

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

Код эмитента: 00159-F

за: I квартал 2007 г.

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

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

Исполнительный директор ОАО "Тюменьэнерго"

(подпись)

Е.Е. Крючков

Дата: «15» мая 2007 г.

Главный бухгалтер ОАО "Тюменьэнерго"

(подпись)

Л.И. Лагунова

(М.П.)

Дата: «15» мая 2007 г.

Контактное лицо: ***Пикалов Артем Сергеевич***

***Специалист 1 категории Управления корпоративной стратегии и капитала ОАО
«Тюменьэнерго»***

Тел.: ***(3462) 77-61-18***

Факс: ***(3462) 77-63-37***

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

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация,
содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: ***www.te.ru***

ОГЛАВЛЕНИЕ

Оглавление	2
Введение	6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	9
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	10
1.3. Сведения об аудиторе эмитента	12
1.4. Сведения об оценщике эмитента	13
1.5. Сведения о консультантах эмитента	13
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	13
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	14
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	14
2.2. Рыночная капитализация эмитента	16
2.3. Обязательства эмитента	16
2.3.1. Кредиторская задолженность	16
2.3.2. Кредитная история эмитента	18
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	20
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг ..	20
2.5.1. Отраслевые риски	20
2.5.2. Страновые и региональные риски	23
2.5.3. Финансовые риски	25
2.5.4. Правовые риски	27
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	29
III. Подробная информация об эмитенте	30
3.1. История создания и развитие эмитента	30
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	30
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	30
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	31
3.1.4. Контактная информация	33
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	33
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	33
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	35
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	35
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	37
3.2.2.1. Основные виды продукции (работ, услуг)	38
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	40
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	40
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	41

3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	50
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	51
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	51
3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	51
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	51
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.....	52
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента.....	52
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.....	56
3.6.1. Основные средства.....	56
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	61
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	61
4.1.1. Прибыль и убытки.....	61
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	62
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	63
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	65
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	65
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	66
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	71
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	72
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	73
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	75
4.5.2. Конкуренты эмитента	76
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента.....	78
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	78
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	83
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	98
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	98
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	99
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	103

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	103
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	104
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	105
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	105
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	105
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права	105
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	105
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	106
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	107
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	107
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	109
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	109
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	109
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	109
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	110
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	110
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года.....	111
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	112
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	113
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	113
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	113
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	113
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента...	113
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	114

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.....	117
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	118
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	118
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	119
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	119
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении.....	119
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт) 119	
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	119
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	119
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	119
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	120
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	120
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	120
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	124
8.10. Иные сведения	127
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 Бухгалтерская отчетность ОАО «Тюменьэнерго» за 2006 год, составленная в соответствии с требованиями законодательства РФ, с приложением заключения аудитора в отношении указанной отчетности.....	128
ПРИЛОЖЕНИЕ №2 Бухгалтерская отчетность ОАО «Тюменьэнерго» за 1 квартал 2007 года, составленная в соответствии с требованиями законодательства РФ	166
ПРИЛОЖЕНИЕ №3 Учетная политика ОАО «Тюменьэнерго» на 2007 финансовый год	178

Введение

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

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

Полное фирменное наименование эмитента на английском языке: **Joint Stock Company «Tiumenenergo»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Тюменьэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке: **JSC «Tiumenenergo»**

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

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

в) Номера контактных телефонов эмитента: **(3462) 77-63-59**

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

д) Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) публикуется полный текст ежеквартального отчета эмитента: **<http://www.te.ru>**

е) основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах:

Сведения об акциях эмитента.

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции: **10 рублей**

Количество акций, находящихся в обращении: **273 738 951 штука**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения: **таких акций нет**

Количество объявленных акций: **3 121 409 штук**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **таких акций нет**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **таких акций нет**

Государственный регистрационный номер: **1-01-00159-F**

Дата государственной регистрации: **24 октября 2003 года (дата аннулирования государственных регистрационных номеров, присвоенных выпускам обыкновенных акций 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)**

Сведения об облигациях эмитента.

Порядковый номер выпуска: **1**

Серия: **T-1**

Тип: **процентные**

Форма ценных бумаг: **документарные на предъявителя**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1 000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **2 500 000**

Общий объем выпуска: **2 500 000 000**

Сведения о государственной регистрации выпуска:

Дата регистрации: **27.11.2000г.**

Регистрационный номер: **4-01-00159-F**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **ФКЦБ России**

Способ размещения: **открытая подписка**

Период размещения: **с 27.11.2000г. по 25.04.2001г.**

Текущее состояние выпуска: **размещение завершено**

Количество фактически размещенных ценных бумаг в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска: **1 514 506**

Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска:

Дата регистрации: **6.08.2001г.**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **ФКЦБ России**

Период обращения облигаций выпуска: **с 27.11.2000г. по 27.11.2003г.**

В настоящее время облигации погашены в полном объеме.

ж) Основные сведения о выпускаемых эмитентом ценных бумагах:

28 декабря 2006 года на заседании Совета директоров Общества принято решение о размещении облигаций в объеме 2,7 млрд.руб. А также утверждены решение о выпуске и проспект ценных бумаг ОАО «Тюменьэнерго».

Вид: **облигации**

категория (тип), серия: **документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением.**

Серия: **02**

Срок погашения: **в 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.**

Количество размещаемых ценных: **2 700 000 (Два миллиона семьсот тысяч) штук.**

Номинальная стоимость: **1 000 (Одна тысяча) рублей каждая.**

Способ размещения ценных бумаг: **открытая подписка.**

Иные условия размещения ценных бумаг, определенные решением об их размещении:

Цена размещения одной Облигации выпуска в первый и последующие дни размещения устанавливается равной ее номинальной стоимости – 1000 (одна тысяча) рублей. Цена размещения одной Облигации в процентном исчислении устанавливается равной 100 (ста) процентам от номинальной стоимости.

Покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций дополнительно уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД), рассчитываемый по следующей формуле:

$НКД = N * C * ((T - T_0) / 365) / 100\%$, где

НКД - накопленный купонный доход, руб.;

N- номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C - размер процентной ставки первого купона, проценты годовых;

T – дата размещения Облигаций;

T₀ - дата начала размещения Облигаций.

Сумма НКД в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки. Округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна от 5 до 9.

По Облигациям предусматривается выплата дохода в виде процента от номинальной стоимости Облигаций.

Погашение Облигаций производится Платёжным агентом, сведения о котором приводятся в Решении о выпуске и Проспекте ценных бумаг, 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 (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей»).

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3-му (третьему) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в НДЦ информации, необходимой для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ. В этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом.

Если дата погашения Облигаций приходится на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Досрочное погашение Облигаций не предусмотрено.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых ценных бумаг на счета депо их первых владельцев (приобретателей), несет первый владелец (приобретатель) Облигаций.

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

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

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

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

1.5. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Органы управления эмитента, предусмотренные учредительными документами эмитента.

В соответствии с учредительными документами Эмитента органами управления Эмитента являются:

- *Общее собрание акционеров Общества (Правление РАО «ЕЭС России»);*
- *Совет директоров Общества;*
- *Генеральный директор Общества (единоличный исполнительный орган)*

Образование коллегиального исполнительного органа учредительными документами Эмитента не предусмотрено.

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета).

Чистяков Александр Николаевич

Год рождения: **25.01.1973г.**

Члены совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.

1. **Бобров Алексей Олегович**

Год рождения: **22.01.1968г.**

2. **Ушаков Евгений Викторович**

Год рождения: **11.03.1964г.**

3. **Саух Владимир Михайлович**

Год рождения: **26.05.1977г.**

4. **Зубакин Василий Александрович**

Год рождения: **26.08.1958г.**

5. **Демин Андрей Александрович**

Год рождения: **28.04.1974г.**

6. **Курочкин Алексей Валерьевич**

Год рождения: **30.10.1973г.**

7. **Шувалов Вадим Николаевич**

Год рождения: **17.02.1958г.**

8. **Колесников Антон Сергеевич**

Год рождения: **1980**

9. **Чистяков Александр Николаевич**

Год рождения: **25.01.1973г.**

Исполнительный орган эмитента.

Полномочия единоличного исполнительного органа Эмитента переданы управляющей организации: **ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала и Волги»**, в соответствии с **договором передачи полномочий № 1 от 03 октября 2005 года.**

Управляющая организация:

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала и Волги»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ОАО «МРСК Урала и Волги»**

Наименование: **Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала и Волги»**

Место нахождения: **Россия, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Карла Либкнехта, 5**

Почтовый адрес: **620075 Россия, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Карла Либкнехта, 5**

ИНН: **6671163413**

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) управляющей организации.

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета).

Чистяков Александр Николаевич

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

Члены совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.

1. Андронов Михаил Сергеевич

Год рождения: **1969**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

2. Бровкина Юлия Андреевна

Год рождения: **30.10.1977**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

3. Евсеенков Олег Владимирович

Год рождения: **1977**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

4. Демин Андрей Александрович

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

5. Перелыгин Андрей Витальевич

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

6. Кравченко Вячеслав Михайлович

Год рождения: **1967**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

7. Бобров Алексей Олегович

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

8. Херн Дэвид

Год рождения: **1971**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

9. Чистяков Александр Николаевич

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) управляющей организации: **Образование коллегиального исполнительного органа учредительными документами ОАО «МРСК Урала и Волги» не предусмотрено**

Лице, занимающее должность единоличного исполнительного органа управляющей организации: **Генеральный директор.**

Бобров Алексей Олегович

Год рождения: **1968**

Сведения о лицензии (лицензиях) на осуществление деятельности по управлению имуществом, в том числе ценными бумагами, деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами: **отсутствуют**

1.6. Сведения о банковских счетах эмитента

1. 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	<i>расчетный</i>
40702810700000000515	<i>расчетный</i>

2. Полное фирменное наименование: **Сургутский филиал КОММЕРЧЕСКОГО БАНКА «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Общество с ограниченной ответственностью)**
Сокращенное фирменное наименование: **СФ ООО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ»**
Место нахождения: **г. Сургут, ул. Первопроходцев, 18**
ИНН: **5026005919**
БИК: **047144964**
Номер корреспондентского счета: **30101810500000000964**

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
40702810100030000003	<i>расчетный</i>
40702840800030000001	<i>валютный в долларах США</i>
40702810400030003001	<i>специальный карточный</i>
40702826000300000001	<i>валютный в фунтах стерлингов</i>
40702810800030000251	<i>расчетный</i>

3. Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество «Сургутнефтегазбанк»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «СНГБ»**
Место нахождения: **628400, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Кукуевецкого, 19**
ИНН: **8602190258**
БИК: **047144709**
Номер корреспондентского счета: **30101810600000000709**

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
40702810600000300335	<i>расчетный</i>

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

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
40702810800010024201	<i>расчетный</i>
40702810700010124201	<i>расчетный</i>
40702810400060025838	<i>расчетный</i>

5. Полное фирменное наименование: **АКЦИОНЕРНЫЙ КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» (открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»**
Место нахождения: **121099, г. Москва, ул. Новый Арбат, 29**
ИНН: **7703115760**
БИК: **044525204**
Номер корреспондентского счета: **30101810900000000204**

НОМЕР СЧЁТА	ТИП СЧЁТА
40702810900004665190	<i>расчетный</i>

6. Полное фирменное наименование: *Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество), Западно-Сибирский банк, Сургутское отделение № 5940*

Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО, Западно-Сибирский банк, Сургутское отделение № 5940*

Место нахождения: *628400, Тюменская обл., Ханты-Мансийский авт. округ, г. Сургут, ул. Дзержинского, 5.*

ИНН: *7707083893*

БИК: *047102651*

Номер корреспондентского счета: *30101810800000000651*

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

1.7. 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 завершеного финансового года.

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*](mailto:mail@top-audit.ru)

Номер лицензии на осуществление аудиторской деятельности: *Е 004827*

Дата выдачи: *01.08.2003*

Срок действия: *5 лет*

Орган, выдавший лицензию: *Министерство финансов Российской Федерации*

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

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

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: *такие доли отсутствуют;*

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

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

сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): *такие лица отсутствуют*

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

Порядок выбора аудитора эмитента:

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

Общему собранию акционеров ОАО «Тюменьэнерго», полномочия которого осуществляет Правление ОАО РАО «ЕЭС России».

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

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

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

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

1.8. Сведения об оценщике эмитента

Для оказания услуг по оценке, связанных с:

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

оценщик Эмитентом не привлекался.

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

Полное наименование оценщика: **Общество с ограниченной ответственностью "Фирма Инвестаудит"**

Сокращенное наименование оценщика: **ООО «Фирма Инвестаудит»**

Лицензия: **№006816 от 04.07.2003**

Орган выдавший лицензию: **Минфин РФ**

Дата окончания действия лицензии: **04.07.2008**

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Главный бухгалтер эмитента:

Фамилия, имя, отчество: **Лагунова Людмила Ивановна, 1951 года рождения**

Номер телефона, факса: **(3462) 77-63-58**

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние эмитента, за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД					
	2002	2003	2004	2005	2006	1 кв.2007
Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб.	66 267 666	65 729 171	71 727 521	29 130 603	30 723 958	31 257 638
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	14,97	12,29	9,57	15,80	9,69	12,06
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	9,09	8,03	7,22	12,53	6,47	8,71
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	0,0	280,5	2 065,0	0,0	160,72	33,50
Уровень просроченной задолженности, %	0,97	0,10	14,76	3,24	0,11	-
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2,97	6,58	7,16	9,67	5,92	1,24
Доля дивидендов в прибыли, %	51,99	49,72	40,85/50,68 ⁽¹⁾	7,96	-	-
Производительность труда, тыс. руб./чел.	1 585,0	2 389,2	3 151,2	3 151,0	3 410,8	1 244,3
Амортизация к объему выручки, %	7,23	5,82	6,32	6,34	5,16	4,41

⁽¹⁾ Доля в прибыли за 2004 год/Доля в прибыли за 9 месяцев 2004 года

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 16 марта 2005 года № 05-5/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.

Необходимо отметить, 01 июля 2005 года было осуществлено реформирование ОАО «Тюменьэнерго», путем реорганизации в форме выделения из состава Общества юридических лиц по видам деятельности: производство электрической и тепловой энергии, передача электроэнергии по электрическим сетям, сбыт. При этом у Эмитента остались функции передачи электроэнергии по распределительным сетям. Часть активов и обязательств перешли в выделенные общества на основании разделительного баланса и произошло уменьшение статей баланса. В связи с этим, большинство показателей, характеризующих финансовое положение Эмитента за 2005-2006 года, несопоставимы с показателями 2004 года.

Значительный рост величины чистых активов в 2004 году по сравнению с 2003 годом объясняется, в первую очередь, переоценкой производственных основных средств (исходя из рыночных цен) по состоянию на 01.01.2002 и 01.01.2004 в рамках приказов РАО «ЕЭС России» об осуществлении энергокомпаниями, участвующими в реструктуризации отрасли, переоценки основных фондов в целях корректировки справедливой оценки основных средств. За счет сумм прироста стоимости объектов и накопленной амортизации был увеличен дополнительный капитал, суммы снижения стоимости объектов и накопленной амортизации были отнесены на уменьшение нераспределенной прибыли прошлых лет.

Таким образом, несмотря на неизменность уставного капитала, Эмитент продемонстрировал значительный рост величины чистых активов за счет внутренних источников.

По итогам работы за 2005 год величина чистых активов сократилась по сравнению с 2004 годом в связи с выделением из компании новых обществ в ходе реформирования Эмитента. После реформирования чистые активы Компании (активы, свободные от обязательств перед третьими лицами) по сумме значительно превышают Уставный капитал, что гарантирует защищенность обязательств перед кредиторами. Существенное превышение чистых активов над уставным капиталом является основным критерием устойчивости финансового состояния Эмитента.

По итогам работы за 2006 год и 1 квартал 2007 года величина чистых активов существенно не изменилась.

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.

Наблюдающееся в 2002-2004 годах снижение доли привлеченных средств (в том числе краткосрочных обязательств) к капиталу и резервам, объясняется как техническим фактором – существенным ростом величины добавочного капитала за счет переоценки основных фондов, так и результатом сбалансированной финансовой политики и эффективного менеджмента Эмитента. В 2003-2004 годах погашены 1-й и 2-й транши облигационного займа серии Т1. Поступление платежей от потребителей тепло- и электроэнергии позволило существенно снизить кредиторскую задолженность поставщикам. В результате в эти периоды наблюдается общая тенденция снижения заемных средств, что свидетельствует о росте финансовой устойчивости компании.

В 2005 году показатель отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам и показатель отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам снова возрос в связи с реформированием компании. Рост значения обоих показателей в 2005 году по сравнению с 2004 годом объясняется прежде всего выделением в 2005 году из компании новых обществ в процессе реформирования отрасли. В основе распределения активов и пассивов между ОАО «Тюменьэнерго» и выделяемыми обществами лежит технологический принцип, в соответствии с которым разделение имущества, прав и обязательств осуществлялось в пользу реорганизуемого или выделяемого общества, производственный процесс которого требует наличия данных активов либо ведет к возникновению данных обязательств, что привело к увеличению удельного веса обязательств в валюте баланса Эмитента. Одновременно наблюдается снижение удельного веса собственных источников (Капитал и резервы) в валюте баланса – до реформирования компании данный показатель составлял 91,3%, после реформирования – 86,4%.

По итогам за 2006 год показатели «отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» и «отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» снизились за счет снижения удельного веса кредиторской задолженности увеличения удельного веса собственных источников (Капитал и резервы) в валюте баланса Эмитента.

В 1 квартале 2007 года показатели «отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» и «отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» снова возросли за счет увеличения удельного веса кредиторской задолженности увеличения удельного веса собственных источников (Капитал и резервы) в валюте баланса Эмитента.

Покрытие платежей по обслуживанию долгов показывает способность предприятия расплачиваться по своим обязательствам за счет прибыли и приравненных к ней средств.

Значение показателя «уровень просроченной задолженности» в течение рассматриваемого периода в целом незначительно по отношению к объему привлеченных средств и показывает общую тенденцию к снижению (за исключением 2004-2005 годов). Увеличение размера просроченной кредиторской задолженности в 2004 году по сравнению с 2002-2003 годами связано не с увеличением общего количества кредиторов, а с изменением категории кредиторской задолженности с «текущей» на «просроченную», по одному крупному кредитору – ООО «Инвестэнергострой». Задолженность перед ООО «Инвестэнергострой» состояла из процентов, начисленных на сумму предъявленных к оплате векселей. Номинальная стоимость предъявленных к оплате векселей была погашена ОАО «Тюменьэнерго» в полном объеме. Проценты, начисленные на сумму предъявленных к оплате векселей были погашены не в полном объеме. На основании п.2 ст.266 НК РФ срок исковой давности по взысканию процентов истек 05.04.2004, кредиторская задолженность была списана, как нереальная к взысканию. Этим же объясняется последующее снижение уровня просроченной кредиторской задолженности Общества.

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

Ускорение трансформации дебиторской задолженности в денежные средства является положительным фактором и свидетельствует о повышении ликвидности оборотных средств эмитента. Средний период погашения дебиторской задолженности в течение 2001-2004 годов сократился почти в 3 раза (со 123 дней до 51 дня), что объясняется, прежде всего, значительным увеличением выручки Эмитента в эти периоды в результате, как роста объема реализации, так и повышения тарифов на электричество и тепловую энергию, а также политикой руководства отрасли, направленной на реструктуризацию форм расчетов и снижение продажи услуг в кредит.

Рост коэффициента оборачиваемости по итогам 2005 года объясняется соотношением выручки эмитента (I полугодие – выручка за услуги по выработке и передаче тепло- и электроэнергии, II полугодие – выручка только по распределительной электросетевой компании) и размером дебиторской задолженности на конец года после реформирования.

В составе дебиторской задолженности преобладает задолженность покупателей и заказчиков. Часть дебиторской задолженности приходится на предприятия и организации, финансируемые из бюджетов различных уровней. Отличительной чертой расчетов с указанными потребителями является гарантированное погашение задолженности, но высокая вероятность возникновения просроченной дебиторской задолженности в силу неравномерности поступления средств из бюджета.

Снижение коэффициента оборачиваемости по итогам 2006 года объясняется снижением выручки.

Показатель доля дивидендов в чистой прибыли зависит от использования чистой прибыли на другие цели (формирование резервного фонда, использования прибыли в качестве источника инвестиционной программы текущего года) и утверждается общим собранием акционеров.

Производительность труда характеризует результативность использования трудовых ресурсов предприятия. Повышение производительности труда за период с 2002 по 2006 годы включительно обусловлено ростом выручки и снижением численности персонала. Показатель за I квартал 2007 года несопоставим с годовыми показателями.

Доля амортизации невысока и в среднем составляет 5-7% от выручки Эмитента.

На основе произведенных расчетов прослеживается тенденция успешного и стабильного развития Общества. Можно сделать вывод, что по состоянию на 31.03.2007 ОАО «Тюменьэнерго» имеет высокую платежеспособность и минимальный уровень кредитного риска, так как:

- общество имеет стабильные доходы и прибыль;
- отсутствуют обязательства по кредитам и займам, кредиторская задолженность является краткосрочной и текущей;
- более 70% структуры активов представлено внеоборотными активами, которые могут использоваться в качестве обеспечения заемных средств.

Финансовое положение ОАО «Тюменьэнерго» оценивается как устойчивое.

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

Общая сумма кредиторской задолженности эмитента и общая сумма просроченной кредиторской задолженности за последний завершённый финансовый год и первый квартал текущего финансового года.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2006г.	1 кв.2007г.
Общая сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств, тыс. руб. ⁽¹⁾	2 974 829	3 767 365
Общая сумма кредиторской задолженности (строка 620 формы №1), тыс. руб.	1 858 648	2 549 792
Общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	3 356	0

⁽¹⁾ Общая сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств Эмитента – сумма статей баланса 590 и 690 за

минусом стр. 630 «Задолженность участникам по выплате доходов» и стр. 640 «Доходы будущих периодов»
Данные о просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), с указанием причин неисполнения и последствий, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:

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

Имеющаяся просроченная задолженность представлена задолженностью перед поставщиками и подрядчиками.

Предпринятые Эмитентом меры к погашению просроченной кредиторской задолженности не дали положительного результата, в связи с отсутствием у Эмитента информации о фактическом месте нахождения кредиторов и банковских реквизитов последних. Кредиторы за взысканием задолженности в претензионном и исковом порядке не обращались. Срок исковой давности по требованиям кредиторов согласно ст.196 Гражданского кодекса РФ истек. Большая часть просроченной кредиторской задолженности списана на основании п.2 ст.266 НК РФ, как нерезальная к взысканию.

Структура кредиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год, а также за первый квартал текущего финансового года.

