК»
Сокращенное фирменное наименование	ОАО «Холдинг МРСК»
Место нахождения	117630, Москва, ул. Академика Челомея, 5А.
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	103685, 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:

Доля уставного капитала эмитента, находящаяся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0%**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом («золотой акции»), срок действия специального права («золотой акции»): **не предусмотрено**

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, установленные уставом эмитента: **указанные ограничения отсутствуют.**

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации: **указанные ограничения не установлены.**

Иные ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **таких ограничений нет.**

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершенных финансовых лет, или за каждый заверченный 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». 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.

С 1 июля 2008 года единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» является ОАО «Холдинг МРСК».

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 %
--	-------

Аktionеры, 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 %

Аktionеры, 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 %

Аktionеры, 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 %

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

Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных сделок, в совершении которых имела заинтересованность, одобренных уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала.

В 3 квартале 2008 года сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имела 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 имела заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации: *отсутствуют.*

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Общая сумма дебиторской задолженности на 30.09.2008 г. (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев или более чем через 12 месяцев после отчетной даты) составляет 10 379 020 тыс. рублей. Просроченная задолженность на 30.09.2008 г. - *отсутствует*.

Структура дебиторской задолженности на 30.09.2008 г., тыс. руб.:

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	1 989 748	0
в том числе просроченная	0	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	X
Дебиторская задолженность дочерних и зависимых обществ	59	0
в том числе просроченная	0	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным	4 563 895	0
в том числе просроченная	0	X
Прочая дебиторская задолженность	2 163 295	1 662 023
в том числе просроченная	0	X
Итого	8 716 997	1 662 023
в том числе просроченная	0	X

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, за отчетный квартал текущего финансового года.

3 квартал 2008 года

тыс. руб.

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания»
Сокращенное фирменное наименование	ОАО «ТЭК»
Место нахождения	Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, пос. Кедровый, промзона ГРЭС-2
Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	1 108 339,169
Размер просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	задолженность не является просроченной
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	
Сведения об аффилированности	не является аффилированным лицом

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

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

Годовая бухгалтерская отчетность за 2007 год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, в отчете за 3 квартал не представляется.

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 завершённых финансовых года или за каждый завершённый 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:

Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента за отчетный квартал составлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. В состав квартальной бухгалтерской отчетности прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету входит (Приложение № 1):

- Форма № 1 «Бухгалтерский баланс»
- Форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках»

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

завершенный финансовый год, или за каждый завершенный финансовый год, если эмитент составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности менее трех лет.

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, Эмитентом не составлялась.

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

Обязанность организации составлять сводную бухгалтерскую отчетность установлена п. 91 Приказа Минфина РФ № 34н “Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации” от 29 июля 1998 года.

В соответствии с данным приказом в случае наличия у организации дочерних и зависимых обществ помимо собственного бухгалтерского отчета составляется также сводная бухгалтерская отчетность, включающая показатели отчетов таких обществ, находящихся на территории Российской Федерации и за ее пределами, в порядке, устанавливаемом Министерством финансов Российской Федерации.

Методические рекомендации по составлению такой отчетности, утверждены Приказом Минфина № 112 от 30 декабря 1996 года “О методических рекомендациях по составлению и предоставлению сводной бухгалтерской отчетности”. Между тем этот акт не является нормативным (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации от 19 марта 1997 года № 07-02-285-97 данный Приказ Министерства финансов не требует государственной регистрации).

Кроме того, в соответствии с п. 1.8 данного приказа «Дочернее общество, которое, в свою очередь, выступает головной организацией по отношению к своим дочерним обществам, может не составлять сводную бухгалтерскую отчетность (кроме случаев, когда оно зарегистрировано и/или ведет хозяйственную деятельность за пределами Российской Федерации), если:

- 1) сто процентов ее голосующих акций или уставного капитала принадлежит другой головной организации, которая не требует составления сводной бухгалтерской отчетности;
- 2) девяносто или более процентов ее голосующих акций или уставного капитала принадлежит другой головной организации и остальные акционеры (участники) не требуют составления сводной бухгалтерской отчетности.

Головная организация может не составлять сводную бухгалтерскую отчетность в случае наличия у нее только зависимых обществ.

Каждый такой случай подлежит раскрытию в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых операциях головной организации.»

Данное положение применимо к ОАО «Тюменьэнерго». ОАО «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

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг) за пределы Российской Федерации.

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

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала.

Наименование показателя	Отчетная дата
	30.09.2008 г.
Общая стоимость недвижимого имущества, тыс. руб.	19 758 463
Величина начисленной амортизации, тыс. руб.	9 551 108

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 30.09.2007 года по 30.09.2008 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 заверченного финансового года и до даты окончания отчетного квартала.

За период с 31.12.2007 года до даты окончания третьего 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, Эмитент участвует 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 завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала.

