

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*на русском языке - Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания № 11»*

Код эмитента: 12087-F

за 1 квартал 2011 г.

Место нахождения эмитента: **630007 Россия, Новосибирск, Советская 5**

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

И. о. генерального директора ОАО «ТГК-11»

Дата: 13 мая 2011 г.

_____ В.И. Полочанский
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 13 мая 2011 г.

_____ И.В. Чиженко
подпись

Контактное лицо: Стройнов Александр Владимирович, Начальник департамента корпоративного управления

Телефон: **(383) 289-2750 #41-23)**

Факс: **(383) 289-2752**

Адрес электронной почты: **stroinov@tgk11.com**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.tgk11.com/shareholders/**

Оглавление

Оглавление	2
Введение	6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	10
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) 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	13
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	13
2.2. Рыночная капитализация эмитента	14
2.3. Обязательства эмитента	15
2.3.1. Кредиторская задолженность	15
Структура кредиторской задолженности эмитента	15
2.3.2. Кредитная история эмитента	17
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	18
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	18
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	18
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	18
2.5.1. Отраслевые риски	19
2.5.2. Страновые и региональные риски	21
2.5.3. Финансовые риски	22
2.5.4. Правовые риски	23
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	23
III. Подробная информация об эмитенте	23
3.1. История создания и развитие эмитента	24
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	24
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	24
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	24
3.1.4. Контактная информация	26
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	27
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	27
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	28
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	28
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	28
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	31
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	33
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	35
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	37
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	37
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	38

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	38
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.	43
3.6.1. Основные средства	43
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	44
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	44
4.1.1. Прибыль и убытки	44
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	45
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	46
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	47
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	47
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	48
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	53
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	54
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	54
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	56
4.5.2. Конкуренты эмитента	58
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	59
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	59
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	63
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	63
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	75
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	76
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	76
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	77
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	79
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	84
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	84
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	85
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	85
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	85
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	85
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	88
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.	88
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5	

процентами его обыкновенных акций	88
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	93
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	93
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	95
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	95
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	180
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год.....	183
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	183
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	191
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года.....	191
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	191
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	191
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	191
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	191
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	192
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	192
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	193
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	196
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	197
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	201
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	201
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	203
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	203
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	203
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	203
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	203
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	203
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	203
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	203
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	204
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	205
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	209
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних заверченных финансовых лет либо за каждый заверченный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.....	209
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних заверченных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного	

квартала, выплачивался доход.....	209
8.10. Иные сведения	209
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.....	217

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

а) полное и сокращенное фирменное наименование эмитента:

полное фирменное наименование эмитента:

на русском языке - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»;

сокращенное фирменное наименование эмитента:

на русском языке - ОАО «ТГК-11»;

на английском языке - JSC «TGK-11».

б) место нахождения эмитента:

г. Новосибирск, ул. Советская, дом. 5.

в) адрес для направления корреспонденции:

630007, г. Новосибирск, ул. Советская, д. 5, каб. 568.

г) номера контактных телефонов эмитента, адрес электронной почты:

Тел.: 8(383) 289-27-50

Факс: 8(383) 289-27-52

Адрес электронной почты: tgk11@tgk11.com

д) адрес страницы (страниц) в сети «Интернет», на которой (на которых) публикуется полный текст ежеквартального отчета эмитента:

<http://www.tgk11.com/shareholders/>

е) основные сведения о ценных бумагах эмитента, находящихся в обращении: вид, категория (тип), серия (для облигаций), количество размещенных ценных бумаг, номинальная стоимость (в случае, если наличие номинальной стоимости предусмотрено законодательством Российской Федерации):

Количество акций, находящихся в обращении: 512 827 729 472 (пятьсот двенадцать миллиардов восемьсот двадцать семь миллионов семьсот двадцать девять тысяч четыреста семьдесят две) штуки, из них:

Вид ценных бумаг: акции

Категория (тип) акций: обыкновенные

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1 (Одна) копейка

Регистрационный номер: 1-01-12087-F

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Федеральная служба по финансовым рынкам.