По состоянию на 31.03.2007г. года кредиторская задолженность ОАО «Тюменьэнерго» составила 3 767,37 млн.руб. По сравнению с началом года отмечается увеличение суммы данной задолженности на 26,64%. Структура и сроки погашения кредиторской задолженности, числящейся на балансе Общества по состоянию на 31.12.2006г. и 31.03.2007г. представлены ниже в таблице.

Кредиторская задолженность ОАО «Тюменьэнерго» за отчетный период

(тыс. руб.)

НАИМЕНОВАНИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	По состоянию на 31.12.2006		По состоянию на 31.03.2007	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	718 373	0	953 111	0
в том числе просроченная	3 356	0	0	0
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	89 494	0	261 214	0
в том числе просроченная	0	0	0	0
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	146 576	987 124	309 391	1 046 326
в том числе просроченная	0	0	0	0
Кредиты	129 057	0	171 247	0
в том числе просроченные	0	0	0	0
Займы, всего	0	0	0	0
в том числе просроченные	0	0	0	0
в том числе облигационные займы	0	0	0	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	0	0	0
Векселя к уплате	6 756	0	6 756	0

НАИМЕНОВАНИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	По состоянию на 31.12.2006		По состоянию на 31.03.2007	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
в том числе просроченные	0	0	0	0
Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	49 965	0	21 063	0
в том числе просроченная	0	0	0	0
Авансы полученные	59 249	0	250 752	0
в том числе просроченные	0	0	0	0
Прочая кредиторская задолженность	788 235	0	747 505	0
в том числе просроченная	0	0	0	0
Итого	1 987 705	987 124	2 721 039	1 046 326
в том числе итого просроченная	3 356	0	0	0

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Таких займов и кредитов эмитент не привлекал.

Исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого 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 завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций за 5 последних завершённых финансовых лет, а также за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала.

1. Облигационный заем

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 заем серии Т1 (Государственный регистрационный)	Неограниченный круг лиц – владельцы облигаций	1 514 506 в том числе:	Срок погашения – в 1095-й день с даты начала размещения каждого транша.	

номер 4-01-00159-F от 27.11.2000)		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 стр66005.

2. Инвестиционный кредит.

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
Инвестиционный кредит для осуществления проекта «Надстройка на ПС 110/10 кВ «Ожогово» с переводом ВЛ 110 кВ Тюменская ТЭЦ-2-Ожогово на напряжение 220 кВ»	ОАО «МДМ – Банк»	227 850,20	Срок погашения – 12 месяцев со дня заключения договора	
		в том числе:		
		1-й транш 140 789,80	Транш будет погашен в ноябре 2007г.	отсутствует
		2-й транш 87 060,40	Транш будет погашен в ноябре 2007г.	отсутствует

На 31.03.2007г. сумма долга по кредиту составляет 171 247 тыс.руб. или 0,49% от балансовой стоимости активов ОАО «Тюменьэнерго», что не является существенным фактом для описания обязательств по данному кредитному договору.

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.

Эмитент не предоставлял 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 2001-2006 годах, а также в течение 1 квартала 2007 года соглашений, включая срочные сделки, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии Эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах не заключалось.

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

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

Цели эмиссии – привлечение инвестиций для финансирования основной деятельности Эмитента.

Денежные средства, полученные в результате размещения ценных бумаг будут направлены на строительство электроэнергетических объектов для недопущения дефицита мощности и повышения надёжности электроснабжения потребителей Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО.

В 1 квартале 2007года эмитентом размещение ценных бумаг путем подписки, а также с целью финансирования определенной сделки (взаимосвязанных сделок) или иной операции не осуществлялось.

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

Подробный анализ факторов риска, связанных с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг, в частности:

- отраслевые риски;*
- страновые и региональные риски;*
- финансовые риски;*
- правовые риски;*
- риски, связанные с деятельностью эмитента.*

2.5.1. Отраслевые риски

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

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

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

Наиболее значимым изменением в отрасли электроэнергетики для ОАО «Тюменьэнерго» является:

- Реструктуризация отрасли и реформирование ОАО РАО «ЕЭС России».*

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

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

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

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

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

Программа реформирования электроэнергетики содержит следующие основные мероприятия:

- Реструктуризация ОАО РАО «ЕЭС России», полная либерализация оптового рынка, создание конкурентного розничного рынка,
- Реструктуризация по видам деятельности региональных энергокомпаний,
- Создание оптовых генерирующих компаний.

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

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

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

Основным отраслевым риском для сетевых организаций, в частности ОАО «Тюменьэнерго», являются решения федеральных и региональных властей по следующим вопросам:

1. Передача электросетевых объектов напряжением 110 кВ в ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС»;
2. Присвоение статуса территориальной сетевой организации на территориях, обслуживаемых Эмитентом не ОАО «Тюменьэнерго», а другим сетевым компаниям.
3. Экономически необоснованное изменение тарифной политики транспортировки электроэнергии.

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

Основными действиями, предпринимаемыми ОАО «Тюменьэнерго» для снижения отраслевых рисков являются:

- проведение активной инвестиционной политики за счет собственных и привлеченных средств с целью обновления производственной базы и увеличения мощности
- проведение систематической работы с 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
- повышение операционной эффективности компании путем реализации программ по снижению производственных издержек.

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

Для снижения эксплуатационных рисков Эмитент осуществляет мероприятия по:

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

- *техническому перевооружению основных фондов.*

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

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

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

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

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

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

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

Предполагаемые действия эмитента для уменьшения указанных рисков:

- *оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;*
- *активное использование конкурентной среды в сфере закупок материалов, работ и услуг.*

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

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

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

Решением Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа от 29.12.2005 № 302,

установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Тюменьэнерго» на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2006 год.

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

2.5.2. Страновые и региональные риски

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

Страновые риски

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

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

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

Реформирование энергетической отрасли является на настоящий момент одним из основных этапов развития российской экономики.

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

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

Показательным в этом смысле является повышение рейтингов России международными рейтинговыми агентствами. В начале сентября 2006 года Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's (S&P) повысило долгосрочные кредитные рейтинги Российской Федерации: в иностранной валюте с BBB до BBB+, в национальной валюте с BBB+ до A-. Одновременно S&P подтвердило краткосрочные рейтинги по обязательствам в иностранной и национальной валюте на уровне A-2, а также рейтинг по национальной шкале на уровне ruAAA (самый высокий уровень), прогноз – «стабильный», и повысило оценку риска перевода и конвертации валюты в России с BBB+ до A-.

Негативное влияние на рейтинги Российской Федерации оказывает незавершенность процесса реформ.

Позитивное влияние на рейтинги оказывают улучшающиеся показатели внешней ликвидности и внешней задолженности.

Рост экономики в 2004 году составил 7,1%, в 2005 году – 6,4%, отражая увеличение экспорта металлов и энергоносителей, поступления от которых стимулировали рост выпуска продукции в других отраслях экономики и в строительстве.

Основной особенностью экономической ситуации в 2006 году явилась смена тенденции замедления экономического роста, отмечавшейся в конце предыдущего года и январе-феврале 2006 года, на тенденцию его ускорения в марте-июле. В четвертом квартале 2006 г. российская экономика сохраняла высокие темпы роста. Прирост ВВП к соответствующему периоду прошлого года составил 6,9% против 6,6% в прошлом году. Среднемесячный темп роста ВВП, с учетом календарного и сезонного факторов – 0,6% (в сентябре – 0,5%), что несколько ниже, чем во втором квартале. Сохранение высоких темпов роста опиралось на сильный потребительский спрос и ускорение инвестиционного спроса. Некоторое замедление темпов роста экономики в августе-сентябре вызвано снижением темпов роста экспорта.

Таким образом, макроэкономические риски являются незначительными при некоторой неопределённости перспектив увеличения или уменьшения политического риска в связи с выборами президента страны 2008 года.

Региональные риски

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

В феврале 2006 года S&P повысило кредитный рейтинг ХМАО в иностранной валюте с BB до BB+ с сохранением прогноза «позитивный» и рейтинг по национальной шкале с ruAA до ruAA+, кредитный рейтинг г. Сургут в иностранной валюте с B (прогноз – «позитивный») до BB– (прогноз – «стабильный») и рейтинг по национальной шкале с ruA до ruAA–, в марте 2006 года – кредитный рейтинг ЯНАО в иностранной валюте с BB– (прогноз – «позитивный») до BB+ (прогноз – «стабильный») и рейтинг по национальной шкале с ruAA– до ruAA+

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

С точки зрения эмитента, отрицательное влияние, вызванное изменением экономической или политической ситуации в регионах присутствия Эмитента на деятельность эмитента в среднесрочной перспективе маловероятно. Динамичное развитие регионов дает основания делать положительный прогноз на долгосрочную перспективу.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Риск изменения процентных ставок

В настоящее время риск изменения процентных ставок не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента. В основном финансирование деятельности Эмитента осуществляется за счет собственных 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 снижения процентных ставок на рынке заемного капитала в последние несколько лет на фоне их относительной стабильности. Кроме того, в течение продолжительного периода времени ставка рефинансирования (учетная ставка) Банка России имеет тенденцию к снижению. В таком случае риск изменения процентных ставок оценивается как незначительный.

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 идет укрепление рубля по отношению к доллару США. Резких колебаний валютного курса не прогнозируется.

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 ту, так и в другую 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:

- Риск потерь, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- Риск увеличения процентов к уплате по заемным ресурсам;
- Риск увеличения себестоимости услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортные услуги, заработной платы и т.п.;
- 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%. Прогноз темпов инфляции на 2006 год – 9-10%. К 2008 году прогнозируется снижение уровня инфляции до 7-8% в год.

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 2007 год составляет 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 незначительно, так как основные затраты и обязательства Эмитента номинированы в рублях.

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

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

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).

Эмитент осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорта оказываемых услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента, возникают, в основном, при осуществлении деятельности на внутреннем рынке, что характерно для большинства субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

Риски, связанные с изменением валютного законодательства, практически не будут сказываться на деятельности Эмитента, так как Эмитент не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации. Цены на услуги Эмитента устанавливаются в рублях.

С учетом общей тенденции либерализации законодательного валютного регулирования, изменения в области валютного регулирования не должны повлечь повышения рисков Эмитента в его деятельности.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства оказывают влияние на Эмитента в равной степени, как и на остальных участников рынка.

Российская налоговая система находится в стадии своего становления. Зачастую это становление происходит методом проб и ошибок. Недостатки налоговых законопроектов, как правило, выявляются уже после их принятия. Приведение действующего законодательства в соответствие с экономическими реалиями происходит с существенным временным лагом. Такое положение вещей увеличивает риски, связанные с изменениями налогового законодательства.

Налоговый риск может иметь ряд проявлений: вероятность введения новых видов налогов и сборов, возможность увеличения уровня ставок действующих налогов, расширение налоговой базы, изменение сроков и порядка уплаты налоговых платежей, предоставления и сдачи налоговой отчетности.

Тем не менее, можно отметить некоторое улучшение в области налоговой системы. Принятие части первой и второй налогового кодекса внесли определенную стабильность в налоговую систему. Снижение ставок налога на прибыль и налога на добавленную стоимость являются свидетельствами постепенной либерализации налогового законодательства.

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

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Ввиду того, что Эмитент осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорта оказываемых услуг и закупок оборудования у иностранных производителей, влияние возможных изменений таможенных правил на деятельность предприятия может считаться несущественным.

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

На 31.03.2007 года лицензирование основной деятельности Эмитента регулируется Федеральным законом № 128-ФЗ от 08.08.2001 «О лицензировании отдельных видов деятельности». В соответствии с этим законом лицензирование деятельности по эксплуатации электрических и тепловых сетей не предусмотрено.

Деятельность Эмитента по передаче электрической энергии предполагает использование водных ресурсов на технические нужды. В настоящее время она регулируется условиями 13 лицензионных соглашений в области недропользования.

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.

Лицензии на пользование водными объектами, которые использовались при генерации э/энергии, аннулированы с приказом Эмитента о ликвидации филиалов и внесением соответствующих изменений в уставные документы компании.

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

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

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

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

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

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту.

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

Эмитент участвует в ряде судебных процессов. По мнению Эмитента, участие в указанных процессах не отразится существенным образом на его 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).

В соответствии с Федеральным законом № 128-ФЗ от 08.08.2001 «О лицензировании отдельных видов деятельности» лицензирования деятельности по эксплуатации электрических и тепловых сетей не предусмотрено.

У Эмитента имеются лицензии на осуществление иных видов деятельности, а также лицензионные соглашения в области недропользования.

Эмитент ведет регулярную работу по продлению действия необходимых для деятельности лицензий. Учитывая то обстоятельство, что Эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия имеющихся лицензий Эмитентом не прогнозируется. Подверженность Эмитента данному риску можно считать минимальной.

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

За 5 последних завершенных финансовых лет и за 1 квартал 2007 года у Эмитента отсутствуют обязательства по предоставлению обеспечения по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Эмитента.

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

Ввиду того, что ОАО «Тюменьэнерго» является естественным крупнейшим монополистом в области распределения и передачи электрической энергии на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа, указанные риски отсутствуют.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «Тюменьэнерго»*

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

Фирменное наименование Эмитента не является схожим с наименованием другого юридического лица.

Сведения о регистрации фирменного наименования эмитента как товарного знака или знака обслуживания.

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 234459 зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 08.01.2003года (заявка № 2002712046, приоритет товарного знака от 19.06.2002, срок действия регистрации товарного знака до истечения 10 лет с 19.06.2002года)

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 234204 зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 05.01.2003года (заявка № 2001700083, приоритет товарного знака от 04.01.2001, срок действия регистрации товарного знака до истечения 10 лет с 04.01.2001года)

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

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *АООТ «Тюменьэнерго»*

Организационно-правовая форма эмитента: *АООТ*

Введено: *12.03.1993*

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «Тюменьэнерго»*

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

Организационно - правовая форма эмитента: *ОАО*

Введено: *26.12.1996*

Основание: *Приказ комитета по экономике и прогнозированию № 391 от 26.12.1996 «О перерегистрации в ОАО «Тюменьэнерго»*

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

В соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица, зарегистрированного до 1 июля 2002 года:

Номер государственной регистрации юридического лица: *07-4784*

Дата регистрации: *26.12.1996*

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

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

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1028600587399*

Дата регистрации: *14.10.2002*

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации: *13 лет 10 месяцев*

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

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

Единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» является ОАО РАО «ЕЭС России», которое владеет 100% акций Общества.

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

Цели создания эмитента:

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

Создание ОАО «Тюменьэнерго» было продиктовано определяющим значением электроэнергетики как составной части крупнейшего в стране и быстро развивающегося Западно-

Сибирского топливно-энергетического комплекса. Цель создания ОАО «Тюменьэнерго» – обеспечение эффективного функционирования Тюменской энергетики и обслуживание потребителей, посредством бесперебойного снабжения электроэнергией, в том числе:

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

Реформирование ОАО «Тюменьэнерго»:

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

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

1. ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания» – на базе активов Тобольской ТЭЦ, Тюменских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Тюменских тепловых сетей и тепловых сетей г. Сургута; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии, передача тепловой энергии.
2. ОАО «Сургутская ГРЭС-1» – на базе активов Сургутской ГРЭС-1; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии;
3. ОАО «Сургутская ГРЭС-2» – на базе активов Сургутской ГРЭС-2; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии;
4. ОАО «Уренгойская ГРЭС» – на базе активов Уренгойской ГРЭС; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии;
5. ОАО «Нижневартовская ГРЭС» – на базе активов Нижневартовской ГРЭС; основной вид деятельности – производство электрической и тепловой энергии;
6. ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», основной вид деятельности – продажа электрической энергии потребителям.

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

Все компании – 100% дочерние общества ОАО РАО «ЕЭС России».

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

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

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

В состав акционерного общества входит 12 действующих филиалов, обеспечивающих выполнение функций, связанных с передачей и распределением электрической энергии, с общей численностью работающих 5,4 тысяч человек. Суммарная протяженность линий электропередач составляет 38 328 км по трассе.

Миссия эмитента: *отсутствует*

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

3.1.4. Контактная информация

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

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

Номер телефона: *(3462) 77-63-59*

Номер факса: *(3462) 77-66-77*

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

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

Сведения о специальном подразделении эмитента (третьем лице) по работе с акционерами и инвесторами эмитента: *такое подразделение отсутствует*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика: *8602060185*

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

1.Наименование: *Ишимские электрические сети*

Дата открытия: *1.09.1967*

Место нахождения: *627754, г.Тюменская область,г.Ишим, ул.Шаронова, 16*

Почтовый адрес: *627754, г.Тюменская область,г.Ишим, ул.Шаронова, 16*

Руководитель: *Черношвец Владимир Николаевич*

Срок действия доверенности: *с 30.11.2006 по 31.08.2009*

2.Наименование: *Тюменские электрические сети*

Дата открытия: *6.12.1963*

Место нахождения: *625000, Тюменская область, г.Тюмень ул.Даудельная, 44*

Почтовый адрес: *625000, г.Тюмень, ул.Даудельная, 44*

Руководитель: *Снисаренко Андрей Александрович*

Срок действия доверенности: *с 30.11.2006 по 31.08.2009*

3.Наименование: *Южные электрические сети*

Дата открытия: *22.09.1983*

Место нахождения: *627144, Тюменская обл., г.Заводоуковск, ул.Энергетиков, 8*

Почтовый адрес: *627144, Тюменская обл., г.Заводоуковск, ул.Энергетиков, 8*

Руководитель: *Женихов Борис Николаевич*

Срок действия доверенности: *с 30.11.2006 по 31.08.2009*

4.Наименование: *Тобольские электрические сети*

Дата открытия: *18.05.1983*

Место нахождения: *626150, Тюменская обл., г.Тобольск, 7А микрорайон, АБК/3*

Почтовый адрес: *626150, Тюменская обл., г.Тобольск, 7А микрорайон, АБК/3*

Руководитель: *Мелехов Михаил Евгеньевич*

Срок действия доверенности: *с 30.11.2006 по 31.08.2009*

5.Наименование: *Сургутские электрические сети*

Дата открытия: *21.08.1970*

Место нахождения: *628403, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, ул. 30 лет Победы, 34*

Почтовый адрес: *628400, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, ул. 30 лет Победы, 34*

Руководитель: *и.о.директора Бурка Александр Элвадсович*

Срок действия доверенности: *с 11.04.2007 по 16.02.2010*

6.Наименование: *Нижневартовские электрические сети*

Дата открытия: *13.02.1979*

Место нахождения: *628600, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск, ул.Пермская, 22*

Почтовый адрес: **628600, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Пермская, 22**
Руководитель: **Белый Владимир Антонович**
Срок действия доверенности: **с 30.11.2006 по 31.08.2009**

7. Наименование: **Нефтеюганские электрические сети**
Дата открытия: **15.09.1986**
Место нахождения: **628300, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Мира, 15**
Почтовый адрес: **628300, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Мира, 15**
Руководитель: **Снисаренко Александр Владимирович**
Срок действия доверенности: **с 30.11.2006 по 31.08.2009**

8. Наименование: **Северные электрические сети**
Дата открытия: **8.04.1980**
Место нахождения: **626718, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, Северо-Восточная промзона**
Почтовый адрес: **626718, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, Северо-Восточная промзона**
Руководитель: **Харивский Олег Любомирович**
Срок действия доверенности: **с 30.11.2006 по 31.08.2009**

9. Наименование: **Ноябрьские электрические сети**
Дата открытия: **8.06.1984**
Место нахождения: **629804, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Холмогорская, 25**
Почтовый адрес: **629804, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Холмогорская, 25**
Руководитель: **и.о. директора Сорокин Вячеслав Геннадьевич**
Срок действия доверенности: **с 30.11.2006 по 31.08.2009**

10. Наименование: **Когалымские электрические сети**
Дата открытия: **19.02.1987**
Место нахождения: **628486, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Когалым, пр. Нефтяников, 5**
Почтовый адрес: **628486, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Когалым, пр. Нефтяников, 5**
Руководитель: **и.о. директора Егошин Сергей Николаевич**
Срок действия доверенности: **с 19.04.2007 по 16.02.2010**

11. Наименование: **Урайские электрические сети**
Дата открытия: **18.02.1981**
Место нахождения: **628281, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Урай, пос. Электросети**
Почтовый адрес: **628281, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Урай, пос. Электросети**
Руководитель: **Белозерцев Олег Константинович**
Срок действия доверенности: **с 30.11.2006 по 31.08.2009**

12. Наименование: **"Энергокомплекс"**
Дата открытия: **16.04.1992**
Место нахождения: **628187, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нягань, микрорайон Энергетиков, 70**
Почтовый адрес: **628187, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нягань, микрорайон Энергетиков, 70**
Руководитель: **Выставкин Евгений Николаевич**
Срок действия доверенности: **с 30.11.2006 по 31.08.2009**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

40.10.2	<i>Передача электроэнергии</i>
40.10.3	<i>Распределение электроэнергии</i>
40.10.5	<i>Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей</i>
40.10.11	<i>Производство электроэнергии тепловыми электростанциями</i>
40.30.3	<i>Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)</i>
60.10.12	<i>Деятельность магистрального грузового железнодорожного транспорта</i>
60.10.2	<i>Деятельность промышленного железнодорожного транспорта</i>
60.23	<i>Деятельность прочего сухопутного пассажирского транспорта</i>
60.24	<i>Деятельность автомобильного грузового транспорта</i>
61.20.1	<i>Деятельность внутреннего водного пассажирского транспорта</i>
61.20.2	<i>Деятельность внутреннего водного грузового транспорта</i>
63.21	<i>Прочая вспомогательная деятельность сухопутного транспорта</i>
63.22.2	<i>Прочая вспомогательная деятельность внутреннего водного транспорта</i>
64.20.11	<i>Деятельность в области телефонной связи</i>
64.20.12	<i>Деятельность в области документальной электросвязи</i>
65.23.1	<i>Капиталовложения в ценные бумаги</i>
67.12.2	<i>Деятельность по управлению ценными бумагами</i>
70.2	<i>Сдача внаем собственного недвижимого имущества</i>
70.32	<i>Управление недвижимым имуществом</i>
71.10	<i>Аренда легковых автомобилей</i>
60.22	<i>Деятельность такси</i>
71.2	<i>Аренда прочих транспортных средств и оборудования</i>
71.3	<i>Аренда прочих машин и оборудования</i>
74.20.1	<i>Деятельность в области архитектуры, инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве</i>
74.20.35	<i>Инженерные изыскания для строительства</i>
74.20.4	<i>Деятельность в области стандартизации и метрологии</i>
74.30.1	<i>Испытания и анализ состава и чистоты материалов и веществ: анализ химических и биологических свойств материалов и веществ (воздуха, воды, бытовых и производственных отходов, топлива, металла, почвы, химических веществ)</i>
74.30.4	<i>Испытания и анализ физических свойств материалов и веществ: испытания и анализ физических свойств (прочности, пластичности, электропроводности, радиоактивности) материалов (металлов, пластмасс, тканей, дерева, стекла, бетона и др.); испытания на растяжение, твердость, сопротивление, усталость и высокотемпературный эффект</i>
74.30.5	<i>Испытания и анализ механических и электрических характеристик готовой продукции: моторов, автомобилей, станков, радиоэлектронных устройств, оборудования связи и другого оборудования, включающего механические и электрические компоненты</i>
74.60	<i>Проведение исследований и обеспечение безопасности</i>
51.51.3	<i>Оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом</i>
41.00.2	<i>Распределение воды</i>
70.32.2	<i>Управление эксплуатацией нежилого фонда</i>
63.21.1	<i>Прочая вспомогательная деятельность железнодорожного транспорта</i>
71.21.1	<i>Аренда прочего автомобильного транспорта и оборудования</i>
61.20.3	<i>Аренда внутренних водных транспортных средств с экипажем; предоставление маневровых услуг</i>
35.20.9	<i>Предоставление услуг по ремонту, техническому обслуживанию и переделке железнодорожных локомотивов, трамвайных и прочих моторных вагонов и</i>