В течение 2002-2007 годов и за период до даты окончания 3 квартала 2008 года изменений в размере и структуре уставного капитала ОАО «Тюменьэнерго» не происходило.

Уставный капитал Эмитента на протяжении всего указанного периода составляет 2 737 389 510 рублей и состоит из 273 738 951 штуки обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 рублей.

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

Сведения о резервном фонде, а также иных фондах эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли, за отчетный квартал текущего финансового года.

Название фонда: Резервный фонд

Размер фонда, установленный учредительными документами: в соответствии с п.п. 8.1 и 8.2 статьи 8 Устава: «Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера». «Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей».

	3 кв. 2008 г.
Размер фонда в денежном выражении на конечную дату отчетного периода, тыс. руб.	400 375
Размер фонда в процентах от уставного капитала	14,63
Размер отчислений в фонд, тыс. руб.	0

Размер использованных средств, тыс. руб.	0
--	---

Направления использования средств: Средства сформированного резервного фонда не использовались.

Иные фонды, формирующиеся за счет его чистой прибыли. В соответствии с п. 8.3 статьи 8 Устава: «Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота».

Название фонда: Фонд накопления

Размер фонда, установленный учредительными документами: не установлен.

В 3 квартале изменение фонда не происходило.

	3 кв. 2008 г.
Размер фонда в денежном выражении на конечную дату отчетного периода, тыс. руб.	1 795 085
Размер фонда в процентах от уставного капитала	65,58
Размер отчислений в фонд в течение соответствующего отчетного периода, тыс. руб.	875 238
Размер использованных средств, тыс. руб.	842 578

Направления использования средств: капитальное строительство и техническое перевооружение

Название фонда: Фонд потребления

Размер фонда, установленный учредительными документами: не установлен.

	3 кв. 2008 г.
Размер фонда в денежном выражении на конечную дату отчетного периода, тыс. руб.	0
Размер фонда в процентах от уставного капитала	0
Размер отчислений в фонд, тыс. руб.	300 000
Размер использованных средств, тыс. руб.	300 000

Направления использования средств: дивиденды

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

Наименование высшего органа управления эмитента: Общее собрание акционеров (далее – Общее собрание)

В соответствии с п. 11.1 статьи 11 Устава Общества: «В случае если все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются этим акционером (уполномоченным органом управления акционера) оформляются письменно и доводятся до сведения Общества».

Полномочия Общего собрания акционеров ОАО «Тюменьэнерго» 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 3 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	2 500 000 000 рублей

номинальной стоимости	
Количество фактически размещенных ценных бумаг выпуска	1 514 506 штук, <i>в том числе:</i> 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	<p>Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (далее – Эмитент).</p> <p>Владелец Облигаций имеет право на получение сумм погашения номинальной стоимости в срок, 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</p>

	возврат средств инвестирования в случае признания в соответствии с законодательством выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным. Владелец Облигации вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.
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.
Орган, выдавший указанную лицензию	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг
Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска	Погашение Облигаций производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента. Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке лицам, уполномоченным на получение сумм погашения по Облигациям. Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей НДЦ, датой погашения Облигаций является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.
Размер процентного (купонного) дохода по облигациям	Ставка первого купона определена на аукционе и составила 7,70 % или 38 руб. 39 коп.; 2-6 купоны равны первому; 7-10 купоны определяются Эмитентом
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.

Полное фирменное наименование депозитария	Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»
Сокращенное фирменное наименование депозитария	«НДЦ»
Место нахождения депозитария	г. Москва, Средний Кисловский пер., д.1/13, стр. 4
Почтовый адрес	105062, г. Москва, ул. Машкова, д. 13, стр. 1
Телефон:	(495) 965-2790, 956-2791
Адрес электронной почты	dc@ndc.ru
Адрес страницы в сети Интернет	www.ndc.ru
Сведения о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг	Лицензия № 177-03431-000100 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, выданная 4 декабря 2000 г. Срок действия лицензии не ограничен.
Орган, выдавший лицензию	ФКЦБ России

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. (редакции от 24.07.2007 г.);
6. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.1996 г. (с изменениями и дополнениями, вступающими в силу с 01.01.2008 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: **3,795542 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**

2004 год

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):

в расчете на одну акцию: **5,2422 рублей**

в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **1 434 994 328,93 рублей**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **внеочередное Общее собрание акционеров в форме заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России»**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **31.12.2004, Протокол № 1131пр/5 от 31.12.2004**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней со дня принятия решения 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.**

2005 год

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):

в расчете на одну акцию: **0,32878 рублей**

в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **90 000 000 рублей**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **годовое Общее собрание акционеров в форме заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России»**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **06.06.2006, Протокол № 1473пр/5 от 06.06.2006г.**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней со дня принятия решения 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**

2006 год

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):

в расчете на одну акцию: **1,2408172 рублей**

в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **339 659 998,71 рублей.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **годовое Общее собрание акционеров в форме заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России»**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2007, Протокол № 1694пр/1 от 29.06.2007г.**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней со дня принятия решения 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: **339 659 998,71 рублей.**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