В соответствии с приказом ФСФР от 18 марта 2008г. № 08-534/пз-и осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов):

003D государственного регистрационного номера 1-01-12087-F-003D от 30.10.2007 г.,

004D государственного регистрационного номера 1-01-12087-F-004D от 30.10.2007 г., присвоенных дополнительным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11».

В соответствии с приказом ФСФР от 29 декабря 2009 г. № 09-4325/пз-и осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов):

001D государственного регистрационного номера 1-01-12087-F-001D от 30.10.2007г.,

002D государственного регистрационного номера 1-01-12087-F-002D от 30.10.2007 г., присвоенных дополнительным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11».

Аннулирование произведено в связи с истечением 3 месяцев с момента государственной регистрации отчетов об итогах дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-11».

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий.

Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров эмитента

ФИО	Год рождения
Баденков Антон Юрьевич (председатель)	1966
Ильенко Александр Владимирович	1972
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982
Палунин Дмитрий Николаевич	1969
Румянцев Сергей Юрьевич	1956
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980
Тихонова Мария Геннадьевна	1980
Трошенков Дмитрий Александрович	1966
Толстогузов Сергей Николаевич	1964

Едиличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Кожемяко Сергей Иванович	1963

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк РФ (Открытое акционерное общество) (Омское отделение № 8634)*

Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО, Омское ОСБ № 8634*

Место нахождения: *644024, г. Омск, ул. Жукова, 4, кор. 1*

ИНН: *7707083893*

БИК: *045209673*

Номер счета: *40702810145000105624*

Корр. счет: *30101810900000000673*

Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *филиал «ГПБ» (ОАО) в г. Омске*

Место нахождения: *644088, г. Омск, ул. Магистральная, 2*

ИНН: 7744001497
БИК: 045279828
Номер счета: 40702810000311000342
Корр. счет: 30101810800000000828
Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *филиал «ГПБ» (ОАО) в г. Новосибирске*
Место нахождения: *630105, г.Новосибирск, ул. Кавалерийская, 2*
ИНН: 7744001497
БИК: 045004783
Номер счета: 40702810300290001540
Корр. счет: 30101810400000000783
Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк РФ (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО, Томское ОСБ № 8616*
Место нахождения: *634061, г.Томск, пр.Фрунзе,90/1*
ИНН: 7707083893
БИК: 046902606
Номер счета: 40702810364010122230
Корр. счет: 30101810800000000606
Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *филиал «ГПБ» (ОАО) в г. Томске*
Место нахождения: *634006, г.Томск, ул. Пушкина,52-Е*
ИНН: 7744001497
БИК: 046902758
Номер счета: 40702810310000000091
Корр. счет: 30101810800000000758
Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *филиал «ГПБ» (ОАО) в г. Томске*
Место нахождения: *634006, г.Томск, ул. Пушкина,52-Е*
ИНН: 7744001497
БИК: 046902758
Номер счета: 40702810410000010091
Корр. счет: 30101810800000000758
Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *филиал "ГПБ" (ОАО) в г. Омске*
Место нахождения: *644088, г. Омск, ул. Магистральная, 2*
ИНН: *7744001497*
БИК: *045279828*
Номер счета: *40702810600311000344*
Корр. счет: *30101810800000000828*
Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Банк ВТБ»*
Сокращенное фирменное наименование: *филиал ОАО «Банк ВТБ» в г. Новосибирске*
Место нахождения: *630102, г.Новосибирск, ул.Кирова,44*
ИНН: *7702070139*
БИК: *045017749*
Номер счета: *40702810700570000090*
Корр. счет: *30101810800000000749*
Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *филиал «ГПБ» (ОАО) в г. Омске*
Место нахождения: *644088, г. Омск, ул. Магистральная, 2*
ИНН: *7744001497*
БИК: *045279828*
Номер счета: *40702810700311000341*
Корр. счет: *30101810800000000828*
Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *филиал «ГПБ» (ОАО) в г. Томске*
Место нахождения: *634006, г. Томск, ул. Пушкина,52-Е*
ИНН: *7744001497*
БИК: *046902758*
Номер счета: *40702810510000020091*
Корр. счет: *30101810800000000758*
Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *филиал «ГПБ» (ОАО) в г. Томске*
Место нахождения: *634006, г. Томск, ул. Пушкина,52-Е*
ИНН: *7744001497*
БИК: *046902758*
Номер счета: *40702810610000030091*
Корр. счет: *30101810800000000758*
Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *филиал «ГПБ» (ОАО) в г. Томске*