	<i>подвижного состава</i>
33.30	<i>Монтаж приборов контроля и регулирования технологических процессов</i>
28.30.9	<i>Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию паровых котлов, кроме котлов центрального отопления</i>
28.22.9	<i>Предоставление услуг по ремонту и техническому обслуживанию котлов центрального отопления</i>
29.11.9	<i>Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию двигателей и турбин, кроме авиационных, автомобильных и мотоциклетных двигателей</i>
29.12.9	<i>Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию насосов и компрессоров</i>
29.13	<i>Производство трубопроводной арматуры</i>
29.21.9	<i>Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию печей и печных топок</i>
29.24.9	<i>Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего оборудования общего назначения, не включенного в другие группировки</i>
45.11	<i>Разборка и снос зданий; производство земляных работ</i>
45.2	<i>Строительство зданий и сооружений</i>
45.3	<i>Монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений</i>
45.4	<i>Производство отделочных работ</i>
26.63	<i>Производство товарного бетона</i>
45.45	<i>Производство прочих отделочных и завершающих работ</i>
37.10.2	<i>Обработка отходов и лома цветных металлов</i>
70.12	<i>Покупка и продажа собственного недвижимого имущества</i>
55.12	<i>Деятельность гостиниц без ресторанов</i>
29.22.9	<i>Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию подъемно-транспортного оборудования</i>
31.10.9	<i>Предоставление услуг по монтажу, ремонту, техническому обслуживанию и перемотке электродвигателей, генераторов и трансформаторов</i>
31.20.9	<i>Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию электрической распределительной и регулирующей аппаратуры</i>
31.62.9	<i>Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего электрооборудования, не включенного в другие группировки</i>
33.20.9	<i>Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения, контроля, испытания, навигации, локации и прочих целей</i>
40.30.14	<i>Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными</i>
40.30.2	<i>Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)</i>
40.30.5	<i>Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей</i>
45.21.1	<i>Производство общестроительных работ по возведению зданий</i>
50.20	<i>Техническое обслуживание и ремонт транспортных средств</i>
50.50	<i>Розничная торговля моторным топливом</i>
51.57	<i>Оптовая торговля отходами и ломом</i>
55.51	<i>Деятельность столовых при предприятиях и учреждениях</i>
60.21.1	<i>Деятельность автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта, подчиняющегося расписанию</i>
63.11	<i>Транспортная обработка грузов</i>
63.12.2	<i>Хранение и складирование жидких или газообразных грузов</i>
63.40	<i>Организация перевозок грузов</i>
74.14	<i>Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления</i>

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 деятельности ОАО «Тюменьэнерго» являлись производство, передача, распределение и реализация электрической и тепловой энергии.

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

Доля выручки (доходов) эмитента от такой основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) в общей сумме полученных за соответствующий отчетный период доходов эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за первый квартал текущего финансового года и изменения размера выручки (доходов) эмитента от такой основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2002	2003	2004	2005	2006	1 кв.2007
Общая сумма полученных за соответствующий отчетный период доходов эмитента, тыс. руб. ⁽¹⁾	34 580 240	43 645 276	48 976 432	36 044 691	24 193 173	7 276 438
Объем выручки (доходов) эмитента от основной деятельности, тыс. руб. ⁽¹⁾⁽²⁾	33 505 316	42 240 730	47 598 463	34 265 516	24 183 755	7 275 889
в том числе: выручка от транспортировки электроэнергии ⁽³⁾	—	—	—	8 444 315	23 011 514	7 092 395
Доля выручки (доходов) эмитента от основной деятельности в общей сумме полученных доходов эмитента, %	96,89	96,78	97,19	95,06 23,43 ⁽⁴⁾	99,96 95,12 ⁽⁴⁾	99,99 97,47 ⁽⁴⁾
НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2002/2001	2003/2002	2004/2003	2005/2004	2006/2005	1 кв.2007/ 1 кв.2006
Изменение размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом	+26,39%	+26,07%	+12,68%	-28,01%	- 32,88%	+13,47%

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

⁽²⁾ 2001-2005 годы – от деятельности по производству, передаче и сбыту тепло- и электроэнергии, 9 мес. 2006 года – от деятельности по передаче электроэнергии по распределительным сетям

⁽³⁾ Выручка от транспортировки электроэнергии за 2001-2004 годы включена в общий объем выручки (доходов) от основной деятельности, за 2005 год выделена за период с 01.07.2005 по 31.12.2005.

⁽⁴⁾ В том числе – доля выручки от транспортировки электроэнергии.

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

В период с 2002 по 2004 год наблюдается рост доходов Эмитента от основной деятельности. Это связано изменением объема реализации и ростом отпускных цен на продукцию ОАО «Тюменьэнерго». Более 90% от общего объема выручки ОАО «Тюменьэнерго» в период 2002-2004г.г. и за I-е полугодие 2005 года составляла выручка от производства, распределения и сбыта электроэнергии. Основными факторами увеличения валовой выручки от хозяйственной деятельности Общества являлись рост объема продаж за счет увеличения объема производства и полезного отпуска электроэнергии и рост тарифов на электроэнергию.

В 2005 году совокупная выручка от реализации продукции, работ, услуг, а также выручка от основной деятельности, уменьшилась по сравнению с 2004 годом, так как в результате реформирования Общества по итогам деятельности в форме 2 за 2005 год за II полугодие отражена выручка только по распределительной сетевой компании.

После реформирования ОАО «Тюменьэнерго» 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. Так по итогам 2006 года размер валовой выручки составил 24 193 173 тыс.руб. Размер выручки, полученной Эмитентом за 2006 год, несопоставим с размером выручки за соответствующий период 2005 года по тем же причинам.

В I квартале 2007 года совокупная выручка от реализации продукции, работ, услуг, а также выручка от основной деятельности, увеличилась по сравнению с аналогичным периодом 2006 года на 13,47%.

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 автономные округа, которые приносят в совокупности 100 % всех доходов Эмитента.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента.

В настоящее время основным видом деятельности ОАО «Тюменьэнерго» является передача электрической энергии по сетям Общества. Объем оказываемых услуг в течении года подвержен сезонным колебаниям. Анализ поквартального полезного отпуска в 2005-2006 годах показывает, что на 1 и 4 кварталы приходится больше полезного отпуска, чем на 2 и 3 кварталы.

3.2.2.1.Основные виды продукции (работ, услуг)

Виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов объема реализации (выручки) эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за последний заверченный отчетный период.

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	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД					
	2002	2003	2004	2005	2006	1квартал 2007
Объем выручки (дохода) эмитента от реализации продукции (работ, услуг), всего, тыс. руб. ⁽¹⁾ , в том числе	34 580 240	43 645 276	48 976 432	36 044 691	24 193 173	7 276 438
электроэнергия, тыс.руб. ⁽¹⁾⁽²⁾	32 020 750	40 188 420	45 369 295	32 923 917	23 011 514	7 092 395
доля от общего объема выручки / величины дохода, %	92,60	92,08	92,64	91,34	95,12	97,47
тепло, тыс.руб. ⁽¹⁾	1 484 566	2 052 310	2 229 168	1 341 599	-	-
доля от общего объема выручки / величины дохода, %	4,29	4,70	4,55	3,72	-	-

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

⁽²⁾ 2001-2005 годы – выручка от производства, передачи и сбыта электроэнергии, 2006 года и 1 кв.2007г. – выручка только от услуг по передаче электроэнергии по распределительным сетям и технологическому присоединению

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Поставщики эмитента, на долю которых приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей за последний завершённый финансовый год, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование поставщика и	место нахождения	2006 год		I Квартал 2007 года	
		В натуральном выражении (тыс.руб.)	Доля в общем объеме поставок, %	В натуральном выражении (тыс.руб.)	Доля в общем объеме поставок, %
ЗАО «Актив-Альянс»	г. Москва	26 183,41	10,25	8 314,94	10,00
ЗАО «Технологическое оборудование»	г. Тюмень	42 803,21	16,75	29 160,82	35,14
ЗАО «Газспецэнерго»	г. Москва	28 164,43	11,00		
ООО «Уралпроминвест»	г. Екатеринбург	45 110,94	17,65	14 417,25	17,37
ООО «Мастер коммуникаций»	г. Екатеринбург	0,00	0,00	10 379,02	12,51

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

Изменение цен на поставляемые материалы в I квартале 2007 года отмечается по позиции «Трансформаторное масло ГК» поставщик ЗАО «Актив-Альянс», отклонение цены по сравнению с I кварталом 2006 составляет 65 % в сторону увеличения.

По остальным позициям материалов поставляемых ОАО «Тюменьэнерго» существенное изменение цен не отмечено.

Доля импорта в поставках эмитента за указанные периоды.

Импорт в поставках Эмитента отсутствует

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

Прогноз доступности существующих источников поставок в будущем положительный.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность, возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния.

ОАО «Тюменьэнерго» является крупнейшей из 15 региональных сетевых компаний (РСК), входящих в зону контроля ОАО «МРСК Волги и Урала». Компания обеспечивает централизованное электроснабжение на территории трех субъектов Российской Федерации общей площадью 1969 тыс.кв.км. (в том числе территория Ямало-Ненецкого автономного округа – 52,3% от общей территории, Ханты-Мансийского автономного округа – 36,3%, Тюменская область – 11,4%). Численность населения, пользующихся нашими услугами по передаче электрической энергии составляет 4 769 тысяч человек. Данный рынок постоянно расширяется за счет роста потребления энергии в целом, а также присоединения новых абонентов, заключающих договора на энергоснабжение.

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

- *Выход из строя сетевого оборудования.*
- *Неприсоединение к сетям новых потребителей.*
- *Высокие потери в сетях, вследствие безучетного потребления электроэнергии (хищений).*

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

Еще одним фактором, который может негативно повлиять на передачу эмитентом его продукции (работ, услуг) является усиление конкуренции на электроэнергетическом рынке России. Для улучшения своих конкурентных позиций эмитент планирует проводить реконструкцию действующих и строительство новых линий электропередач, а также техническое перевооружение основных фондов.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

1.Номер: *Д 414483 Рег. № 50017863*

Дата выдачи: *23.12.2003 г.*

Срок действия: *до 22.12.2008 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Министерство энергетики Российской Федерации*

Виды деятельности: *Деятельность по эксплуатации электрических сетей*

2.Номер: *Д 414482 Рег. № 60017862*

Дата выдачи: *23.12.2003 г.*

Срок действия: *до 22.12.2008 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Министерство энергетики Российской Федерации*

Виды деятельности: *Деятельность по эксплуатации тепловых сетей*

3.Номер: *Д 414481 Рег. № 30017861*

Дата выдачи: *23.12.2003 г.*

Срок действия: *до 22.12.2008 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Министерство энергетики Российской Федерации*

Виды деятельности: *Деятельность по хранению нефти, газа и продуктов их переработки*

4.Номер: *Б 003313 Рег. № 00-ЭВ-001614 (ЖКСХ)*

Дата выдачи: *22.08.2003 г.*

Срок действия: *до 22.08.2008 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Госгортехнадзор России*

Виды деятельности: *эксплуатация взрывоопасных производственных объектов*

5.Номер: *0007030 Рег. № 3/00889*

Дата выдачи: *24.05.2005 г.*

Срок действия: *до 24.05.2010 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий*

Виды деятельности: *эксплуатация пожароопасных производственных объектов*

6.Номер: *001051 Рег. № ЭХ-00-005742(ЖХ)*

Дата выдачи: *08.08.2005 г.*

Срок действия: *до 08.08.2010 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Виды деятельности: *эксплуатация химически опасных производственных объектов*

7.Номер: *0000532 Рег. № 2/10391*

Дата выдачи: *01.12.2004 г.*

Срок действия: *до 01.12.2009 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий*

Виды деятельности: *Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений*

8.Номер: *АА 000662 Рег. № ОТ-00-005412(00)*

Дата выдачи: *24.05.2005 г.*

Срок действия: *до 24.05.2010 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Виды деятельности: *Деятельность по обращению с опасными отходами*

9.Номер: *Х 100044 Рег. № 00065-Р*

Дата выдачи: *18.10.2004 г.*

Срок действия: *до 18.10.2009 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии*

Виды деятельности: *Ремонт средств измерений*

10.Номер: *Д 258311 Рег. № ГС-5-72-02-27-0-8602060185-001519-1*

Дата выдачи: *28.11.2002 г.*

Срок действия: *до 28.11.2007 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Государственный комитет РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу*

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

11.Номер: *А 027803 Рег. № 27398*

Дата выдачи: *18.08.2003 г.*

Срок действия: *до 18.08.2008 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Министерство РФ по связи и информатизации*

Виды деятельности: *предоставление услуг телематических служб*

12.Номер: *А 026803 Рег. № 27043*

Дата выдачи: *01.07.2003 г.*

Срок действия: *до 01.07.2008 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Министерство РФ по связи и информатизации*

Виды деятельности: *предоставление услуг передачи данных*

13.Номер: *БВ № 074147 Рег. № АСС-86-084264*

Дата выдачи: *14.11.2002 г.*

Срок действия: *до 13.11.2007 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Ханты-Мансийское окружное отделение Российской транспортной инспекции*

Виды деятельности: *Перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек*

14.Номер: *БВ № 074148 Рег. № ЛСС-86-084265*

Дата выдачи: *14.11.2002 г.*

Срок действия: *до 13.11.2007 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Ханты-Мансийское окружное отделение Российской транспортной инспекции*

Виды деятельности: *Перевозки пассажиров на коммерческой основе легковым автомобильным транспортом*

15.Номер: *БА № 057742 Рег. № ГСС-86-084227*

Дата выдачи: *14.11.2002 г.*

Срок действия: *до 13.11.2007 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Ханты-Мансийское окружное отделение Российской транспортной инспекции*

Виды деятельности: *Перевозки грузов автомобильным транспортом грузоподъемностью свыше 3,5 тонн*

16.Номер: *серия 001 № 011297*

Дата выдачи: *28.08.2002 г.*

Срок действия: *до 27.08.2007 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Минтранс России*

Виды деятельности: *Перевозки внутренним водным транспортом грузов*

17.Номер: *серия 001 № 011389*

Дата выдачи: *12.11.2002 г.*

Срок действия: *до 11.11.2007 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Минтранс России*

Виды деятельности: *Погрузо-разгрузочная деятельность на внутреннем водном транспорте*

18.Номер: *А 2122 Рег. ПРД № 01346*

Дата выдачи: *26.08.2003 г.*

Срок действия: *до 25.08.2008 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Министерство путей сообщения РФ*

Виды деятельности: *погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте*

19.Номер: *серия ФС-1 003167 Рег. № 86-01-000062*

Дата выдачи: *10.03.2005г.*

Срок действия: *до 10.03.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: *медицинская деятельность - предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Приложение № 1

Номер: *серия ФС-1 № 006550*

Дата выдачи: *10.03.2005г.*

Срок действия: *до 10.03.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: *медицинская деятельность - предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Место деятельности: *филиал «Ноябрьские электрические сети»*

20.Номер: *серия ФС-1 008074 Рег. № 86-01-000062 Экземпляр № 2*

Дата выдачи: *10.11.2005г.*

Срок действия: *до 10.11.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: *медицинская деятельность: предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Приложение № 1

Номер: *серия ФС-1 № 041484*

Дата выдачи: *10.11.2005г.*

Срок действия: *до 10.11.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: *медицинская деятельность: предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Место деятельности: *филиал «Северные электрические сети»*

Приложение № 2

Номер: *серия ФС-1 № 041485*

Дата выдачи: *10.11.2005г.*

Срок действия: *до 10.11.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: *медицинская деятельность: предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Место деятельности: *филиал «Энергокомплекс»*

Приложение № 3

Номер: *серия ФС-1 № 041486*

Дата выдачи: *10.11.2005г.*

Срок действия: *до 10.11.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: *медицинская деятельность: предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Место деятельности: *филиал «Нефтеюганские электрические сети»*

Приложение № 4

Номер: *серия ФС-1 № 041487*

Дата выдачи: *10.11.2005г.*

Срок действия: *до 10.11.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального*

развития

Виды деятельности: медицинская деятельность: *предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Место деятельности: *филиал «Нефтеюганские электрические сети»*

Приложение № 5

Номер: *серия ФС-1 № 041488*

Дата выдачи: *10.11.2005г.*

Срок действия: *до 10.11.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: медицинская деятельность: *предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Место деятельности: *филиал «Нижневартовские электрические сети»*

Приложение № 6

Номер: *серия ФС-1 № 041489*

Дата выдачи: *10.11.2005г.*

Срок действия: *до 10.11.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: медицинская деятельность: *предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Место деятельности: *филиал «Нижневартовские электрические сети»*

Приложение № 7

Номер: *серия ФС-1 № 010727*

Дата выдачи: *10.11.2005г.*

Срок действия: *до 10.11.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: медицинская деятельность: *предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Место деятельности: *филиал «Тюменские электрические сети»*

Приложение № 8

Номер: *серия ФС-1 № 041491*

Дата выдачи: *10.11.2005г.*

Срок действия: *до 10.11.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: медицинская деятельность: *предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Место деятельности: *филиал «Когалымские электрические сети»*

Приложение № 9

Номер: *серия ФС-1 № 041492*

Дата выдачи: *10.11.2005г.*

Срок действия: *до 10.11.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: медицинская деятельность: *предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Место деятельности: *филиал «Когалымские электрические сети»*

Приложение № 10

Номер: *серия ФС-1 № 041493*

Дата выдачи: *10.11.2005г.*

Срок действия: *до 10.11.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: медицинская деятельность: *предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Место деятельности: *филиал «Южные электрические сети»*

Приложение № 11

Номер: *серия ФС-1 № 041494*

Дата выдачи: *10.11.2005г.*

Срок действия: *до 10.11.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: медицинская деятельность: *предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Место деятельности: *филиал «Южные электрические сети»*

Приложение № 12

Номер: *серия ФС-1 № 041495*

Дата выдачи: *10.11.2005г.*

Срок действия: *до 10.11.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: медицинская деятельность: *предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Место деятельности: *филиал «Южные электрические сети»*

Приложение № 13

Номер: *серия ФС-1 № 041496*

Дата выдачи: *10.11.2005г.*

Срок действия: *до 10.11.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: медицинская деятельность: *предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Место деятельности: *филиал «Южные электрические сети»*

Приложение № 14

Номер: *серия ФС-1 № 041497*

Дата выдачи: *10.11.2005г.*

Срок действия: *до 10.11.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: медицинская деятельность: *предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Место деятельности: *филиал «Южные электрические сети»*

Приложение № 15

Номер: *серия ФС-1 № 041498*

Дата выдачи: *10.11.2005г.*

Срок действия: *до 10.11.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: медицинская деятельность: *предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Место деятельности: *филиал «Южные электрические сети»*

Приложение № 16

Номер: *серия ФС-1 № 041499*

Дата выдачи: *10.11.2005г.*

Срок действия: *до 10.11.2010г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: медицинская деятельность: *предрейсовые медицинские осмотры водителей*

транспортных средств

Место деятельности: *филиал «Южные электрические сети»*

21.Номер: *серия ФС-1 016710 Рег. № 86-01-000062 Экземпляр № 3*

Дата выдачи: *09.03.2006г.*

Срок действия: *до 09.03.2011г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: медицинская деятельность: *предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Приложение № 1

Номер: *серия ФС-1 № 040855*

Дата выдачи: *09.03.2006г.*

Срок действия: *до 09.03.2011г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития*

Виды деятельности: медицинская деятельность: *предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств*

Место деятельности: *филиал «Ишимские электрические сети»*

22.Номер: *№ ВП-06071*

Дата выдачи: *12.03.2007 г.*

Срок действия: *до 11.03.2017 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральное агентство связи (Россвязь)*

Виды деятельности: *эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирное судно “Адмирал Ушаков” – Сургутские электрические сети)*

23.Номер: *№ ДЦ -02434*

Дата выдачи: *19.10.2005 г.*

Срок действия: *до 18.10.2015 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральное агентство связи (Россвязь)*

Виды деятельности: *эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (катер грузо-пассажирский “Вера” – Энергокомплекс)*

24.Номер: *№ ВП-06810*

Дата выдачи: *12.03.2007 г.*

Срок действия: *до 11.03.2017 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральное агентство связи (Россвязь)*

Виды деятельности: *эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (малый катер “Энергия” – Урайские электрические сети)*

25.Номер: *№ ВП-06811*

Дата выдачи: *12.03.2007 г.*

Срок действия: *до 11.03.2017 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральное агентство связи (Россвязь)*

Виды деятельности: *эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирный теплоход “Энергетик” – Урайские электрические сети)*

26.Номер: *№ ВП-06285*

Дата выдачи: *27.06.2006 г.*

Срок действия: *до 26.06.2016 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральное агентство связи (Россвязь)*

Виды деятельности: *эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (буксирно-разъездное судно “НЭСБ-2” – Нефтеюганские электрические сети)*

27.Номер: *№ ВП-06284*

Дата выдачи: *27.06.2006 г.*

Срок действия: *до 26.06.2016 г.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральное агентство связи (Россвязь)*

Виды деятельности: *эксплуатация судовой станции на внутренних водных путях (служебно-*

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

28.Номер: **Б 306986 Рег. № 459**

Дата выдачи: **13.05.2004 г.**

Срок действия: **до 13.05.2009 г.**

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

Виды деятельности: **осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны (ОАО “Тюменьэнерго” оказывает услуги:**

ОАО “Уральская энергетическая управляющая компания” и филиалу ОАО «Системный оператор-Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» - «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Тюменской области»)

29.Номер: **Б 337405 Рег. № 42**

Дата выдачи: **20.12.1996 г.**

Срок действия: **до 20.12.2009 г.**

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

Виды деятельности: **осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну – ОАО “Тюменьэнерго”**