2007 год

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа):

в расчете на одну акцию: **1,0959346 рублей**

в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **300 000 000,00 рублей.**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **годовое Общее собрание акционеров в форме заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России»**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **06.05.2008 г., Протокол № 1868пр/1 от 06.05.2008 г.**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме, в валюте Российской Федерации, в безналичном порядке**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2007 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **300 000 000,00 рублей.**

В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов: **все объявленные дивиденды по акциям были выплачены в полном объеме.**

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных доходах по каждому выпуску облигаций эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый 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 подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены Эмитентом в полном объеме.**

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

В отчетном квартале текущего финансового года эмиссия облигаций Эмитентом не осуществлялась. Доходы по облигациям в отчетном квартале текущего финансового года Эмитентом не выплачивались.

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, 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	-
ОАО «Центральный Московский Депозитарий»	47,20	-
ЗАО «Реестр А-Плюс»	358,20	-
ЗАО «Иркол»	59,00	11,80
ЗАО «Регистрационное общество «СТАТУС»	4 799,00	11,00
ООО «ВУрСиб»	102 736,06	254,80
Итого:	108 884,46	277,60

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.

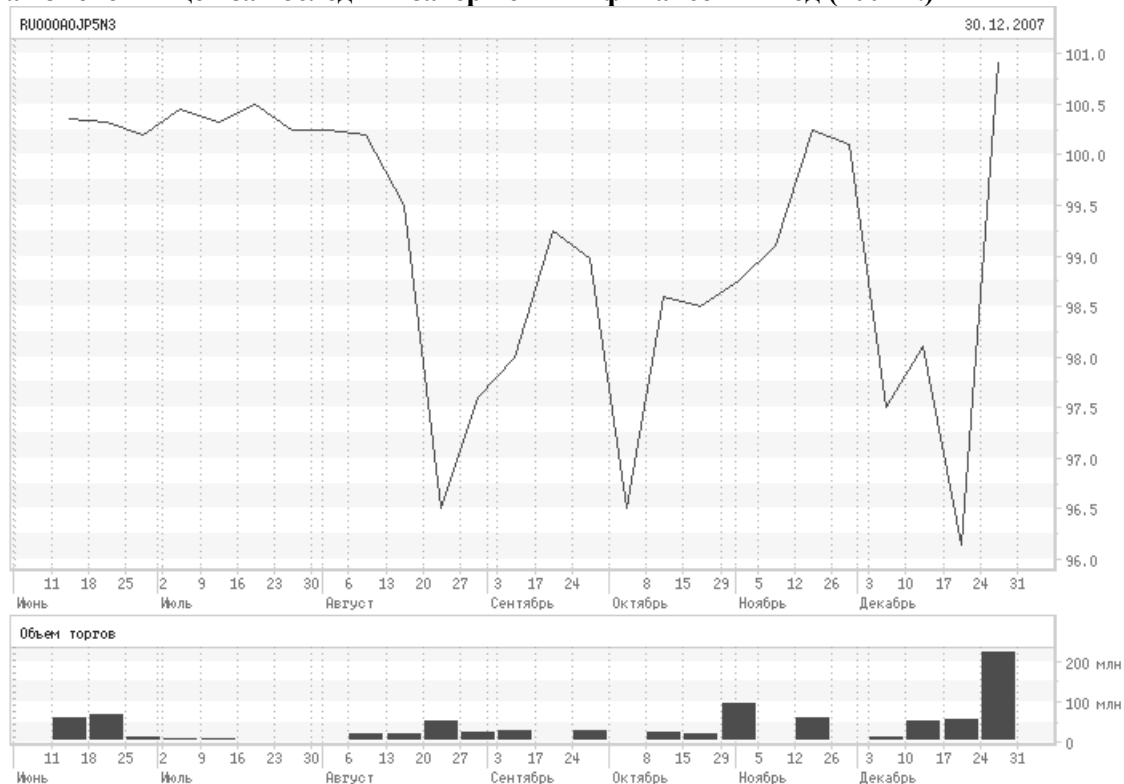
Информация о резервном фонде Общества приведена в пункте 8.1.3. отчета.

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) 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

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

Период	Биржа	Оборот	Число сделок
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
январ.08	ММВБ	386 952 294	22
Итого за 1 кв. 2008 г.	ММВБ	1 209 367 843	101

д) Организаторы торговли

ЗАО «Московская межбанковская валютная биржа»

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

Тел.: (495) 234-48-11

Факс: (495) 705-96-22

5. Сведения о маркет-мейкерах Общества.

В 3 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/tmp804d90721cd3836816c1cd5b0178432a/>

7. Календарь ключевых событий и новости Общества.

Одним из основных событий Общества в отчетном квартале стало смена акционера Общества в связи с реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России». С 01.07.2008 г. единственным акционером Общества стал ОАО «Холдинг МРСК».

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».

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.