30.Номер: **Б 306599 Рег. № 42/2**

Дата выдачи: **06.12.2000 г.**

Срок действия: **до 20.12.2009 г.**

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

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

31.Номер: **Б 337450 Рег. № 42/9**

Дата выдачи: **20.12.1996 г.**

Срок действия: **до 20.12.2009 г.**

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

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

32.Номер: **Б 337431 Рег. № 42/10**

Дата выдачи: **20.12.1996 г.**

Срок действия: **до 20.12.2009 г.**

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

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

33.Номер: **Б 337409 Рег. № 42/11**

Дата выдачи: **20.12.1996 г.**

Срок действия: **до 20.12.2009 г.**

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

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

34.Номер: **Б 337410 Рег. № 42/12**

Дата выдачи: **20.12.1996 г.**

Срок действия: **до 20.12.2009 г.**

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

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

35.Номер: **Б 337457 Рег. № 42/13**

Дата выдачи: **20.12.1996 г.**

Срок действия: **до 20.12.2009 г.**

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

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

36.Номер: **Б 337654 Рег. № 42/16**

Дата выдачи: **10.04.1997 г.**

Срок действия: **до 20.12.2009 г.**

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

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

Лицензии по природопользованию:

37.Номер: **027054 Рег. № ХМН 00167 ТРТБК**

Дата выдачи: **27.09.2002 г.**

Срок действия: **до 24.09.2007г.**

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

Виды деятельности: *на водопользование (поверхностные водные объекты) – использование площади акватории с целью отстоя плавучих средств – для Сургутских электрических сетей*

38.Номер: **Рег. № ХМН 01288 ВЭ**

Дата выдачи: **26.07.2000 г.**

Срок действия: **до 26.07.2020г.**

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

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

39.Номер: **Рег. № СЛХ 01330 ВЭ**

Дата выдачи: **28.10.2002 г.**

Срок действия: **до 28.10.2012г.**

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

Виды деятельности: *на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод с целью хозяйственного и производственного водоснабжения промбазы – для Северных электрических сетей*

40.Номер: **Рег. № ХМН 01611 ВЭ**

Дата выдачи: **11.04.2002 г.**

Срок действия: **до 10.03.2017г.**

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

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

41.Номер: **Рег. № ХМН 01808 ВЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004 г.**

Срок действия: **до 15.01.2017г.**

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

Виды деятельности: *на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения в п. Сингапай – для Нефтеюганских электрических сетей*

42.Номер: *Рег. № ХМН 01810 ВЭ*

Дата выдачи: *15.07.2004 г.*

Срок действия: *до 14.07.2024 г.*

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

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

43.Номер: *Рег. № ХМН 01716 ВЭ*

Дата выдачи: *17.03.2003 г.*

Срок действия: *до 16.03.2023г.*

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

Виды деятельности: *на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственного и противопожарного водоснабжения – для Энергокомплекса*

44.Номер: *Рег. № ТЮМ 00509 ВЭ*

Дата выдачи: *29.12.1999 г.*

Срок действия: *до 29.12.2009г.*

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

Виды деятельности: *на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственно-технических целей – для Тобольских электрических сетей*

45.Номер: *Рег. № ТЮМ 00049 ВЭ*

Дата выдачи: *20.02.1995 г.*

Срок действия: *до 20.02.2015г.*

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

Виды деятельности: *на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевых и производственных целей – для Тюменских электрических сетей (Нижне-Тавдинский РЭС)*

46.Номер: *Рег. № ТЮМ 00270 ВЭ*

Дата выдачи: *09.04.1997 г.*

Срок действия: *до 09.04.2017г.*

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

Виды деятельности: *на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевых и производственных целей – для Тюменских электрических сетей (Центральная база)*

47.Номер: *Рег. № ТЮМ 00482 ВЭ*

Дата выдачи: *20.02.1995 г.*

Срок действия: *до 20.02.2015г.*

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

Виды деятельности: *на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевых целей – для Тюменских электрических сетей (Ярковский РЭС)*

48.Номер: *Рег. № ХМН 01199 ВЭ*

Дата выдачи: *04.04.2000 г.*

Срок действия: *до 03.04.2010 г.*

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

Виды деятельности: *на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на подстанциях Когалымских электрических сетей – для Когалымских электрических сетей*

49.Номер: *Рег. № СЛХ 00677 ВЭ*

Дата выдачи: *17.06.1999 г.*

Срок действия: *до 17.06.2014 г.*

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

Виды деятельности: *на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственного водоснабжения объектов внешнего энергоснабжения ЯНАО – для Ноябрьских электрических сетей*

50.Номер: *Рег. № СЛХ 00675 ВЭ*

Дата выдачи: *17.06.1999 г.*

Срок действия: *до 17.06.2014 г.*

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

Виды деятельности: *на право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственного и производственного водоснабжения объектов внешнего энергоснабжения и ремонтно-производственных баз – для Ноябрьских электрических сетей*

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.

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 «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», действительны до истечения указанного в них срока либо бессрочны (в случае бессрочного действия лицензии).

В настоящий момент лицензирование основной деятельности Эмитента регулируется Федеральным законом № 128-ФЗ от 08.08.2001 г. «О лицензировании отдельных видов деятельности». В связи с внесением изменений Федеральным Законом № 80-ФЗ от 02.07.2005 г. в закон № 128-ФЗ лицензирование деятельности по эксплуатации электрических и тепловых сетей не предусмотрено.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Совместная деятельность, которую эмитент ведет с другими организациями за 5 последних завершенных финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за первый квартал текущего финансового года.

Договор о совместной деятельности между ОАО «Тюменьэнерго» и ОАО «Тюменьгазстрой» № 01-08/101/У от 18.01.2001

Сроки участия: с 18.01.2001 по 01.10.2004

Величина вложений: 94 950 тыс. рублей (общая сумма вложений в совместную деятельность по данному договору)

Цель вложений: выполнение строительно-монтажных и иных работ, обеспечивающие создание объектов жилого фонда в городе Тюмени и их сдачу в эксплуатацию в соответствии с установленными строительными нормами и правилами, а также в соответствии с проектно-сметной документацией.

Полученный финансовый результат: прекращение совместной деятельности и перевод в разряд дебиторской задолженности

Договор о совместной деятельности между ОАО «Тюменьэнерго» и ООО «Недвижимость Прииртышья» № 09/2-180 от 30.06.1999

Сроки участия: с 30.06.1999 по 30.06.2006

Величина вложений: 2 000 тыс. рублей (общая сумма вложений в совместную деятельность по данному договору)

Цель вложений: выполнение строительно-монтажных и иных работ, обеспечивающие создание объектов жилого фонда в городе Омске и их сдачу в эксплуатацию в соответствии с установленными строительными нормами и правилами, а также в соответствии с проектно-сметной документацией.

Полученный финансовый результат: прекращение совместной деятельности и перевод в разряд дебиторской задолженности

Договор о совместной деятельности между ОАО «Тюменьэнерго» и ОАО «Омскэнерго» № 199-12/407 от 27.05.1996

Сроки участия: с 27.05.1996 по 01.10.2006

Величина вложений: 17 015 тыс. рублей (общая сумма вложений в совместную деятельность по данному договору)

Цель вложений: выполнение строительно-монтажных и иных работ, обеспечивающие создание объектов жилого фонда в городе Омске и их сдачу в эксплуатацию в соответствии с установленными строительными нормами и правилами, а также в соответствии с проектно-сметной документацией.

Полученный финансовый результат: прекращение совместной деятельности и перевод в разряд дебиторской задолженности

Совместная деятельность у Эмитента по состоянию на 31.03.2007 отсутствует.

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

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

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

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

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

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

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

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

В настоящее время энергосистема испытывает трудности с обеспечением качественного и надежного энергоснабжения потребителей. Это в первую очередь связано с высоким приростом энергопотребления. Поэтому одной из основных задач ОАО «Тюменьэнерго» на предстоящие пять лет, является строительство электроэнергетических мощностей с целью недопущения дефицита мощности и повышения надёжности электроснабжения потребителей Тюменской энергосистемы.

С учетом темпов прироста энергопотребления в Тюменской энергосистеме был разработан и подписан «Перечень первоочередных мер по строительству электроэнергетических мощностей на период 2006 – 2010 гг. для недопущения дефицита мощности и повышения надёжности электроснабжения потребителей Тюменской энергосистемы» между РАО «ЕЭС России» и Губернаторами Тюменской области, ХМАО-Югра, ЯНАО.

На основании этого по программам ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Тюменьэнерго» и администраций региона в период с 2006 по 2010 годы включительно планируется осуществить ряд инвестиционных проектов по повышению пропускной способности сетей и созданию условий для присоединения новых и увеличению мощности ранее присоединенных потребителей. Объем инвестиций в развитие электросетевого комплекса Тюменской энергосистемы в рамках подписанного «Перечня ...» оценивается в 47 млрд. рублей на период до 2010 года включительно.

Эмитент предусматривает в ближайшей перспективе продолжить работы по реконструкции и техническому перевооружению действующих электрических сетей и соответствующего оборудования. Технологическими целями реконструкции и перевооружения в

будущем будет являться замена существующего изношенного на новое высокопроизводительное передающее оборудование.

В планы Эмитента входит присоединение новых потребителей. Присоединение новых потребителей подразумевает технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям. Это позволит Эмитенту повысить надежность и качество энергоснабжения за счет установки высокотехнологического оборудования, одновременно расширив клиентскую базу. Для финансирования данной сферы, помимо инвестиций в развитие, заложенных в тариф на передачу электроэнергии, правительство Российской Федерации утвердило соответствующие механизмы возмездного технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям. Отсюда возникает новый, отдельный вид хозяйственной деятельности сетевых предприятий, который в настоящее время находится в стадии становления. В ближайшее время планируется доработать методики, утвердить в регулирующих органах соответствующие тарифы и активизировать работу в данном направлении.

Возможное изменение основной деятельности.

Деятельность Эмитента связана с передачей электроэнергии. Изменение основной деятельности Эмитент не планирует.

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

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

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

Место и функции эмитента в организации: *является 100% дочерним обществом ОАО РАО «ЕЭС России» и входит в состав единой энергетической системы России.*

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

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

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ТЭАТ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, ХМАО, г.Сургут, пос. Кедровый*

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

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

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества: *услуги транспорта*

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

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

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета): *Шевелева Наталья Викторовна*
Авдеенко Андрей Николаевич

Год рождения: *1963*

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Ануфриев Алексей Валерьевич

Год рождения: **1979**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Хальмеев Тахир Каюмович

Год рождения: **1950**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Цыганенко Александр Анатольевич

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Шевелева Наталья Викторовна

Год рождения: **1973**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

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

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

Фамилия, имя, отчество: **Цыганенко Александр Анатольевич**

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

2) Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Тюменьэнергосетьсервис»**

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

Место нахождения: **628600, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, район подстанции «Мегион», база Мегионского РЭС**

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: **99,998%**

Доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **99,998%**

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: **ремонт и обслуживание электрических линий и подстанций**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **оказание услуг по ремонту и обслуживанию объектов электросетевого назначения Эмитента**

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

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета): **Андрус Сергей Тимофеевич**

Андрус Сергей Тимофеевич

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Еремеев Максим Александрович

Год рождения: **1974**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Морозова Елена Александровна

Год рождения: **1976**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Петрова Татьяна Валериевна

Год рождения: **1975**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*
Холдин Александр Васильевич
Год рождения: **1969**
Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

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

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа дочернего или зависимого общества: **генеральный директор**
Фамилия, имя, отчество: **Холдин Александр Васильевич**
Год рождения: **1969**
Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

3) Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «База производства строительных материалов энергетики»**

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

Место нахождения: **628406 Тюменская область, ХМАО-Югра, город Сургут, поселок Кедровый, Восточный промрайон, пр.4Пр (АБК)**

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: **99,9997%**

Доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **99,9997%**

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: **производство строительных материалов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **обеспечение строительными материалами**

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

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета): **Мышкина Наталья Ивановна**

Ключко Виктор Григорьевич

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Морозова Елена Александровна

Год рождения: **1976**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Мышкина Наталья Ивановна

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Таскаев Андрей Викторович

Год рождения: **1977**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Шишкина Жанна Николаевна

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

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

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

Фамилия, имя, отчество: **Ключко Виктор Григорьевич**

Год рождения: **1952**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

4) Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Предприятие строительных работ энергетики»**

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

Место нахождения: **628406 Тюменская область, ХМАО-Югра, город Сургут, поселок Кедровый, Восточный промрайон**

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: **99,99999%**

Доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **99,99999%**

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: **строительно-монтажные работы**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **осуществление строительно-монтажных работ на объектах недвижимости Эмитента**

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

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета): **Мышкина Наталья Ивановна**

Ануфриев Алексей Валерьевич

Год рождения: **1979**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Белан Константин Владимирович

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Мышкина Наталья Ивановна

Год рождения: **1957**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Некипелов Юрий Борисович

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Шишкина Жанна Николаевна

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

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

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

Фамилия, имя, отчество: **Белан Константин Владимирович**

Год рождения: **1972**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

5) Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Инвестиционная финансовая компания «Энико-Сургут»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ИФК «Энико-Сургут»**

Место нахождения: **Россия, г.Сургут, ул.Энгельса, дом 11**

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: **52,3%**

Доля обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **52,3%**

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: **инвестиционная деятельность**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **данное Общество находится в стадии ликвидации**

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

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета): **Поплаухин Дмитрий Александрович**

Поплаухин Дмитрий Александрович

Год рождения: **данные не представлены**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Чурсина Галина Владимировна

Год рождения: **данные не представлены**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Шишкина Жанна Николаевна

Год рождения: **1959**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

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

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

Фамилия, имя, отчество: **Токарев Александр Валентинович**

Год рождения: **данные не представлены**

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

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

3.6.1. Основные средства

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств и сумма начисленной амортизации за последний завершённый финансовый год, а также за отчетный квартал:

тыс.руб.

Наименование	2006			1 квартал 2007		
	Первоначальная (Восстановительная) стоимость	Амортизация накопленная	Остаточная стоимость	Первоначальная (Восстановительная) стоимость	Амортизация накопленная	Остаточная стоимость
Основные средства в том числе	42 645 974	22 258 646	20 387 328	42 641 040	22 559 400	20 081 640
Земельные участки и объекты природопользования	2 516	0	2 516	2 516	0	2516
Здания, машины и	39 555 989	20 342 296	19 213 693	39 359 266	20 465 446	18 893 820

оборудование, сооружения						
Другие виды основных средств	3 087 470	1 916 350	1 171 120	3 279 258	2 093 954	1 185 304

Способы начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

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

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение 5 последних завершённых финансовых лет

По состоянию на 01 января 2004 года Общество переоценивало производственные основные средства, в том числе недвижимое имущество, по рыночной стоимости, с привлечением оценочной компании ООО «Фирма Инвестаудит».

Дата проведения переоценки: 01.01.2004

Полная балансовая стоимость основных средств до переоценки, тыс.руб.	92 774 635
Остаточная (за вычетом амортизации) балансовая стоимость основных средств до переоценки, тыс.руб.	52 924 982
Полная восстановительная стоимость основных средств с учетом переоценки, тыс.руб.	102 298 816
Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость основных средств с учетом переоценки, тыс.руб.	58 039 447

Способ проведения переоценки основных средств:

Переоценка основных средств Эмитента на 01.01.2004 проводилась независимым оценщиком ООО «Фирма Инвестаудит», действовавший на основании Лицензии Минимущества РФ на осуществление оценочной деятельности № 006816 сроком действия с 04.07.2003 по 04.07.2008.

В соответствии с договором на оказание консультационных услуг ООО «Фирма Инвестаудит» были проведены работы и представлен отчёт по переоценке основных средств ОАО «Тюменьэнерго», согласно Положению по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01.

Методика проведения переоценки объектов основных средств.

Основные принципы проведения переоценки объектов основных средств (ОС):

Переоценка ОС проводилась по состоянию на 01 января 2004 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 Сборников укрупненных показателей восстановительной стоимости зданий и сооружений, 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.*
- *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 (сборники КО-ИНВЕСТ).*

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

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

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

В результате проведения работ по переоценке основных средств определялись новая восстановительная стоимость всех переоцененных объектов и коэффициент переоценки по состоянию на 01.01.2004.

Информация о переоценке по группам основных средств на 01.01.2004

Наименование группы объектов основных средств	Полная балансовая стоимость основных средств до переоценки на 31.12.2003, тыс. руб.	Остаточная (за вычетом амортизации) балансовая стоимость основных средств до переоценки на 31.12.2003, тыс. руб.	Полная восстановительная стоимость основных средств с учетом переоценки на 01.01.2004, тыс. руб.	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость основных средств с учетом переоценки на 01.01.2004, тыс. руб.
Земельные участки и объекты природопользования	4 748	4 748	4 748	4 748
Здания	15 729 527	10 003 033	16 383 683	10 238 750
Сооружения	41 103 376	26 139 273	47 989 067	29 990 084
Машины и оборудование	34 143 415	15 380 672	36 016 965	16 282 493
Транспортные средства	412 056	185 620	451 899	204 294
Производственный и хозяйственный инвентарь	412 619	361 882	452 964	411 369
Многолетние насаждения	330	330	330	330
Другие виды основных средств	968 564	849 424	999 160	907 379
Итого:	92 774 635	52 924 982	102 298 816	58 039 447

Планы по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента.

Эмитентом ежегодно разрабатывается инвестиционная программа по новому строительству, расширению, реконструкции, модернизации и приобретению основных производственных фондов. Данная программа не предусматривает работ по приемке и/или списанию объектов основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов от стоимости основных средств Эмитента.

Факты обременения основных средств эмитента.

Характер обременения: *аренда*

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 31.03.2007 являются следующие договоры аренды движимого и недвижимого имущества:

№ П/П	АРЕНДАТОР	МОМЕНТ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ОБРЕМЕНЕНИЯ (№ И ДАТА ДОГОВОРА)	СРОК ДЕЙСТВИЯ ОБРЕМЕНЕНИЯ	ИМУЩЕСТВО, ПЕРЕДАВАЕМОЕ В АРЕНДУ
1.	ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" - Тюменское РДУ	№284/157 от 01.08.2005	недвижимость	31.05.2007
		№284/158 от 01.08.2005	оборудование, мебель	31.05.2007
2.	ООО "Ноябрьский электрический свет"	06/354 от 25.12.2006	оборудование	30.12.2007
		06/352 от 25.12.2006	транспорт	30.12.2007
		06/353 от 25.12.2006	недвижимость	30.12.2007
3.	ЗАО "Сургутский электрический свет"	№28/27а-07 от 01.01.2007	транспорт	31.12.2007
		№28/26а-07 от 01.01.2007	оборудование	31.12.2007
		№28/25а-07 от 01.01.2007	недвижимость	30.12.2007
		№28/111а-06 от 01.10.2006	недвижимость	31.08.2007
		№28/48а-07 от 01.04.2007	эндоскопическая аппаратура	29.02.2008
4.	ОАО "Тюменьэнергосетьсервис"	№28/35а-07 от 01.03.2007	недвижимость	31.01.2008г.
		№284/111 от 31.10.2004	транспорт	30.06.2007
5.	ЗАО "Автотранспортное"	№284/26 от 01.09.2003	транспорт	31.12.2007

	предприятие"	№284/86 от 01.08.2004	транспорт	31.12.2007
		№284/87 от 01.09.2004	транспорт	31.12.2007
		№284/90 от 12.08.2004	транспорт	31.12.2007
		№50/25 от 01.01.2003	транспорт	31.12.2007
		№284/144 от 16.04.2005	транспорт	31.12.2007
		№ 28/44а-06 от 16.02.2006	транспорт	30.11.2007
		№28/70а-06 от 01.09.2006	транспорт	31.05.2007
		№28/107а-06 от 31.10.2006	транспорт	30.09.2007
		№28/108а-06 от 31.10.2006	оборудование	30.09.2007
		№28/109а-06 от 31.10.2006	недвижимость	30.09.2007
		№28/110а-06 от 31.10.2006	транспорт	31.08.2007
		№28/19а-07 от 01.02.2007	недвижимость	31.12.2007
		№28/44а-07 от 01.04.2007	недвижимость	28.02.2007
		№28/41а-07 от 01.04.2007	недвижимость	28.02.2007
		№28/42а-07 от 01.04.2007	недвижимость	28.02.2007
		№28/40а-07 от 01.04.2007	недвижимость	28.02.2007
		№28/43а-07 от 01.04.2007	недвижимость	28.02.2007
6.	ООО "Тюменское автотранспортное предприятие"	№284/123 от 01.01.2005	транспорт	31.12.2007
		№28/59а-06 от 01.07.2006	транспорт	28.02.2008
		№28/60а-06 от 01.07.2006	транспорт	30.11.2007
		28/79а-06 от 01.10.06	транспорт	31.08.2007
		28/73а-06 от 01.10.06	транспорт	31.08.2007
		№28/18а-07 от 01.02.2007	недвижимость	31.12.2007
		№28/16а-07 от 01.02.2007	недвижимость	31.12.2007
		№28/17а-07 от 01.02.2007	оборудование	31.12.2007
		№28/29а-07 от 01.02.2007	оборудование	31.12.2007
		№28/34а-07 от 01.04.2007	транспорт	31.08.2008
		№28/32а-07 от 01.04.2007	транспорт	29.02.2008
		№28/33а-07 от 01.04.2007	транспорт	29.02.2008
		№28/36а-07 от 01.04.2007	транспорт	31.08.2007
		№28/38а-07 от 01.04.2007	недвижимость	29.02.2008
		№28/39а-07 от 01.04.2007	недвижимость	29.02.2008
		№28/37а-07 от 01.04.2007	оборудование	29.02.2008
7.	ОАО "ФСК ЕЭС"	06-02-10/У-4-05 от 01.10.05	помещения	31.10.2007
		№28/37а-06 от 17.04.06	недвижимость	30.11.2007
		№28/38а-06 от 17.04.06	оборудование, мебель	30.11.2007
		№28/95а-06 от 02.10.2006	оборудование, мебель	31.08.2007г.
		№28/94а-06 от 02.10.2006	недвижимость	31.08.2007г.
8.	ООО "Энергобаланс"	№28/22а-06 от 01.02.2006	компьютеры	31.12.2007
		№28/25а-06 от 01.02.2006	мебель	31.12.2007
		№28/26а-06/191 от 01.02.2006	недвижимость	30.11.2007
		№28/27а-06 от 01.02.2006	оборудование	31.12.2007
		№28/28а-06/178 от 01.02.2006	недвижимость	30.11.2007

		28/29а-06 от 01.02.06	оборудование	31.12.2007
		28/30а-06/194 от 01.02.06	недвижимость	30.11.2007
		28/32а-06/196 от 01.02.06	недвижимость	30.11.2007
		№28/31а-06 от 01.02.2006	недвижимость	31.12.2007
		№28/39а-06/176 от 03.04.2006	прибор Энергомонитор	31.12.2007
		№28/61а-06 от 01.07.2006	недвижимость	31.05.2007
		№28/65а-06 от 01.07.2006	мебель	31.05.2007
9.	ООО "Точка РУ"	№28/33а-06 от 01.03.2006	недвижимость	30.11.2007
		№28/34а-06 от 01.03.2006	мебель	31.12.2007
10.	ЗАО "Интертехэлектро"	№28/1а-07 от 01.01.2007г.	помещения ИЛК	30.11.2007
11.	ОАО "Предприятие строительных работ энергетики"	№76 от 01.07.2006	помещения	31.05.2007
12.	ООО "Энергосервис-Югра"	№28/96а-06 от 01.10.2006	помещения	31.08.2007
		№28/97а-06 от 01.10.2006	транспорт	31.08.2007
		№28/98а-06 от 01.10.2006	оборудование	31.08.2007
		№28/100а-06 от 01.10.2006	транспорт	31.08.2007
		№28/101а-06 от 01.10.2006	помещения	31.08.2007
		№28/102а-06 от 01.10.2006	оборудование	21.08.2007
		№28/103а-06 от 01.10.2006	транспорт	31.08.2007
		№28/104а-06 от 01.10.2006	оборудование	31.08.2007
		№28/105а-06 от 01.10.2006	помещения	31.08.2007
13.	ОАО "Тюменьэнергоавтотранс"	№17/54 от 05.02.2005	транспорт	31.12.2007г
14.	ОАО "Северная энергетическая компания"	№09/479 от 18.07.2006г.	недвижимость	31.07.2007
15.	ООО "Элмонта"	№28/28а-07 от 16.01.2007	оборудование	31.12.2007
		№28/24а-07 от 16.01.2007	транспорт	31.12.2007
		№28/23а-07 от 16.01.2007	недвижимость	31.12.2007
		№28/45а-07 от 15.01.2007	транспорт	31.12.2007
		№28/20а-07 от 15.01.2007	недвижимость	31.12.2007
		№28/21а-07 от 15.01.2007	транспорт	31.12.2007
		№28/22а-07 от 15.01.2007	оборудование	31.12.2007

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 5 последних завершённых финансовых, а также за первый квартал текущего финансового года.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2002	2003	2004	2005	2006	1квартал 2007
Выручка, тыс. руб. ⁽¹⁾	34 580 240	43 645 276	48 976 432	36 044 691	24 193 173	7 276 438
Валовая прибыль, тыс. руб.	4 709 567	5 303 824	5 536 115	3 222 077	2 690 474	887 677
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), тыс. руб.	1 997 639	2 089 718	3 512 812	1 131 356	1 739 371	533 736
Рентабельность собственного капитала, %	3,01	3,18	4,90	3,88	5,66	1,71
Рентабельность активов, %	2,66	2,83	4,47	3,35	5,16	1,52
Коэффициент чистой прибыльности, %	5,78	4,79	7,17	3,14	7,19	7,33
Рентабельность продукции (продаж), %	13,59	12,13	11,29	8,93	11,12	12,2
Оборачиваемость капитала, раз	0,50	0,64	0,67	1,20	0,76	0,22
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	—	—	—	—	—	—

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

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 16 марта 2005 года № 05-5/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 5 завершённых финансовых лет, а также за первый квартал текущего финансового года.

В 2002-2004 годах показатель выручки демонстрирует положительную динамику. Выручка Эмитента от реализации продукции, работ и услуг увеличивалась за счет увеличения объемов реализации и роста тарифов на энергию.

В 2005 году совокупная выручка от реализации продукции, работ, услуг уменьшилась на 26,4%, по сравнению с 2004 годом и составила 36 044,7 млн. руб., так как в результате реформирования Общества в выделяемые общества перешли виды деятельности – выработка и сбыт тепла и электроэнергии.

В 2006 году показатель выручки снизился на 32,9% по сравнению с 2005 годом и составил 24 193,17млн.руб.

За первый квартал 2007 года объем выручки эмитента составил 7 276,44 млн.руб.

Как следует из вышеприведенной таблицы, Эмитент на протяжении 2002-2004 годов стабильно увеличивал прибыль (как валовую так и чистую) в динамике.

Снижение показателей прибыли в 2005 году (валовой – на 41,8 % и чистой – на 67,8 %), а в 2006 году (валовой – на 51,4 % и чистой – на 50,48 %), обусловлено реорганизацией Эмитента и выделением деятельности по производству и сбыту тепло- и электроэнергии, в результате показатели выручки и себестоимости Эмитента за 2005-2006 года, являющиеся основными составляющими прибыли, несопоставимы с соответствующими показателями 2004 года.

Также на величину чистой прибыли (убытков) Эмитента в 2002-2006 годах существенное влияние оказало превышение операционных расходов над операционными доходами. Превышение операционных расходов над доходами является нормальной ситуацией, так как в состав операционных расходов включались проценты за пользование заемными средствами (2001-2004 годы, проценты по облигационному займу) и налог на имущество, которые не должны

покрываться за счет операционных доходов, а покрываются выручкой от основных видов деятельности.

По итогам 1 квартала 2007года валовая прибыль составила 887 677 тыс. руб., а чистая прибыль 533 736тыс. руб.

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.

На снижение коэффициентов рентабельности активов и собственного капитала в 2002 году, в большей степени, оказало влияние увеличение стоимости активов Общества, а также рост добавочного капитала за счет переоценки основных средств, проведенной по состоянию на 01.01.2002. Переоценка основных средств, проведенная на 01.01.2004 существенного влияния на динамику показателей рентабельности в 2004 году не оказала, так как прирост капитала и стоимости активов соответствовал увеличению прибыли, полученной Эмитентом в 2004 году. Динамика показателей рентабельности активов и собственного капитала и коэффициента чистой прибыльности в 2003-2004 годах прямо коррелирует с динамикой показателя чистой прибыли. Снижение показателей рентабельности по итогам 2005 года является результатом реорганизации. По итогам 2006 года показатели рентабельности собственного капитала и рентабельности активов выросли по отношению к 2005 году на 45,88% и 54,03% соответственно.

Показатель рентабельности продукции Эмитента на протяжении рассматриваемого периода находился на достаточном уровне для образования чистой прибыли. Наблюдаемая тенденция к снижению объясняется общим опережающим ростом затрат по сравнению с ростом выручки, вследствие роста цен на топливо и покупную энергию. Такое поведение показателя отвечает общим тенденциям по отрасли в целом.

Как уже отмечалось выше, 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 порядка 75%, при этом доля текущих обязательств в структуре пассивов относительно невысока. Рост показателя в 2005 году в 1,8 раза нельзя считать показательным: данный рост обусловлен общим снижением балансовой стоимости активов Эмитента на 31.12.2005 (в 2,3 раза) в связи с реформированием компании.

В бухгалтерской отчетности Эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет не было случая отражения итоговых убытков.

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

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

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

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

ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет свою основную хозяйственную деятельность в монополизированной отрасли экономики, тарифы на услуги Эмитента относятся к ценовому сектору, регулируемому государством, поэтому решения государственных органов в области установления тарифов на электроэнергию оказали наиболее сильное воздействие на изменение размера выручки от продажи Эмитентом товаров, продукции, работ, услуг.

После реформирования ОАО «Тюменьэнерго» 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. Так как эмитент начал осуществлять деятельность по

передаче электроэнергии с июля 2005 года, оценка влияние указанных факторов приводится поквартально:

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ЕД.ИЗМ.	I кв. 2006	I кв. 2007
Объем производства, тыс кВт*ч	17 466 974,00	17 953 574,40
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	+ 3,5	+ 2,78
Среднеквартальная цена, руб./МВт	0,350	0,395
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	+ 27,7	+ 12,86
Объем выручки, тыс. руб.	6 105 718	7 092 395
Изменение по сравнению с предыдущим отчетным периодом, %	+ 32,0	+ 16,16

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 I квартале 2007 года по сравнению с предыдущим аналогичным периодом.

Прибыль от основных видов деятельности за последний завершённый отчетный период и аналогичный период предшествующего года (без НДС) представлена ниже:

1 квартал 2006 – 1 135 270 тыс.руб.;

1 квартал 2007 – 891 276 тыс.руб.

Снижение прибыли от основной деятельности в I квартале 2007 года по отношению к аналогичному периоду 2006 года составило 243 994 тыс. рублей (или 21,49%). Основным фактором, повлиявшим на снижение прибыли от основной деятельности, явился рост затрат, в первую очередь, рост цен на топливо.

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), 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 – 9,9%. 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 заложенный уровень инфляции в тариф. Если уровень инфляции, заложенный в тариф на 2007 год составляет 7%, то превышение данного уровня приведет к снижению доходности (прибыльности) предприятия.

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

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

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	
	1 квартал 2006	1 квартал 2007
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	4 633 094	4 788 354
Индекс постоянного актива	0,85	0,86
Коэффициент текущей ликвидности	2,62	3,04

Коэффициент быстрой ликвидности	2,01	2,36
Коэффициент автономии собственных средств	0,87	0,89

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 16 марта 2005 года № 05-5/пз-н.

ИЗМЕНЕНИЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ	1 кв. 2007/ 1 кв. 2006
Собственные оборотные средства, %	+ 3,35
Индекс постоянного актива, %	+ 1,18
Коэффициент текущей ликвидности, %	+ 16,03
Коэффициент быстрой ликвидности, %	+ 17,41
Коэффициент автономии собственных средств, %	+ 2,30

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).

Из представленных данных видно, что в течение всех рассматриваемых периодов ОАО «Тюменьэнерго» не испытывает недостатка в собственных оборотных средствах, таким образом инвестиционная деятельность Общества по капитальному строительству и его текущая деятельность были практически полностью профинансированы за счет собственных источников, что говорит о высоком уровне ликвидности Эмитента и его устойчивом финансовом положении.

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

За весь анализируемый период значение показателя было менее единицы, что свидетельствует о том, что собственных средств Эмитента было достаточно для покрытия всех внеоборотных активов и дебиторской задолженности, колебания значения индекса постоянного актива в течение этого периода были незначительны.

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. Снижение краткосрочных обязательств в 1 квартале 2007 года привели к увеличению коэффициента текущей ликвидности на 16% по сравнению с 1 кварталом 2006 года.

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). В 1 квартале 2007 года величина наиболее ликвидных оборотных средств Эмитента в 1,36 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.

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. Это свидетельствует о том, что большая часть имущества ОАО

«Тюменьэнерго» сформирована за счет собственных средств, у Эмитента отсутствует зависимость от внешних источников финансирования.

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 за 1 квартал 2007 года

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	1 КВАРТАЛ 2007
а) размер уставного капитала, тыс. руб.	2 737 389
б) общая стоимость акций эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций от размещенных акций эмитента, тыс. руб./%	0
в) размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.	400 375
г) размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций общества за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, тыс. руб.	20 645 375
Д) размер нераспределенной чистой прибыли, тыс. руб.	7 472 733
е) общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.	31 255 872

Соответствие размера уставного капитала эмитента его учредительным документам.

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

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

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	1 КВАРТАЛ 2007	
	Тыс. Руб.	%
Запасы	1 611 747	18,84
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	248 235	2,90
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	275 252	3,22
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	5 592 910	65,37
Краткосрочные финансовые вложения	242 000	2,83
Денежные средства	585 575	6,84
Итого оборотные активы	8 555 719	100

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

Источники финансирования оборотных средств эмитента:

Источниками финансирования оборотных средств ОАО «Тюменьэнерго» являются собственные средства и кредиторская задолженность. Удельный вес собственных средств в общей сумме источников финансирования имеет тенденцию к росту.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств.

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

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

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:

1. *Увеличение рентабельности продукции и, соответственно, массы полученной прибыли. В этом случае часть полученной прибыли будет направлена на пополнение собственных оборотных средств до достижения уровня ликвидности, задаваемого ОАО РАО «ЕЭС России» в виде целевых показателей. Вероятность появления данного фактора, по мнению Эмитента, высокая.*
2. *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 за последний заверченный финансовый год, а также за первый квартал текущего финансового года.

А. Общая сумма финансовых вложений Эмитента на 31.12.2006 – 2 520 763 тыс. руб.

(1) Эмиссионные ценные бумаги – всего вложения в эмиссионные ценные бумаги 1 419 763 тыс. руб., в том числе вложения, составляющие 10 и более процентов всех финансовых вложений на 31.12.2006:

1. Вид ценных бумаг: *акции обыкновенные именные*
 Полное фирменное наименование общества – эмитента ценных бумаг: *Открытое акционерное общество «Тюменьэнергоавтотранс»*
 Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ТЭАТ»*
 Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *3 207 422 штук*
 Место нахождения: *Российская Федерация, ХМАО, г. Сургут, пос. Кедровый*
 Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *1-01-32026-D*
 Дата государственной регистрации: *19.02.2004*
 Орган, осуществивший государственную регистрацию: *Региональное отделение ФКЦБ России в Уральском Федеральном округе*
 Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *3 207 422 штук*
 Общая номинальная стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *320 742 200 рублей.*
 Общая балансовая стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *290 932 845,00 рублей*
Данное финансовое вложение является вложением в дочернее общество Эмитента.
 Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: *дивиденды за 2004 и 2005 годы не объявлялись и не выплачивались*
 В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: *увеличение уставного капитала ОАО «ТЭАТ» не осуществлялось*
2. Вид ценных бумаг: *акции обыкновенные именные*
 Полное фирменное наименование общества – эмитента ценных бумаг: *Открытое акционерное общество «Предприятие строительных работ энергетики»*
 Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ПСРЭ»*
 Место нахождения: *628406 Тюменская область, ХМАО-Югра, город Сургут, поселок Кедровый, Восточный промрайон*
 Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *1-01-32142-D*
 Дата государственной регистрации: *25.06.2004*
 Орган, осуществивший государственную регистрацию: *Региональное отделение ФКЦБ России в Уральском Федеральном округе*
 Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *2 240 006 штук*
 Общая номинальная стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *224 000 600 рублей.*
 Общая балансовая стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *232 262 327,92 рублей*

Данное финансовое вложение является вложением в дочернее общество Эмитента.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: *Дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ПСРЭ» по результатам 2005 года начислены в размере 4,999844 руб. на одну обыкновенную акцию, срок выплаты дивидендов – в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.*

В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: *увеличение уставного капитала ОАО «ПСРЭ» не осуществлялось*

3. Вид ценных бумаг: *акции обыкновенные именные*

Полное фирменное наименование общества – эмитента ценных бумаг: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Место нахождения: *Россия, 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *1-01-00034-А*

Дата государственной регистрации: *18.08.1993, 16.10.1995 (объединение выпусков 17.06.2003)*

Орган, осуществивший государственную регистрацию: *Финансовые орагны (объединение осуществлено ФКЦБ России)*

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *25 653 944 штук*

Общая номинальная стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *12 826 972 рублей.*

Общая балансовая стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *310 025 347,85 рублей*

Данное финансовое вложение не является вложением в дочернее либо зависимое общество Эмитента.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: *Дивиденды по обыкновенным акциям ОАО РАО «ЕЭС России» по результатам 2005 года начислены в размере 0,1939 руб. на одну обыкновенную акцию, срок выплаты – до 01.12.2006.*

В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: *в течение 2001-2005 годов и за период до даты утверждения проспекта увеличения уставного капитала общества, в которое произведены инвестиции, места не имело.*

4. Вид ценных бумаг: *акции привилегированные именные, тип – А*

Полное фирменное наименование общества – эмитента ценных бумаг: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Место нахождения: *Россия, 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *2-01-00034-А*

Дата государственной регистрации: *18.08.1993, 16.10.1995 (объединение выпусков 17.06.2003)*

Орган, осуществивший государственную регистрацию: *Финансовые орагны (объединение осуществлено ФКЦБ России)*

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *6 693 960 штук*

Общая номинальная стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *3 346 980 рублей.*

Общая балансовая стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *69 466 569,90 рублей*

Данное финансовое вложение не является вложением в дочернее либо зависимое общество Эмитента.

Размер объявленного дивиденда по привилегированным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: *Дивиденды по привилегированным акциям ОАО РАО «ЕЭС России» по результатам 2005 года начислены в размере 0,0574 руб. на одну акцию, срок выплаты – до 01.12.2006.*

В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: **данные не представлены. в течение 2001-2005 годов и за период до даты утверждения проспекта увеличения уставного капитала общества, в которое произведены инвестиции, места не имело.**

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.**

(2) Неэмиссионные ценные бумаги – **всего вложения в неэмиссионные ценные бумаги 1 101 000 тыс.руб., в том числе вложения, составляющие 10 и более процентов всех финансовых вложений на 31.12.2006:**

1. Вид ценных бумаг: **вексель простой**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ»**

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

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **341 штука**

Общая номинальная стоимость неэмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 101 000 000 рублей 00 копеек**

Общая балансовая стоимость неэмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 101 000 000 рублей 00 копеек**

Сумма основного долга и начисленных (выплаченных) процентов: **1 101 000 000 рублей 00 копеек, проценты не начислялись**

Срок погашения: **по предъявлении, но не ранее 31.10.2007 и не позднее 02.11.2007 (векселя на сумму 13 000 000 руб.); по предъявлении, но не ранее 27.11.2007 и не позднее 30.11.2007 (векселя на сумму 228 000 000 руб.); по предъявлении, но не ранее 21.12.2007 и не позднее 25.12.2007 (векселя на сумму 560 000 000 руб.); по предъявлении, но не ранее 28.12.2007 и не позднее 31.12.2007 (векселя на сумму 300 000 000 руб.)**

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции: **Размер потенциальных убытков по вложениям в неэмиссионные ценные бумаги соответствует балансовой стоимости этих вложений.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента: **607 639 тыс. рублей**

Величина резерва, созданного под обесценение ценных бумаг:

на 01.01.2006 – 73 785 351,30 руб.

на 31.12.2006 – 66 000 000,00 руб.

(3) Иные финансовые вложения эмитента – **отсутствуют**

Б. Общая сумма финансовых вложений Эмитента на 31.03.2007 – 1 661 763 тыс. руб.

(1) Эмиссионные ценные бумаги – **всего вложения в эмиссионные ценные бумаги 1 419 763 тыс. руб., в том числе вложения, составляющие 10 и более процентов всех финансовых вложений на 31.03.2007:**

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

Полное фирменное наименование общества – эмитента ценных бумаг: **Открытое акционерное общество «Тюменьэнергоавтотранс»**

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

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **3 207 422 штук**

Место нахождения: **Российская Федерация, ХМАО, г.Сургут, пос.Кедровый**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **1-01-32026-D**

Дата государственной регистрации: **19.02.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Региональное отделение ФКЦБ России в Уральском Федеральном округе**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **3 207 422 штук**

Общая номинальная стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **320 742 200 рублей.**

Общая балансовая стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **290 932 845,00 рублей**

Данное финансовое вложение является вложением в дочернее общество Эмитента.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **дивиденды за 2004 и 2005 годы не объявлялись и не выплачивались**

В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: **увеличение уставного капитала ОАО «ТЭАТ» не осуществлялось**

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

Полное фирменное наименование общества – эмитента ценных бумаг: **Открытое акционерное общество «Предприятие строительных работ энергетики»**

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

Место нахождения: **628406 Тюменская область, ХМАО-Югра, город Сургут, поселок Кедровый, Восточный промрайон**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **1-01-32142-D**

Дата государственной регистрации: **25.06.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Региональное отделение ФКЦБ России в Уральском Федеральном округе**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 240 006 штук**

Общая номинальная стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **224 000 600 рублей.**

Общая балансовая стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **232 262 327,92 рублей**

Данное финансовое вложение является вложением в дочернее общество Эмитента.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **Дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ПСПЭ» по результатам 2005 года начислены в размере 4,999844 руб. на одну обыкновенную акцию, срок выплаты дивидендов – в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.**

В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: **увеличение уставного капитала ОАО «ПСПЭ» не осуществлялось**

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

Полное фирменное наименование общества – эмитента ценных бумаг: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Место нахождения: **Россия, 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **1-01-00034-A**

Дата государственной регистрации: **18.08.1993, 16.10.1995 (объединение выпусков 17.06.2003)**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Финансовые орагны (объединение осуществлено ФКЦБ России)**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **25 653 944 штук**

Общая номинальная стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **12 826 972 рублей.**

Общая балансовая стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **310 025 347,85 рублей**

Данное финансовое вложение не является вложением в дочернее либо зависимое общество Эмитента.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **Дивиденды по обыкновенным акциям ОАО РАО «ЕЭС России» по результатам 2005 года начислены в размере 0,1939 руб. на одну обыкновенную акцию, срок выплаты – до 01.12.2006.**

В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: **в течение 2001-2005 годов и за период до даты утверждения проспекта увеличения уставного капитала общества, в которое произведены инвестиции, места не имело.**

4. Вид ценных бумаг: **акции привилегированные именные, тип – А**
Полное фирменное наименование общества – эмитента ценных бумаг: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО «ЕЭС России»**
Место нахождения: **Россия, 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3**
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **2-01-00034-А**
Дата государственной регистрации: **18.08.1993, 16.10.1995 (объединение выпусков 17.06.2003)**
Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Финансовые органы (объединение осуществлено ФКЦБ России)**
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **6 693 960 штук**
Общая номинальная стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **3 346 980 рублей.**
Общая балансовая стоимость эмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **69 466 569,90 рублей**
Данное финансовое вложение не является вложением в дочернее либо зависимое общество Эмитента.
Размер объявленного дивиденда по привилегированным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **Дивиденды по привилегированным акциям ОАО РАО «ЕЭС России» по результатам 2005 года начислены в размере 0,0574 руб. на одну акцию, срок выплаты – до 01.12.2006.**
В случае если величина вложений эмитента в акции акционерных обществ увеличилась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества, указывается количество и номинальная стоимость (сумма увеличения номинальной стоимости) таких акций, полученных эмитентом: **данные не представлены. в течение 2001-2005 годов и за период до даты утверждения проспекта увеличения уставного капитала общества, в которое произведены инвестиции, места не имело.**

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.**

(2) Неэмиссионные ценные бумаги – **всего вложения в неэмиссионные ценные бумаги 242 000 тыс.руб., в том числе вложения, составляющие 10 и более процентов всех финансовых вложений на 31.03.2007:**

1. Вид ценных бумаг: **вексель простой**
Полное фирменное наименование лица, обязанного по неэмиссионным ценным бумагам: **КОММЕРЧЕСКИЙ БАНК «КРЕДИТНЫЙ АГРОПРОМБАНК» (Общество с ограниченной ответственностью)**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ»**
Место нахождения: **140061, Московская область, г.Лыткарино, 5 микрорайон, квартал 2, дом 13.**
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **69 штук**
Общая номинальная стоимость неэмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **242 000 000 рублей 00 копеек**
Общая балансовая стоимость неэмиссионных ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **242 000 000 рублей 00 копеек**
Сумма основного долга и начисленных (выплаченных) процентов: **242 000 000 рублей 00 копеек, проценты не начислялись**
Срок погашения: **по предъявлению, но не ранее 21.12.2007 и не позднее 25.12.2007г. (векселя на сумму 82 000 000 руб.); по предъявлению, но не ранее 28.03.2008 и не позднее 31.03.2008 (векселя на сумму 160 000 000 руб.)**

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции: **Размер потенциальных убытков по вложениям в неэмиссионные ценные бумаги соответствует балансовой стоимости этих вложений.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента: **607 639 тыс. рублей**

Величина резерва, созданного под обесценение ценных бумаг:

на 01.01.2006 – 73 785 351,30 руб.

на 31.12.2006 – 66 000 000,00 руб.

(3) Иные финансовые вложения эмитента – **отсутствуют**

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

Размер потенциальных убытков по иным финансовым вложениям не превышает балансовой стоимости этих вложений.

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

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

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

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

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Состав нематериальных активов, первоначальная (восстановительная) стоимость и величина начисленной амортизации за последний заверченный финансовый год, а также за 1 квартал текущего финансового года.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации тыс. руб.
---	---	---

Отчетная дата: 31.12.2006

Товарный знак (Логотип ОАО «Тюменьэнерго»)	82	44
Результаты НИОКР	9 519	2 195
Итого:	9 601	2 239

Отчетная дата: 31.03.2007

Товарный знак (Логотип ОАО «Тюменьэнерго»)	82	46
Результаты НИОКР	7 176	378
Итого:	7 258	423

Внос нематериальных активов в уставный капитал или поступления в безвозмездном порядке в течение 2006 и 1 квартала 2007 года места не имели.

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

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

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

Политика эмитента в области научно-технического развития за последний завершённый финансовый год и 1 квартал 2007 года.

В апреле 2000 года в ОАО «Тюменьэнерго» был создан Западно-Сибирский энергетический внебюджетный фонд для финансирования научных исследований и экспериментальных разработок (Свидетельство о регистрации № 138 от 26 апреля 2000 года, выдано Министерством науки и технологий Российской Федерации). В связи с этим форма 21-1 «Движение средств внебюджетного фонда НИОКР РАО «ЕЭС России» в годовых отчетах ОАО «Тюменьэнерго» за период 2001-2006 годы не заполняется.

Приоритетными направлениями, по которым ведутся НИОКР в 2001-2007 годах, являются разработки в области:

- общей стратегии развития Единой энергетической системы и электроэнергетического комплекса Западной Сибири;*
- создания систем и средств эксплуатационной диагностики действующего основного энергооборудования по всему циклу производства, преобразования и передачи электроэнергии;*
- стратегии технического перевооружения энергетики;*
- экономики энергетики;*
- создания систем автоматизированного учета и баланса электрической и тепловой энергии, а также управления технологическими процессами;*
- разработки и совершенствования систем оценки, анализа и прогноза технической безопасности энергосооружений, риска возникновения чрезвычайных ситуаций и техногенных катастроф;*
- проведения технических экспертиз, аналитических обзоров по различным аспектам деятельности ОАО «Тюменьэнерго».*

Для осуществления выбранных концепций Западно-Сибирский энергетический Фонд НИЭР, созданный ОАО «Тюменьэнерго», сотрудничает с научно-проектными организациями ОАО РАО «ЕЭС России» по направлениям:

- ВТИ, г. Москва - совершенствование основного и вспомогательного тепломеханического оборудования, водно-химического режимов и методов консервации котлов и турбин электростанций, разработка системы диагностики состояния элементов оборудования энергоблоков.*
- УралТЭП, г. Екатеринбург - разработка проектной документации по реконструкции и техническому перевооружению электростанций.*
- УралВНИПИэнергопром, г. Екатеринбург - разработка проектов реконструкции и технического перевооружения ТЭЦ.*
- «Уралэнергосетьпроект», г. Екатеринбург - разработка проектов реконструкции электрических сетей, проведение исследовательских работ с целью повышения надежности энергоснабжения потребителей.*
- ЦКБЭнергоремонт, г. Москва - разработка технических процессов по ремонту оборудования, справочников, нормативов ремонтного фонда и анализ его использования.*
- ВНИИЭ, г. Москва – методическая помощь и разработка нормативных документов по учету электроэнергии и электрическим измерениям.*
- ЦКТИ, г. Санкт-Петербург – разработка рекомендаций по контролю металла котлов, разработка мероприятий по модернизации паровых турбин.*
- ЭНИН, г. Москва – развитие энергосистемы.*

Взаимодействует с Центром энергосбережения ОАО РАО «ЕЭС России» по реализации программы энергетических обследований и ОАО «Инженерный центр РАО «ЕЭС России» по вопросам организации технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, изучает опыт других АО-энерго по вопросам надежности оборудования и внедрения энергосберегающих мероприятий.

Перспективным направлением развития научно-технического сотрудничества с зарубежными странами является внедрение современных технологий с использованием ПГУ в рамках российско-японской межправительственной программы в соответствии с Киотским протоколом по снижению выбросов парниковых газов.

С 2004 года в соответствии с учетной политикой ОАО «Тюменьэнерго», отчисления во внебюджетный фонд не производились, поэтому фонд не создавался.

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

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

Логотип ОАО «Тюменьэнерго» зарегистрирован как товарный знак (знак обслуживания):

- *Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 234204 зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 05.01.2003 года (заявка № 2001700083, приоритет товарного знака от 04.01.2001, срок действия регистрации товарного знака до истечения 10 лет с 04.01.2001 года)*
- *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, срок действия регистрации товарного знака до истечения 10 лет с 19.06.2002 года)*

Данные товарные знаки используются Эмитентом в процессе осуществления основной деятельности.

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

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

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

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

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

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

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

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

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

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

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

ОАО «Тюменьэнерго» 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.

В связи с увеличением потребления электроэнергии потребителями региона ОАО «Тюменьэнерго» осуществляет деятельность по развитию собственных производственных мощностей и развитию электросетевого комплекса. В период с 2001 по 2005 год были выполнены ремонтные работы, направленные на реконструкцию и увеличения пропускной способности электрических сетей.

Освоение капитальных вложений

	млн. руб.				
	2002	2003	2004	2005	2006
Капитальные вложения, всего	3 603,36	5 746,64	3 625,86	4 101,76	3 168,84
В том числе					
Промышленное строительство, В т.ч.	3 333,01	5 691,20	3 615,57	4 021,77	2 600,99
Реконструкция	1 257,35	3 171,71	2 861,35	2 346,21	1 431,92
Новое строительство	2 075,66	2 519,49	754,22	1 675,57	1 169,08

Наиболее крупными инвестиционными проектами, осуществленными ОАО «Тюменьэнерго» в сфере станционного строительства является ввод:

В 2003 году

Нижневартовская ГРЭС (энергоблок № 2)

Турбина – 800 тыс.кВт

Паровые котлы – 2650т.час

Тюменская ТЭЦ-1 (парогазовая установка № 1)

Турбина – 220 тыс. кВт

Паровые котлы – 500 т. Час

В 2004 году

Сургутская ГРЭС-2

Ввод автоматизированной системы управления технологическими процессами энергоблоков №1 и №2

В 2005 году

Тюменская ТЭЦ-2

Внедрение полномасштабной управляющей АСУ ТП энергоблока №4

Реконструкция Тюменской ТЭЦ-1

В отрасли электросетевого строительства наиболее крупными объектами инвестиций, ввод которых был осуществлен в период с 2004 по 2005 год являются:

- ПС 220 кВ Барсово с заходами
- ПС 110 кВ Самарово
- ПС 110 кВ Винзили
- ПС 110 кВ Конда с ВЛ 110 КВ
- ПС 220 кВ Янга-Яха с заходами ВЛ 220 Кв и 110КВ
- ПС 110 кВ Алебашевская
- ВЛ 110 кВ Снежная –Ханты-Мансийск. Отпайка на ПС Выкатная
- ПС 110 кВ Западная с заходами ВЛ 110 кВ
- ВЛ 110 кВ Ханты- Мансийская – Луговская
- ВЛ 110 Кв Белоярская Полноват

Несмотря на то, что после реформирования в 2005 году финансово-экономические показатели ОАО «Тюменьэнерго» претерпели значительные изменения, компания занимает ведущие позиции по таким показателям, как финансовая устойчивость и рентабельность, демонстрирует эффективные результаты по передаче, распределению электроэнергии, сетевому строительству в Тюменском регионе.

В 2006 году

Наиболее крупные капитальные вложения были осуществлены в строительство следующих объектов:

- ПС 110/10кВ Мурманская с ВЛ 110кВ;
- Надстройка ПС 110 кВ Хора на напряжение 220 кВ;
- ВЛ 110кВ Надым-Багульник;
- Развитие АИИС КУЭ;
- Проектирование АСУ ФХД;
- ВЛ 110кВ Надым-Багульник;
- ПС 220 кВ Югра с питающей ВЛ 220 кВ и зах. ВЛ 110 кВ (2 пусковой комплекс) ;
- Реконструкция ПС 110/35/6кВ Ватинская;
- Реконструкция ПС 110 кВ "Инга" Замена силовых трансформаторов типа ТДТН 16000 на ТДТН 25000 кВ.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

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

Реформа электроэнергетики и значительная степень государственного регулирования в отрасли (в том числе в части регулирования тарифов) – основные факторы, оказывающие наиболее существенное влияние на отрасль электроэнергетики в целом, и влияющие на деятельность Эмитента в равной степени, как и на деятельность остальных участников рынка электроэнергии.

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

- рост энергопотребления в месте базирования Эмитента;
- повышение платежной дисциплины потребителей тепло- и электроэнергии;
- старение основного оборудования Эмитента, недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание передающих мощностей.
- увеличение количества энергосбытовых компаний – субъектов ОРЭ

Данные факторы являются составляющими общей тенденции развития рынка предоставляемых ОАО «Тюменьэнерго» услуг и рынка оптовой торговли в Тюменской области, Ханты-Мансийском АО и Ямало-Ненецком АО, их действие будет оказывать влияние на деятельность Эмитента в среднесрочной перспективе.

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

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

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

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

- *управление качеством продукции и услуг ОАО «Тюменьэнерго» для обеспечения конкурентоспособности,*
- *усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек,*
- *управление рисками, связанными с основной деятельностью компании;*
- *снижение потерь электроэнергии;*
- *страхование имущественных рисков, рисков гражданской ответственности и т.п.*
- *проведение эффективной ценовой политики;*
- *увеличение надежности электроснабжения потребителей;*
- *увеличение пропускной способности электрических сетей за счет модернизации электросетевого комплекса.*

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

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

- 1) *Передача электросетевых объектов напряжением 110 кВ в ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС»;*
- 2) *Присвоение статуса территориальной сетевой организации на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского АО и Ямало-Ненецкого АО не ОАО «Тюменьэнерго», а другим сетевым компаниям.*

Вероятность наступления вышеуказанных событий на данный момент определить достаточно проблематично в связи с тем, что соответствующие решения относятся к компетенции Правительства Российской Федерации и региональных органов власти, эмитент повлиять на принятие данных решений не может.

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.

Присвоение статуса территориальной сетевой организации на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского АО и Ямало-Ненецкого АО. Вероятность наступления данного события зависит от политических решений.

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 сети 220 кВ и выше. Данная компания осуществляет свою деятельность на территории всей Российской Федерации, имея филиалы во всех регионах РФ.

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

3 уровень. Местные сетевые организации, которые имеют в своей собственности преимущественно сети 0,4-10 кВ. Данные организации образовались в большинстве случаев на базе оптовых предприятий-перепродавцов, созданных как муниципальные предприятия и обслуживавших потребителей одного муниципального образования. В настоящее время, в результате процессов реформирования произошло объединение части данных предприятий, в результате часть работающих в настоящее время местных сетевых организаций обслуживают потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

ОАО «Тюменьэнерго» относится ко второму уровню сетевых организаций – региональные сетевые компании. ОАО «Тюменьэнерго» является региональной сетевой организацией, работающей на территории трех субъектов Федерации – Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа и Ямало-Ненецкого автономного округа. ОАО «Тюменьэнерго» является крупнейшей энергосистемой Западной Сибири и второй по величине в России. На сегодняшний день в Тюменской области, Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах, существуют и создаются предприятия, занимающиеся передачей и распределением электрической энергии по электрическим сетям. Но данные предприятия не в состоянии конкурировать с ОАО «Тюменьэнерго», так как в основном осуществляют энергоснабжение коммунально-бытового комплекса, и не могут обеспечить крупные промышленные, непромышленные, а также отдаленные объекты, потребляющие большое количество электрической энергии.

При существующем положении конкуренция между сетевыми компаниями в регионе практически отсутствует. Конкуренция между сетевыми компаниями возможна, если несколько сетевых организаций в регионе владеют сетями одного и того же уровня напряжения. В настоящее время в собственности региональных и местных сетевых организаций находятся сети напряжением 0,4-10 кВ, но конкуренции в данном сегменте рынка услуг на передаче практически не ведется, так как в основном потребители на данном уровне напряжения – это население и бюджетные потребители, затраты на обслуживание которых превышают выручку, получаемую от оказания данным потребителям услуг. Ситуация может измениться в случае изменения законодательных, нормативных и иных факторов общероссийского масштаба.

В настоящее время законодательно не определен статус и критерии определения в регионах территориальных сетевых организаций (компаний 2 уровня), что делает будущее региональных сетевых организаций, в том числе и ОАО «Тюменьэнерго» неясным. К тому же в настоящее время окончательно не сформирована целевая модель функционирования сетевых организаций в регионе, например, не решен вопрос о передаче объектов 110 кВ от региональных сетевых организаций в собственность ОАО «Федеральная сетевая компания». В связи с этим в сегменте сетевых компаний отрасли электроэнергетики вероятность наступления конкурентной борьбы существует, но данная конкурентная борьба не будет проводиться рыночными методами. Методы конкуренции будут носить нерыночный характер (например, решение Правительства РФ о передаче объектов 110 кВ в собственность ОАО «ФСК ЕЭС», решение региональных властей об официальном или неофициальном присвоении статуса территориальной сетевой организации одной из местных сетевых компаний), и в большинстве случаев не будут зависеть от действий региональных сетевых организаций, в том числе и ОАО «Тюменьэнерго».

В случае, если статус территориальной сетевой организации будет присвоен ОАО «Тюменьэнерго», отрицательные последствия конкурентной борьбы для ОАО «Тюменьэнерго» минимальны. В случае, если статус территориальной сетевой организации будет присвоен какой-либо другой сетевой компании, полезный отпуск ОАО «Тюменьэнерго» может значительно снизиться. В этом случае основной задачей ОАО «Тюменьэнерго» становится обеспечение технологического присоединения новых потребителей, от количества которых будет зависеть сохранение и увеличение объема полезного отпуска ОАО «Тюменьэнерго».

Общество осуществляет деятельность в отрасли естественной монополии, вероятность конкуренции в дальнейшем существует, но осуществляться она будет не рыночными методами и зависеть от политических решений.

Информация приведена в соответствии с мнениями, выраженными органами управления Эмитента. Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают. Члены Совета директоров относительно представленной информации особого мнения не имеют.

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

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

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

Общее собрание акционеров Общества

Совет директоров Общества

Генеральный директор Общества

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

Общее собрание акционеров Общества (далее – Общее собрание)

В соответствии с п. 10.1 статьи 10 Устава Общества: «Общее собрание является высшим органом управления Общества.»

В соответствии с п. 10.2 статьи 10 Устава Общества: «К компетенции Общего собрания 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 отчетов 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 холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

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

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

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

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

В соответствии с п. 10.3 статьи 10 Устава Общества: «Общее собрание не вправе рассматривать вопросы, не отнесенные к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах» и принимать по указанным вопросам решения.»

Полномочия Общего собрания акционеров ОАО «Тюменьэнерго» осуществляются Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», являющимся единственным акционером Общества.

Совет директоров Общества

В соответствии с п. 12.1 статьи 12 Устава Общества: «Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом к компетенции Общего собрания.

К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

1. определение приоритетных направлений деятельности 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, утверждение отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества;
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. *исключен*
25. *избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;*
26. *избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;*
27. *избрание Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;*
28. *согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;*
29. *принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);*
30. *принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях, предусмотренных пунктами 17.11., 17.12. настоящего Устава;*
31. *привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;*
32. *принятие решения о выдвигении Генерального директора Общества для представления к государственными наградам;*

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

- а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества 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.
38. выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;
 39. принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу;
 40. определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;
 41. утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;
 42. утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;
 43. предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;
 44. иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.»

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

Исполнительные органы. Генеральный директор.

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 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, бухгалтерский баланс, 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.

Кодекс корпоративного поведения (управления) в Обществе не принимался.

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

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

Положение о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» утверждено Решением Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» 16.12.2005г. протокол №24/05.

Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» утверждено Правлением РАО «ЕЭС России» 10.06.2002г. протокол №678пр/2.3.

Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» утверждено Правлением РАО «ЕЭС России» 06.06.2006г. протокол №1473пр/5.

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» утверждено Правлением РАО «ЕЭС России» 10.06.2002г. протокол №678пр/2.3.

Порядок взаимодействия ОАО «Тюменьэнерго» с организациями, в которых участвует Общество утверждено Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» 27.09.2002г. протокол №11/02.

Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «Тюменьэнерго» на период до 01.08.2008г. утверждено Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» 16.12.2005г. протокол №24/05.

Положение о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» утверждено Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» 16.12.2005г. протокол №24/05.

Положение об инвестиционной деятельности ОАО «Тюменьэнерго» утверждено Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» 28.02.2006г. протокол №02/06.

Положение о кредитной политике ОАО «Тюменьэнерго» утверждено Советом директоров ОАО «Тюменьэнерго» 14.04.2005г. протокол №09/05.

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

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

Персональный состав Совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета): **Чистяков Александр Николаевич**

1. **Бобров Алексей Олегович**

Год рождения: 1968

Сведения об образовании: *высшее, в 1993 году окончил Свердловский ордена Трудового Красного Знамени юридический институт*

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

Период: **2000 – 2003**

Организация: **ОАО "Тюменьэнерго"**

Должность: **Первый заместитель генерального директора**

Период: **2003 – 2005**

Организация: **ОАО "Уральская энергетическая управляющая компания"**

Должность: **Первый заместитель генерального директора, Генеральный директор**

Период: **2004 – по наст. время**

Организация: **ОАО "Тюменьэнерго"**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО "МРСК Урала и Волги"**

Должность: **Генеральный директор**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО "МРСК Урала и Волги"**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов 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: **опционов не имеет**

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

2. Демин Андрей Александрович

Год рождения: **1974**

Сведения об образовании: *высшее, Запорожский государственный университет, Запорожский институт экономики и информационных технологий*

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

Период: **2001 – 2002**

Организация: **ОАО «Полтаваоблэнерго», Украина, г.Полтава**

Должность: **Председатель правления**

Период: **2002 – 2004**

Организация: **ОАО РАО "ЕЭС России"**

Должность: **главный эксперт корпоративного центра Департамента бизнес-планирования**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО "ФСК ЕЭС"**

Должность: **Руководитель Центра Управления МРСК**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО "Тюменьэнерго"**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «МРСК Урала и Волги»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов 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: **опционов не имеет**

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

3. **Зубакин Василий Александрович**

Год рождения: **1958**

Сведения об образовании: **высшее, Омский политехнический институт, аспирантура Московского народного хозяйства им.Г.В.Плеханова, докторантура Российской экономической академии им.Г.В.Плеханова**

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

Период: **2000 – 2002**

Организация: **ОАО РАО "ЕЭС России"**

Должность: **начальник Департамента экономики холдинга и ДЗО**

Период: **2002 – 2004**

Организация: **ОАО РАО "ЕЭС России"**

Должность: **начальник Департамента управления капиталом**

Период: **2002 – по наст. время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **член Правления**

Период: **2002 – по наст. время**

Организация: **ОАО «УК ГидроОГК»3**

Должность: **председатель Совета директоров**

Период: **2002 – по наст. время**

Организация: **ОАО «ВНИПИэнергопром»**

Должность: **председатель Совета директоров**

Период: **2002 – по наст. время**

Организация: **ОАО «УЭУК»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2003 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Нижновэнерго»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2003 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Омскэнерго»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 – наст.время**

Организация: **ОАО РАО "ЕЭС России"**

Должность: **Член Правления, Начальник Департамента обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой**

Период: **2004 – по наст. время**

Организация: **ОАО "Тюменьэнерго"**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 – по наст. время**

Организация: **ОАО «ОГК-3»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 – по наст. время**

Организация: **ОАО «ГидроОГК»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «НТЭК»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «ТГК-6»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «ТГК-11»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Южный энергетический центр энергетики»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ЗАО «ЦДР ФОРЭМ»**

Должность: **член Наблюдательного совета**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ЗАО «ИД РЦБ»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 – по наст. время**

Организация: **ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Инженерный центр ЕЭС – Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов 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: **опционов не имеет**

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

4. Колесников Антон Сергеевич

Год рождения: **1980**

Сведения об образовании: **высшее, Государственный Университет Высшая школа экономики**

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

Период: **2005- по наст. время**

Организация: **ОАО «ФСК ЕЭС»**

Должность: **заместитель начальника управления региональными сетевыми комплексами**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО "Тюменьэнерго"**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Тулэнерго», г.Тула, ул.Тимирязева, 99**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Чувашиэнерго», Чувашская республика, г.Чебоксары, пр-т И.Яковлева, 4/4**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Ростовэнерго», г.Ростов-на-Дону, ул.Б.Садовая, 49**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Волгоградэнерго», г.Волгоград, пр.Ленина, 4**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Дагэнерго», Республика Дагестан, г.Махачкала, ул.Дахадаева, 73**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Нижевоэнерго», 603600, г.Н.Новгород, ул.Рождественская, 33**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Свердловэнерго», г.Екатеринбург, пр-т Космонавтов, 17а**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Курские магистральные Сети», г.Курск, ул.К.Маркса, 27**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов 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: **опционов не имеет**

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

5. Курочкин Алексей Валерьевич

Год рождения: **1973**

Сведения об образовании: **высшее, Уральская государственная юридическая академия, г.Екатеринбург**

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

Период: **2001 – 2003**

Организация: **ОАО «Тюменьэнерго»**

Должность: **советник генерального директора**

Период: **2003 – 2005**

Организация: **ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»**

Должность: **советник генерального директора, заместитель начальника управления корпоративной стратегии и капитала**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО "ФСК ЕЭС"**

Должность: **заместитель начальника Департамента управления региональными сетевыми комплексами, заместитель руководителя Центра управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО "Тюменьэнерго"**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов 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: **опционов не имеет**

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

6. Саух Владимир Михайлович

Год рождения: **1977**

Сведения об образовании: **высшее экономическое, Петрозаводский государственный университет**

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

Период: **2001 – 2003**

Организация: *ОАО «ОТЗ»*

Должность: *ведущий экономист отдела управления акционерным капиталом, главный экономист – заместитель начальника отдела управления акционерным капиталом, начальник отдела корпоративного управления*

Период: *2003 – 2004*

Организация: *ОАО «Карелэнерго»*

Должность: *начальник сектора бюджетного планирования*

Период: *2004 – 2005*

Организация: *ОАО РАО "ЕЭС России"*

Должность: *главный эксперт отдела методологии и установления ключевых показателей эффективности Департамента бизнес планирования Корпоративного центра*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО РАО "ЕЭС России"*

Должность: *начальник отдела дивидендной политики и бизнес стратегий Департамента бизнес планирования Корпоративного центра.*

Период: *2006 – по наст. время*

Организация: *ОАО "Тюменьэнерго"*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «Архангельская магистральная сетевая компания»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 – по наст. время*

Организация: *ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 – по наст. время*

Организация: *ОАО «Курганская энергосбытовая компания»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *опционов 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: *опционов не имеет*

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

7. Ушаков Евгений Викторович

Год рождения: *1964*

Сведения об образовании: *высшее, Челябинский политехнический институт им. Ленинского комсомола*

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

Период: *2000 – 2002*

Организация: *ОАО «Тюменьэнерго», филиал «Сургутские электрические сети»*

Должность: *Директор*

Период: *2002 – 2005*

Организация: *ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»*

Должность: *заместитель генерального директора – и.о. главного инженера, главный инженер, главный инженер – первый заместитель генерального директора*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «МРСК Урала и Волги»*

Должность: *первый заместитель генерального директора*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО "Тюменьэнерго"*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 – по наст. время*

Организация: **ОАО «Кировэнерго», 610601, г.Киров, ул.Дрелевского, 51**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Пермэнерго», 614990, г.Пермь, пр. Комсомольский, 48**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов 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: **опционов не имеет**

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

8. **Чистяков Александр Николаевич**

Год рождения: **1973**

Сведения об образовании: **высшее, Санкт-Петербургский университет экономики и финансов им. Н.В. Вознесенского**

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

Период: **1999 – 2002**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Начальник Департамента проектного и торгового финансирования, Директор по инвестиционной политике, член Правления – Директор по инвестиционной политике**

Период: **2002- по наст. время**

Организация: **ОАО «ФСК ЕЭС»**

Должность: **Первый заместитель Председателя Правления**

Период: **2003 – 2005**

Организация: **ОАО «Колэнерго»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2003 – 2005**

Организация: **ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2003 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Нурэнерго»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 – по наст. время**

Организация: **ОАО «МРСК Урала и Волги»**

Должность: **председатель Совета директоров**

Период: **2004 – по наст. время**

Организация: **ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2004 – по наст. время**

Организация: **ОАО «МРСК Северо-Запада»**

Должность: **председатель Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО "Тюменьэнерго"**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Московская городская электросетевая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «Московская областная электросетевая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «МРСК Сибири»**

Должность: *председатель Совета директоров*
Период: *2005 – по наст. время*
Организация: *ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»*
Должность: *член Совета директоров*
Период: *2005 – по наст. время*
Организация: *ОАО «Российские коммунальные системы»*
Должность: *член Совета директоров*
Период: *2005 – наст. время*
Организация: *ОАО «Московская управляющая энергетическая компания»*
Должность: *член Совета директоров*
Период: *2005 – по наст. время*
Организация: *ОАО «МРСК Урала и Волги»*
Должность: *Председатель Совета директоров*
Период: *2006 – наст. время*
Организация: *ОАО «Ленэнерго»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Доля участия в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *опционов 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: *опционов не имеет*

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

9. *Шувалов Вадим Николович*

Год рождения: *1958*

Сведения об образовании: *высшее, Ивановский энергетический институт*

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

Период: *2001 – 2005*

Организация: *Сургутская ГРЭС-1 ОАО «Тюменьэнерго»*

Должность: *Директор*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «МРСК Урала и Волги»*

Должность: *Исполнительный директор ОАО «Тюменьэнерго»*

Период: *2006 – по наст. время*

Организация: *ОАО "Тюменьэнерго"*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *опционов 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: *опционов не имеет*

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

Персональный состав коллегиального исполнительного органа эмитента (правления, дирекции).

Образование коллегиального исполнительного органа Уставом Эмитента не предусмотрено.

Единоличный исполнительный орган: *полномочия единоличного исполнительного органа Эмитента переданы управляющей организации.*

Полное фирменное наименование управляющей организации: *Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала и Волги»*

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: *ОАО «МРСК Урала и Волги»*

Основание передачи полномочий: *Договор №1 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Тюменьэнерго» от 03 октября 2005 года*

Место нахождения: *620075, Россия, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Карла Либкнехта, 5*

Контактный телефон и факс: *(343) 216-17-60, 216-17-67*

Адрес электронной почты: *mrsk@mrsk-uv.ru*

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами: *лицензии не имеет*

Персональный состав Совета директоров (наблюдательного совета) управляющей организации.

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета): *Чистяков Александр Николаевич*

1. *Андронов Михаил Сергеевич*

Год рождения: *1969*

Сведения об образовании: *высшее Московский физико-технический институт*

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

Период: *2000 – 2003*

Организация: *ООО "Управляющая компания «ЕШ-ЭНЕРГО»"*

Должность: *директор по экономике и финансам*

Период: *2003 – по наст. время*

Организация: *ОАО "Русэнергосбыт"*

Должность: *генеральный директор*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «МРСК Урала и Волги»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *опционов 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: *опционов не имеет*

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

2. *Бобров Алексей Олегович*

Год рождения: *1968*

Сведения об образовании: *высшее, в 1993 году окончил Свердловский ордена Трудового Красного Знамени юридический институт*

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

Период: *2000 – 2003*

Организация: *ОАО "Тюменьэнерго"*

Должность: *Первый заместитель генерального директора*

Период: *2003 – 2005*

Организация: *ОАО "Уральская энергетическая управляющая компания"*

Должность: *Первый заместитель генерального директора, Генеральный директор*

Период: *2004 – по наст. время*

Организация: *ОАО "Тюменьэнерго"*

Должность: *член Совета директоров*

Период: **2005 – по наст. время**
Организация: **ОАО "МРСК Урала и Волги"**
Должность: **Генеральный директор**
Период: **2005 – по наст. время**
Организация: **ОАО «МРСК Урала и Волги»**
Должность: **член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов 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: **опционов не имеет**

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

3. Бровкина Юлия Андреевна

Год рождения: **1977**

Сведения об образовании: **высшее, окончила в 1999 году Рыбинскую Государственную авиационно-технологическую академию.**

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

Период: **1998 - 2001**

Организация: **ОАО "НПО «Сатурн»»**

Должность: **ведущий специалист по продажам авиационной техники**

Период: **2001 - 2003**

Организация: **ООО "Лизинговая компания РМ-«Лидер»**

Должность: **заместитель генерального директора**

Период: **2003 - по наст. время**

Организация: **ОАО РАО "ЕЭС России"**

Должность: **главный эксперт Центра развития инфраструктуры Центра управления реформой**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «МРСК Урала и Волги»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов 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: **опционов не имеет**

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

4. Демин Андрей Александрович

Год рождения: **1974**

Сведения об образовании: **высшее, Запорожский государственный университет, Запорожский институт экономики и информационных технологий**

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

Период: **2001-2002**

Организация: **ОАО «Полтаваоблэнерго», Украина, г.Полтава**

Должность: *Председатель правления*

Период: *2002-2004*

Организация: *ОАО РАО "ЕЭС России"*

Должность: *главный эксперт корпоративного центра Департамента бизнес-планирования*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО "ФСК ЕЭС"*

Должность: *Руководитель Центра Управления МРСК*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО "Тюменьэнерго"*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «МРСК Урала и Волги»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *опционов 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: *опционов не имеет*

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

5. *Евсеенков Олег Владимирович*

Год рождения: *1977*

Сведения об образовании: *высшее*

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

Период: *2001 – по 2003*

Организация: *ОАО «Карелэнерго»*

Должность: *начальник сектора*

Период: *2003 – по 2003*

Организация: *ЗАО «Евроменеджмент»*

Должность: *консультант*

Период: *2003 – по наст. время*

Организация: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Должность: *заместитель начальника Департамента бизнес-планирования Корпоративного центра*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «МРСК Урала и Волги»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *опционов 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: *опционов не имеет*

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

6. *Кравченко Вячеслав Михайлович*

Год рождения: *1967*

Сведения об образовании: *высшее, 1995, Московский государственный университет им. Ломоносова*
Должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству.

Период: *2001 – 2004*

Организация: *Министерство экономического развития и торговли РФ*

Должность: *Руководитель Департамента реструктуризации естественных монополий*

Период: *2004 – 2006*

Организация: *Министерство промышленности и энергетики РФ*

Должность: *Заместитель директора Департамента структурной и инвестиционной политики в промышленности и энергетике РФ*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «Институт «Энергосетьпроект»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «Российская топливная компания»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «ТВЭЛ»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «АК «Транснефтепродукт»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «ММСК «Северо-Запад»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «ММСК «Волга»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «ММСК «Юг»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «ММСК «Урал»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «ММСК «Сибирь»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «ММСК «Восток»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «Вичугская городская электросеть»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «МРСК Сибири»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии ЕЭС»*

Должность: *представитель Правительства РФ в наблюдательном совете*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «МРСК Урала и Волги»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 – по настоящее время*

Организация: *Министерство промышленности и энергетики РФ*

Должность: *Директор департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях Министерства промышленности и энергетики*

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: **опционов 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: **опционов не имеет**

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

7. **Перелыгин Андрей Витальевич**

Год рождения: **1971**

Сведения об образовании: **высшее**

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

Период: **2001 – по 2001**

Организация: **Институт корпоративного права и управления**

Должность: **эксперт-аналитик**

Период: **2001 – по 2002**

Организация: **ОАО «Тюменская нефтяная компания»**

Должность: **директор Департамента корпоративного управления**

Период: **2002 – по 2002**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **заместитель руководителя Дирекции по созданию Федеральной сетевой компании**

Период: **2002 – по наст. время**

Организация: **ОАО «ФСК ЕЭС»**

Должность: **начальник Департамента корпоративного управления**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «МРСК Урала и Волги»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **опционов 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: **опционов не имеет**

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

8. **Херн Дэвид**

Год рождения: **1971**

Сведения об образовании: **высшее, Гарвардский университет**

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

Период: **2000 – по 2003**

Организация: **«Brunswick Capital Management»**

Должность: **директор**

Период: **2003 – по наст. время**

Организация: **«Halcyon advisors»**

Должность: **управляющий директор**

Период: **2005 – по наст. время**

Организация: **ОАО «МРСК Урала и Волги»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *опционов 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: *опционов не имеет*

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

9. **Чистяков Александр Николаевич**

Год рождения: *1973*

Сведения об образовании: *высшее, Санкт-Петербургский университет экономики и финансов им. Н.В. Вознесенского*

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

Период: *1999 – 2002*

Организация: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Должность: *Начальник Департамента проектного и торгового финансирования, Директор по инвестиционной политике, член Правления – Директор по инвестиционной политике*

Период: *2002- по наст. время*

Организация: *ОАО «ФСК ЕЭС»*

Должность: *Первый заместитель Председателя Правления*

Период: *2003 – 2005*

Организация: *ОАО «Колэнерго»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2003 – 2005*

Организация: *ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2003 – по наст. время*

Организация: *ОАО «Нурэнерго»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 – по наст. время*

Организация: *ОАО «МРСК Урала и Волги»*

Должность: *председатель Совета директоров*

Период: *2004 – по наст. время*

Организация: *ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2004 – по наст. время*

Организация: *ОАО «МРСК Северо-Запада»*

Должность: *председатель Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО "Тюменьэнерго"*

Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «Московская городская электросетевая компания»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «Московская областная электросетевая компания»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «МРСК Сибири»*

Должность: *председатель Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО «Российские коммунальные системы»*
Должность: *член Совета директоров*
Период: *2005 – наст. время*
Организация: *ОАО «Московская управляющая энергетическая компания»*
Должность: *член Совета директоров*
Период: *2005 – по наст. время*
Организация: *ОАО «МРСК Урала и Волги»*
Должность: *Председатель Совета директоров*
Период: *2006 – наст. время*
Организация: *ОАО «Ленэнерго»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Доля участия в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *опционов 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: *опционов не имеет*

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

Персональный состав коллегиального исполнительного органа управляющей организации (правления, дирекции): *Образование коллегиального исполнительного органа Уставом ОАО «МРСК Урала и Волги» не предусмотрено*

Единоличный исполнительный орган управляющей организации: *Генеральный директор Бобров Алексей Олегович*

Год рождения: *1968*

Сведения об образовании: *высшее, в 1993 году окончил Свердловский ордена Трудового Красного Знамени юридический институт*

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

Период: *2000 – 2003*

Организация: *ОАО "Тюменьэнерго"*

Должность: *Первый заместитель генерального директора*

Период: *2003 – 2005*

Организация: *ОАО "Уральская энергетическая управляющая компания"*

Должность: *Первый заместитель генерального директора, Генеральный директор*

Период: *2005 – по наст. время*

Организация: *ОАО "МРСК Урала и Волги"*

Должность: *Генеральный директор*

Период: *2004 – по наст. время*

Организация: *ОАО "Тюменьэнерго"*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: *опционов 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: *опционов не имеет*

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

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

Размер всех видов вознаграждения по каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента), в том числе размер заработной платы, премий, комиссионных, льгот и/или компенсаций расходов, а также иных имущественных предоставлений, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

Совет директоров

Размер вознаграждения членам Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» за 2006 год составил: 1 732 551 рублей

Размер вознаграждения членам Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» за 1 квартал 2007 года составил: 569 421,1 рублей

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

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго», вознаграждение определяется в размере:

- за участие в заседании Совета директоров в заочной форме члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 5 (пяти) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества;

- За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 9 (деяти) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Совета директоров увеличивается на 50 %.

Управляющая организация

Размер вознаграждения ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала и Волги» за 2006 год составил: 494 292 103,9 рублей

Размер вознаграждения ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала и Волги» за 1 квартал 2007 года составил: 115 248 323,33 рублей

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

Методика, порядок и сроки расчета и оплаты стоимости услуг Управляющей организации определяются Договором № 1 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Тюменьэнерго» от 03 октября 2005 года. стоимость услуг Управляющей организации состоит из двух частей: (1) постоянная составляющая стоимости услуг в пределах утвержденной Обществом сметы расходов и (2) переменная составляющая стоимости услуг. Размер стоимости услуг Управляющей организации за год не может превышать 2% (Двух процентов) балансовой стоимости активов Общества.

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

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

В соответствии со ст. 18 Устава Общества:

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

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

*Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.
По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.*

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;*
- 2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
- 3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:*
 - проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, и иным внутренним документам Общества;*
 - контроль за сохранностью и использованием основных средств;*
 - контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*
 - контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;*
 - контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;*
 - проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;*
 - проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);*
- 4) осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.*

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

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

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

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

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

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
Информация о наличии службы внутреннего аудита, сроке ее работы и ее ключевых сотрудниках.

Служба внутреннего аудита у Эмитента отсутствует

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

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

Информация о ревизоре или о персональном составе ревизионной комиссии и иных органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью.

Персональный состав Ревизионной комиссии эмитента:

Председатель Ревизионной комиссии: **Сидоров Сергей Борисович**

1. **Баитов Анатолий Валерьевич**

Год рождения: **1977**

Сведения об образовании: **высшее, Курганский государственный Университет**

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

Период: **1999 – 2001**

Организация: **Финансовое управление Курганской области**

Должность: **Ведущий специалист контрольно-ревизионного отдела**

Период: **2002 – 2003**

Организация: **Представительство ОАО РАО «ЕЭС России» «Центрэнерго»**

Должность: **Советник по работе ревизионных комиссий**

Период: **2003 – 2004**

Организация: **Фонд «Институт профессиональных директоров»**

Должность: **Заместитель генерального директора**

Период: **2004 – по настоящее время**

Организация: **ОАО «ФСК ЕЭС»**

Должность: **Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита**

Период: **2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «Тюменьэнерго»**

Должность: **член Ревизионной комиссии**

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: **опционов 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: **опционов не имеет**

Характер любых родственных связей с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **родственные связи отсутствуют**

2. **Варюха Павел Александрович**

Год рождения: **1982**

Сведения об образовании: **высшее**

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

Период: **2004 - 2005**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **главный специалист Департамента корпоративного управления Корпоративного центра.**

Период: **2005 - по наст.время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **главный эксперт Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра**

Период: **2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «Пермэнергоспецремонт»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «Брянская сбытовая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «Ставропольская управляющая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «ЦОТ энерго»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «Институт корпоративного управления»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «Тюменьэнерго»**

Должность: **член Ревизионной комиссии**

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: **опционов 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: **опционов не имеет**

Характер любых родственных связей с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **родственные связи отсутствуют**

3. Петрова Татьяна Валериевна

Год рождения: **1975**

Сведения об образовании: **высшее, Томский государственный Университет, Тюменский государственный Университет**

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

Период: **1999 – 2003**

Организация: **ОАО «Тюменьэнерго»**

Должность: **Ведущий инженер сектора расчетов по оперативной деятельности финансового отдела**

Период: **2003 – 2005**

Организация: **ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»**

Должность: **Заместитель начальника управления корпоративной стратегии и капитала, Заместитель генерального директора по экономике и финансам**

Период: **2005 – по настоящее время**

Организация: **ОАО «Тюменьэнерго»**

Должность: **Заместитель генерального директора по экономике и финансам, Директор по экономике и финансам**

Период: **2006 – наст. время**

Организация: **ОАО «Тюменьэнерго»**

Должность: **член Ревизионной комиссии**

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: **опционов 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: **опционов не имеет**

Характер любых родственных связей с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **родственные связи отсутствуют**

4. Сидоров Сергей Борисович

Год рождения: **1952**

Сведения об образовании: **высшее, 1979 год, Всесоюзный заочный финансово-экономический институт**

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

Период: **1999 – 2004**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Начальник Департамента финансового аудита**

Период: **2004 – наст. время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Начальник Департамента внутреннего аудита КЦ**

Период: **2005 – наст. время**

Организация: **ОАО «Тюменьэнерго»**

Должность: **Председатель Ревизионной комиссии**

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: **опционов 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: **опционов не имеет**

Характер любых родственных связей с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **родственные связи отсутствуют**

5. Сукова Елена Игоревна

Год рождения: **1981**

Сведения об образовании: **высшее, Омский государственный технический университет**

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

Период: **2001 – 2001**

Организация: **ОАО «Тюменьавиатранс»**

Должность: **бортпроводник**

Период: **2002 – 2002**

Организация: **ОАО «Авиакомпания «Тюменьавиатранс»**

Должность: **бортпроводник**

Период: **2002 – 2003**

Организация: **Гос.унитарное дочернее предприятие «Аэронавигация Севера Сибири» федерального унитарного предприятия «Государственная корпорация по организации воздушного движения в Российской Федерации»**

Должность: **экономист**

Период: **2003 – 2004**

Организация: **ОАО «Авиакомпания «Ютэйр»**

Должность: **бортпроводник**

Период: **2004 – 2005**

Организация: **ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»**

Должность: **ведущий специалист отдела корпоративных отношений и отчетности управления корпоративной стратегии и капитала**

Период: **2005 – 2005**

Организация: **ОАО «Тюменьэнерго»**

Должность: **ведущий специалист отдела корпоративных отношений и отчетности управления корпоративной стратегии и капитала**

Период: **2005 – по настоящее время**

Организация: **ОАО «МРСК Урала и Волги»**

Должность: **начальник отдела организации кредитных отношений и отчетности финансово-экономического департамента**

Период: **2006 – наст. время**

Организация: **ОАО «Тюменьэнерго»**

Должность: **член Ревизионной комиссии**

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: *опционов 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: *опционов не имеет*

Характер любых родственных связей с иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: *родственные связи отсутствуют*

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

Описание с указанием размера всех видов вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом по каждому органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента за последний заверченный финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

Ревизионная комиссия

Размер вознаграждения членам Ревизионной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» за 2006 год составил: 214 079 руб.

Размер вознаграждения членам Ревизионной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» за 1 квартал 2007 года составил: не выплачивалось

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

Размер вознаграждения определяется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Тюменьэнерго».

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

Среднесписочная численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение за последний заверченный финансовый год, а также за 1 квартал текущего финансового года

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД	
	2006	1 квартал 2007
Среднесписочная численность работников, чел.	7 093	5 848
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	29,86	34,3
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	2 797 452 300	637 225 800
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	51 453 900	3 270 400
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	2 848 906 200	640 496 200

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

Показатели численности за 1 квартал 2007 года и 2006 год несопоставимы.

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

Иные сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, помимо приведенных в п.п. 5.2. и 5.5. настоящего ежеквартального отчета, отсутствуют.

Сведения о наличии профсоюзного органа, созданного сотрудниками эмитента.

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

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

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

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

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

Возможность предоставления сотрудникам (работникам) Эмитента опционов не предусмотрена.

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

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

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

Общее количество номинальных держателей акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: *отсутствуют*

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

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

1. Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Идентификационный номер налогоплательщика: *7705018828*

Место нахождения: *119526, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3*

Размер доли акционера в уставном капитале эмитента: *100%*

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *100%*

Лица, владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала акционера Эмитента или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций.

1.1. Наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом, (Росимущество)*

Идентификационный номер налогоплательщика: *7710144747*

Место нахождения: *103685, Москва, Никольский пер., 9*

Размер доли в уставном капитале акционера эмитента: *52,6832%*

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций акционера эмитента: *54,85%*

Размер доли в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

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

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента и специальных правах.

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

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

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

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

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

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

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершенных финансовых лет, или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

В силу п. 3 ст. 47 Федерального закона от 26.12.95 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров ОАО «Тюменьэнерго» не составляется.

Единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» является ОАО РАО «ЕЭС России» – владелец 100% голосующих акций Общества. Решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимаются Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» и доводятся до сведения Общества в порядке, установленном внутренними документами ОАО РАО «ЕЭС России», регулирующими деятельность Правления ОАО РАО «ЕЭС России».

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента за 2002 год:

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: *100%*

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *100%*

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента за 2003 год:

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: *100%*

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *100%*

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента за 2004 год:

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: *100%*

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *100%*

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента за 2005 год:

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: *100%*

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *100%*

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента за 2006 год:

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **100%**
Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **100%**

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента, а также не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента за 1 квартал 2007 года:

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Доля данного лица в уставном капитале эмитента: **100%**

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **100%**

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

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

В 1 квартале 2007 года сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность, Эмитентом не совершались

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал: **отсутствуют**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации: **отсутствуют**

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Общая сумма дебиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности за последний заверченный финансовый год, а также за 1 квартал текущего финансового года.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	
	31.12.2006	31.03.2007
Общая сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	4 084 121	5 868 162
Общая сумма просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	83 563	12

Структура дебиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за последний заверченный финансовый год, а также за 1 квартал текущего финансового года.

ВИД ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	31.12.2006		31.03.2007	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	2 107 922	0	2 103 148	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	83 563	X	12	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	0	0	0	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	0	0	0	0
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	888 872	0	2 310 429	0

В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	804 320	283 007	1 179 333	275 252
В том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Итого, тыс. руб.	3 801 114	283 007	5 592 910	275 252
В том числе итого просроченная, тыс. руб.	83 563	X	12	X

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, за последний финансовый год, а также за 1 квартал текущего финансового года.

2006 год

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.	1 911 077
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

1 квартал 2007 года

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.	1 888 275
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 заверченный финансовый год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной бухгалтерской отчетности.

Состав годовой бухгалтерской отчетности Эмитента за 2006 финансовый год, прилагаемой к ежеквартальному отчету эмитента (Приложения № 1):

- форма № 1 «Бухгалтерский баланс»
- форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках»
- форма № 3 «Отчет об изменении капитала»
- форма № 4 «Отчет о движении денежных средств»
- форма № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу»
- Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности
- Заключение аудитора по бухгалтерской отчетности

б) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за три последних заверченных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет.

Годовая неконсолидированная бухгалтерская отчетность, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, Эмитентом не составлялась.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

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

Состав квартальной бухгалтерской отчетности Эмитента за I квартал 2007 года, прилагаемой к ежеквартальному отчету эмитента (Приложение № 2):

- 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 заверченный 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 заверченный финансовый год

а) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за последний заверченный 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 заверченный финансовый год, или за каждый заверченный финансовый год, если эмитент составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности менее трех лет.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Данное положение применимо к ОАО «Тюменьэнерго». ОАО РАО «ЕЭС России» является головной организацией по отношению к Эмитенту, и в то же время является единственным акционером Эмитента. ОАО РАО «ЕЭС России» составляет сводную отчетность по группе, в которую входит ОАО «Тюменьэнерго».

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика эмитента, самостоятельно определенная эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденная приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента на текущий финансовый год.

Положение об учетной политике Эмитента на 2007 год приведено в Приложениях № 3.

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

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности, рассчитанная отдельно за каждый из трех последних завершенных финансовых лет, предшествующих первому кварталу, или за каждый завершенный финансовый год, предшествующий первому кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет, а также за последний завершенный квартал текущего финансового года.

Эмитент не осуществляет продажу продукции и товаров, не выполняет работы и не оказывает услуги за пределами Российской Федерации.

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

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания последнего завершенного финансового года и отчетного квартала.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ОТЧЁТНЫЙ ПЕРИОД	
	31.12.2006	31.03.2007
Общая стоимость недвижимого имущества, тыс. руб.	34 264 334	34 254 529
Величина начисленной амортизации, тыс. руб.	16 399 713	16 611 973

Стоимость недвижимого имущества, находящегося в собственности или долгосрочно арендуемого эмитентом, определенная оценщиком в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала.

В течение 12 месяцев до даты окончания 1 квартала 2007 года оценка недвижимого имущества Эмитента оценщиком не проводилась.

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

Существенных изменений в составе имущества эмитента с 01.01.2006 года по 31.03.2007 год не было.

Сведения о любых изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедших после даты окончания последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала.

Перечень объектов недвижимости, выбывших из ОАО «Тюменьэнерго» в 2007 году

№ п.п	Наименование объекта (в перечисленных разделах указываются данные по каждому объекту отдельно)	Адрес	Вид выбытия: продажа (реализация), ликвидация, безвозмездная передача, передача в виде вклада в УК, завершение аренды или др.	Восстановительная стоимость выбывшего объекта, тыс. руб.	Остаточная балансовая стоимость объекта на момент выбытия, тыс. руб.
1	Здания (кроме жилых)			1195,036	116, 48631
	Пункт отдыха обслуживающего персонала	г.Нижневартовск, Северный промышленный узел, 11 км. Самотлорской дороги	Продажа	1195,036	116,48631
2	Здания жилые			0	0
				0	0
3	Помещения (кроме жилых)			0	0
				0	0
4	Помещения жилые			2419,04404	2419,04404
	Квартира №57, ул. Объездная, д.12	г Ханты-Мансийск, ул. Объездная, дом 12,кв.57	Продажа	1 259,30820	1 259,30820
	Квартира №45, ул. Энергетиков, 11	Нижневартовский р-н, р.п. Излучинск, ул. Энергетиков, 11	Продажа	431,63755	431,63755
	Квартира №37, ул. Энергетиков, 11	Нижневартовский р-н, р.п. Излучинск, ул. Энергетиков, 11	Продажа	432,21771	432,21771
	Квартира №71, ул. Энергетиков, 11	Нижневартовский р-н, р.п. Излучинск, ул. Энергетиков, 11	Продажа	295,88058	295,88058
5	Сооружения (кроме передаточных устройств)			237,26771	115,15429
	Проезды и тротуары по ул. Интернациональной, 4	г.Нижневартовск, ул. Интернациональная, 4	Безвозмездная передача	237,26771	115,15429
6	Передаточные устройства			0	0
ИТОГО:				0	0

Перечень объектов недвижимости, поступивших в пользование ОАО «Тюменьэнерго» в 2007 году

№п. п	Наименование объекта(в перечисленных разделах указываются данные по каждому объекту отдельно)	Адрес	Вид поступления: приобретено, построено (переведено из кап. вложений), внесено учредителями в счет вклада в УК, получено безвозмездно, обмен, взято в аренду или др.	Первоначальная балансовая стоимость объекта (при постановке на учет в качестве основного средства), тыс. руб.	Наличие свидетельства о регистрации прав на объект в Едином госуд. реестре прав на недвижимость (№, дата свидетельства)
1	Здания (кроме жилых)			3011,414	
	Здание службы линий ЦРЭС Урайских ЭС	п.Междуреченский, Ханты-Мансийский район, Тюменской области	Построено	3011,414	В процессе регистрации
2	Сооружения (кроме передаточных устройств)			0 0	
				0 0	
3	Передаточные устройства			430,278	
	ВЛ 35 кв от ПС-110/35/6 кв РОСА до ПС-35/6кв КНС-4	Тюменская обл.	Взято в аренду	111,040	ВЛ 35 кв от ПС-110/35/6 кв РОСА до ПС-35/6кв КНС-4
	ВЛ 35кв от ПС-110/35/6кв Нефтяник до ПС-35/6 кв КНС-4	Тюменская обл.	Взято в аренду	319,238	ВЛ 35кв от ПС-110/35/6кв Нефтяник до ПС-35/6 кв КНС-4
ИТОГО:					

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 31.12.2006 до даты окончания первого квартала 2007 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:

Эмитент в судебных процессах, которые могут существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности не участвовал.

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **2 737 389 510 рублей.**

В том числе:

Обыкновенные акции:

Общая номинальная стоимость (руб.): **2 737 389 510**

Доля в уставном капитале эмитента: **100%**

Привилегированные акции типа А:

Общая номинальная стоимость (руб.): **0**

Доля в уставном капитале эмитента: **0%**

Акции ОАО «Тюменьэнерго» не обращаются за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменения размера уставного капитала эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала.

В течение 2002-2006 годов и за период до даты окончания 1 квартала 2007 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 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый 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.»**

	2002	2003	2004	2005	2006	1 кв. 2007
Размер фонда в денежном выражении на конечную дату отчетного периода, тыс. руб.	400 375	400 375	400 375	400 375	400 375	400 375
Размер фонда в процентах от уставного капитала	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63
Размер отчислений в фонд, тыс. руб.	117 686	0	0	0	0	0
Размер использованных средств, тыс. руб.	0	0	0	0	0	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 социальной сферы**

Размер фонда, установленный учредительными документами: *не установлен.*

Размер фонда в денежном выражении на 31 декабря 2001: *237 тыс. руб.*

Размер фонда в денежном выражении на 01 января 2002: *0 тыс. руб.*

Направления использования средств: *Остаток фонда социальной сферы на 31.12.2001 в сумме 237 тыс.руб. был переведен в добавочный капитал при составлении отчетности за 2002 год на основании информационного письма ОАО РАО «ЕЭС России». Исходя из требования сопоставимости перевод выполнен путем внесения изменений в валюту баланса на начало года.*

Название фонда: **Фонды накопления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: *не установлен.*

	2002	2003	2004	2005	2006
Размер фонда в денежном выражении на 31 декабря отчетного года, тыс. руб.	1 688 516	0	487 731	1 634 201	1 237 952
Размер фонда в процентах от уставного капитала	61,68	0	17,82	59,70	45,22
Размер отчислений в фонд, тыс. руб.	1 617 006	959 128	1 050 730	2 077 826	1 041 356
Размер использованных средств, тыс. руб.	314 360	2 647 644	562 999	931 356	1 437 605

Направления использования средств: *капитальное строительство и техническое перевооружение*

Название фонда: **Фонд потребления**

Размер фонда, установленный учредительными документами: *не установлен.*

	2002	2003	2004	2005	2006
Размер фонда в денежном выражении на 31 декабря отчетного года, тыс. руб.	0	0	0	0	0
Размер фонда в процентах от уставного капитала	0	0	0	0	0
Размер отчислений в фонд, тыс. руб.	619 028	1 038 511	1 038 988	1 434 994	90 000
Размер использованных средств, тыс. руб.	619 028	1 038 511	1 038 988	1 434 994	90 000

Направления использования средств: *дивиденды*

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

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

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

Полномочия Общего собрания акционеров ОАО «Тюменьэнерго» осуществляются Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», являющимся единственным акционером Общества.

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

В соответствии со ст. 52 Федерального закона «Об акционерных обществах» (далее – Закон) сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 20 дней, а сообщение о проведении Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, – не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.

В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Закона, сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, заказным письмом, если уставом общества не предусмотрен иной способ направления

этого сообщения в письменной форме, или вручено каждому из указанных лиц под роспись либо, если это предусмотрено уставом общества, опубликовано в доступном для всех акционеров общества печатном издании, определенном уставом общества.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через иные средства массовой информации (телевидение, радио).

Единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» является ОАО РАО «ЕЭС России», полномочия общего собрания исполняет Правление ОАО РАО «ЕЭС России», таким образом, требование ст. 52 Закона в ОАО «Тюменьэнерго» не применяется.

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

В соответствии со ст. 55 Закона, внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению совета директоров (наблюдательного совета) общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества на дату предъявления требования.

Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, осуществляется советом директоров (наблюдательным советом) общества.

В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 Закона.

В случае если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.

Единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» является ОАО РАО «ЕЭС России», полномочия общего собрания исполняет Правление ОАО РАО «ЕЭС России», таким образом, данное требование в ОАО «Тюменьэнерго» не применяется.

Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Правления ОАО РАО «ЕЭС России» на основании его собственной инициативы, по решению Совета директоров Общества, по требованию Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества.

Порядок созыва Общего собрания акционеров Общества Советом директоров Общества, а также по требованию Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества определяется Общим собранием акционеров Общества (Правлением ОАО РАО «ЕЭС России»).

Совет директоров Общества, Ревизионная комиссия Общества или Аудитор Общества в случае необходимости созыва внеочередного общего собрания акционеров Общества направляет требование о его проведении в адрес Правления ОАО РАО «ЕЭС России». Подготовка и вынесение вопроса на рассмотрение Правления ОАО РАО «ЕЭС России» осуществляется в соответствии с Положением о Правлении и иными внутренними документами, регулирующими деятельность Правления ОАО РАО «ЕЭС России».

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

В соответствии с Уставом Общества в сроки не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года Общее собрание акционеров (годовое Общее собрание акционеров Общества) обязано принять решения по следующим вопросам:

- об избрании Совета директоров Общества;*
- об избрании Ревизионной комиссии Общества;*
- об утверждении Аудитора Общества;*
- об утверждении годового отчета Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли 9в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала,*

полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года.

Проводимые помимо годового Общие собрания акционеров являются внеочередными.

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

В соответствии со ст. 54 Закона при подготовке к проведению общего собрания акционеров совет директоров (наблюдательный совет) общества определяет дату, место, время проведения общего собрания акционеров.

Единственным акционером ОАО «Тюменьэнерго» является ОАО РАО «ЕЭС России», полномочия общего собрания исполняет Правление ОАО РАО «ЕЭС России», таким образом, требование ст. 54 Закона в ОАО «Тюменьэнерго» не применяется.

Порядок созыва Общего собрания акционеров Общества Советом директоров Общества, а также по требованию Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества определяется Общим собранием акционеров Общества (Правлением ОАО РАО «ЕЭС России»).

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

В соответствии со ст. 53 Закона акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в совет директоров (наблюдательный совет) общества, коллегиальный исполнительный орган, ревизионную комиссию (ревизоры) и счетную комиссию общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа. Такие предложения должны поступить в общество не позднее чем через 30 дней после окончания финансового года, если уставом общества не установлен более поздний срок.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, акционеры (акционер) общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе предложить кандидатов для избрания в совет директоров (наблюдательный совет) общества, число которых не может превышать количественный состав совета директоров (наблюдательного совета) общества. Такие предложения должны поступить в общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров, если уставом общества не установлен более поздний срок.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные уставом или внутренними документами общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня общего собрания акционеров ОАО «Тюменьэнерго» – Правление ОАО РАО «ЕЭС России», Совет директоров Общества, Ревизионная комиссия Общества, Аудитор Общества.

Внесение предложений в повестку дня собрания осуществляется в соответствии с Положением о Правлении и иными внутренними документами, регулирующими деятельность Правления ОАО РАО «ЕЭС России».

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

ОАО РАО «ЕЭС России», как единственный акционер ОАО «Тюменьэнерго».

В соответствии со ст. 52 Закона к информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров общества, относятся годовая бухгалтерская

отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение ревизионной комиссии (ревизора) общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров (наблюдательный совет) общества, ревизионную комиссию (ревизоры) общества, счетную комиссию общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав общества, или проект устава общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества, проекты решений общего собрания акционеров, а также информация (материалы), предусмотренная уставом общества.

Информация (материалы), предусмотренная статьей Закона, в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, в течение 30 дней до проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров, во время его проведения.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

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

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

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

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, ХМАО, г.Сургут, пос. Кедровый***

Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***99,997%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций коммерческой организации: ***99,997%***

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

2. Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Тюменьэнергосетьсервис»***

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

Место нахождения: ***628600, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Нижневартовск, район подстанции «Мегион», база Мегионского РЭС***

Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***99,998%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций коммерческой организации: ***99,998%***

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

3. Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «База производства строительных материалов энергетики»***

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

Место нахождения: ***628406 Тюменская область, ХМАО-Югра, город Сургут, поселок Кедровый, Восточный промрайон, пр.4ПП (АБК)***

Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***99,9997%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций коммерческой организации: ***99,9997%***

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

4. Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Предприятие строительных работ энергетики»***

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

Место нахождения: ***628406 Тюменская область, ХМАО-Югра, город Сургут, поселок Кедровый, Восточный промрайон***

Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***99,99999%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций коммерческой организации: ***99,99999%***

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

5. Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Инвестиционная финансовая компания «Энико-Сургут»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ИФК «Энико-Сургут»***

Место нахождения: ***Россия, г. Сургут, ул. Энгельса, дом 11***

Доля участия эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***52,3%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций коммерческой организации: ***52,3%***

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: ***доли не имеет***

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: ***доли не имеет***

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной эмитентом за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года.

Существенных сделок (групп взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет более 10% балансовой стоимости активов Эмитента за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, за период с 2002 года до 31.03.2007 года у ОАО «Тюменьэнерго» не было.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Кредитные рейтинги, присвоенные эмитенту и/или ценным бумагам эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет.

Эмитенту и выпущенным им ценным бумагам кредитные рейтинги не присваивались.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: ***обыкновенные***

Номинальная стоимость каждой акции: ***10 рублей***

Количество акций, находящихся в обращении: ***273 738 951 штука***

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения: ***таких акций нет***

Количество объявленных акций: ***3 121 409 штук***

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: ***таких акций нет***

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: ***таких акций нет***

Государственный регистрационный номер: ***1-01-00159-F***

Дата государственной регистрации: ***24 октября 2003 года (дата аннулирования государственных регистрационных номеров, присвоенных выпускам обыкновенных акций эмитент 67-1-970А от 26.12.1995 и 1-03-00159-F от 26.06.1998 и присвоения выпускам государственного регистрационного номера 1-01-00159-F)***

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с Уставом Общества:

Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру – ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

- 1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;***
- 2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров Общества в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом Общества;***
- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и Уставом Общества;***
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;***

- 5) *преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций;*
- 6) *в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*
- 7) *осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.*

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

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

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

Вид: *облигации*

Серия: *T1*

Форма: *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*

Дата государственной регистрации каждого дополнительного выпуска ценных бумаг: *выпуски, являющиеся дополнительными по отношению к данному выпуску отсутствуют*

Наименование регистрирующего органа (органов), осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: *ФКЦБ России*

Количество зарегистрированных ценных бумаг выпуска: *2 500 000 штук*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *2 500 000 000 рублей*

Количество фактически размещенных ценных бумаг выпуска: *1 514 506 штук (в том числе: 1-й транш – 1 255 829 штук, 2-й транш – 258 677 штук)*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *1 514 506 000 рублей*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска (1-й транш): *20.12.2003*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска (2-й транш): *16.04.2004*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *окончание срока обращения и исполнение эмитентом обязательств по ценным бумагам*

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

Эмитент не имеет в обращении иных эмиссионных ценных бумаг, кроме акций

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

У эмитента отсутствуют в 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, обязательства по которым не исполнены.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не имеет в обращении облигаций, обязательства по которым не исполнены.

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не имеет в обращении облигаций, обязательства по которым не исполнены.

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

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента осуществляется регистратором.

Полное фирменное наименование регистратора: *Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»*

Сокращенное фирменное наименование регистратора: *ОАО «ЦМД»*

Место нахождения регистратора: *107078, г. Москва, Орликов пер., д. 3, корп. В*

Почтовый адрес: *105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д.34, стр. 8*

Тел.: *(495) 264-44-23 221-33-33 Факс: (495) 265-43-36*

Адрес электронной почты: mcdepo@dol.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.mcd.ru

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

Номер лицензии: *10-000-1-00255*

Дата выдачи лицензии: *13.09.2002*

Срок действия лицензии: *не установлен*

Орган, выдавший лицензию: *ФКЦБ России*

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: *26.06.1999*

Эмитент не имеет в обращении иных эмиссионных ценных бумаг, кроме акций, в том числе документарных ценных бумаг с обязательным централизованным хранением.

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

1. Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.1, № 146-ФЗ от 31 июля 1998 года с последующими изменениями и дополнениями

2. Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.2, № 117-ФЗ от 05 августа 2000 года с последующими изменениями и дополнениями

3. Федеральный закон от 10 декабря 2003 года № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» с последующими изменениями и дополнениями

4. Федеральный закон от 9 июля 1999 года № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» с последующими изменениями и дополнениями

5. Федеральный закон от 25 февраля 1999 года № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений» с последующими изменениями и дополнениями

6. Федеральный закон от 22 апреля 1996 года № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» с последующими изменениями и дополнениями

7. Федеральный закон от 10 июля 2002 года № 86-ФЗ «О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» с последующими изменениями и дополнениями

8. Федеральный закон от 07 августа 2001 года № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» с последующими изменениями и дополнениями.

9. Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.

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

Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – «НК»), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

НАЛОГОВЫЕ СТАВКИ

ВИД ДОХОДА	ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА		ФИЗИЧЕСКИЕ ЛИЦА	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Купонный доход	24%, из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%	20%	13%	30%
Доход 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, в 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:

- 1) *если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;*
- 2) *если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;*
- 3) *если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.*

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

- 1) *если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;*
- 2) *если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.*

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за

исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 3) по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется раздельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

В случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного пунктом 1 статьи 312 НК РФ. При этом в случае выплаты доходов российскими банками по операциям с иностранными банками подтверждение факта постоянного местонахождения иностранного банка в государстве, с которым имеется международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, не требуется, если такое местонахождение подтверждается сведениями общедоступных информационных справочников.

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

Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по каждой категории (типу) акций эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый заверченный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

I. Категория (тип) акций: *Акции обыкновенные*

2002 год

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

- в расчете на одну акцию: **3,7938 рублей**
- в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **1 038 510 832,30 рублей**

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

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **10.06.2003, Протокол № 848пр/3 от 10.06.2003**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **не позднее 60 дней со дня принятия решения о их выплате**

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

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2002 год**

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

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

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

2003 год

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

- в расчете на одну акцию: **3,795542 рублей**
- в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **1 038 987 681,76 рублей**

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

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2004, Протокол № 1037пр/6 от 29.06.2004**

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

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

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **2003 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **1 038 987 681,76 рублей**

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

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

2004 год

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

- в расчете на одну акцию: **5,2422 рублей**
- в совокупности по всем акциям этой категории (типа): **1 434 994 328,93 рублей**

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

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

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

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

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **9 месяцев 2004 года**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **1 434 994 328,93 рублей**

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

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***На годовом общем собрании акционеров ОАО «Тюменьэнерго», в форме заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России», состоявшемся 26.06.2005 принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Эмитента по итогам 2004 года, помимо дивидендов, выплаченных за 9 месяцев 2004 года, Протокол № 1241пр/8 от 26.06.2005.***

2005 год

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

- в расчете на одну акцию: ***0,32878 рублей***
- в совокупности по всем акциям этой категории (типа): ***90 000 000 рублей***

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

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***29.06.2004, Протокол № 1473пр/5 от 06.06.2006г.***

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

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

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: ***2005 год***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***90 000 000,0 рублей***

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

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

2006 год

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***на 31.03.2007 года решение о выплате (объявлении) дивидендов за 2006 год не принималось.***

Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных доходах по каждому выпуску облигаций эмитента за 5 последних завершающихся финансовых лет либо за каждый завершающийся финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Серия: ***T1***

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

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4-01-00159-F***

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: ***27.11.2000***

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций: ***06.08.2001***

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: ***ФКЦБ России***

Количество зарегистрированных ценных бумаг выпуска: ***2 500 000 штук***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: ***1 000 рублей***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***2 500 000 000 рублей***

Количество фактически размещенных ценных бумаг выпуска: ***1 514 506 штук (в том числе: 1-й транш – 1 255 829 штук, 2-й транш – 258 677 штук)***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***1 514 506 000 рублей***

1) Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска: **купонный доход**

Номер транша ⁽¹⁾	Размер дохода, подлежащего 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

⁽¹⁾ 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**

Номер транша	Размер дохода, подлежащего 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: **подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены Эмитентом в полном объеме.**

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

8.10. Иные сведения

Иные сведения об эмитенте и его ценных бумагах, предусмотренные Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами отсутствуют.

Иная информация об эмитенте и его ценных бумагах, не указанная в предыдущих пунктах ежеквартального отчета эмитента отсутствует.