Место нахождения: *634006, г. Томск, ул. Пушкина, 52-Е*

ИНН: *7744001497*

БИК: *046902758*

Номер счета: *40702810710000040091*

Корр. счет: *30101810800000000758*

Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сибирский филиал ЗАО "Райффайзенбанк", г. Новосибирск*

Сокращенное фирменное наименование: *Сибирский филиал ЗАО "Райффайзенбанк", г. Новосибирск*

Место нахождения: *630099, г. Новосибирск, ул. Урицкого, 20*

ИНН: *7744000302*

БИК: *045004799*

Номер счета: *40702810407000411127*

Корр. счет: *30101810300000000799*

Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *ОАО "АБ "РОССИЯ", г. Москва*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "АБ "РОССИЯ", г. Москва*

Место нахождения: *121069, г. Москва, Мерзляковский пер., д. 18, стр. 2*

ИНН: *7831000122*

БИК: *044525112*

Номер счета: *40702810000100000742*

Корр. счет: *30101810500000000112*

Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *ЗАО «ЮниКредит Банк» г. Москва*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ЮниКредит Банк» г. Москва*

Место нахождения: *119034, г. Москва, Пречистенская наб., д. 9*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702810000013104340*

Корр. счет: *30101810300000000545*

Тип счета: *Расчетный счет*

1.3. Сведения об аудиторской организации (аудиторах) эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или завершенного финансового года:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «КПМГ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «КПМГ»*

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

ИНН: *7702019950*

ОГРН: 1027700125628

Телефон: (495) 937-4477

Факс: (495) 937-4477

Адреса электронной почты не имеет

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство финансов Российской Федерации**

Номер: **E003330**

Дата выдачи: **17.01.2003**

Дата окончания действия: **17.01.2013**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Аудитор не является членом саморегулируемой организации аудиторов

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

КПМГ является членом следующих профессиональных ассоциаций:

- *Ассоциация европейского бизнеса*
- *Американская торговая палата*
- *Канадская деловая ассоциация в России и Евразии*
- *Международный форум лидеров бизнеса*
- *Японский бизнес-клуб*
- *Российско-Британская Торговая Палата*
- *Российская Ассоциация Венчурного Инвестирования*
- *Российско-Германская Внешнеторговая палата*
- *Российско-Американский Деловой Совет*
- *Ассоциация российских банков*
- *Аудиторская Палата России*
- *Французская Торгово-Промышленная Палата в России*
- *Национальный совет по корпоративному управлению*
- *Российский союз промышленников и предпринимателей*

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год
2006
2007
2009
2010

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Процедура тендера, связанного с выбором аудитора, отсутствует

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников),

в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

В ФЗ «Об акционерных обществах» не определен срок и порядок выдвижения кандидатуры аудитора для включения его в список для голосования по вопросу об утверждении аудитора общества, также указанный закон не предоставляет акционерам право выдвигать кандидатуру аудитора.

По положению п. 2 ст. 86 ФЗ «Об акционерных обществах» общее собрание акционеров утверждает аудитора общества.

В связи с этим, кандидатура аудитора для утверждения на годовом Общем собрании акционеров определяется Советом директоров общества в рамках решения вопросов подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров.

В соответствии с п.п. 2 п. 3.1 ст. 3 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-11» к компетенции Комитета по аудиту отнесено решение вопросов, связанных с рассмотрением кандидатуры аудитора Общества.

Далее, в соответствии с пп. 5 п. 14.1 Устава Общества к компетенции Совета директоров Общества относится вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов по утверждению кандидатуры аудитора Общества.

В целях представления на рассмотрение Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-11» кандидатур аудиторских организаций, ранжированных на основе оценки их технических и финансовых предложений, в ОАО «ТГК-11» была создана Комиссия (утв. Приказом ОАО «ТГК-11» от 19.02.2010г. №57) по выбору аудиторской организации для осуществления ежегодного аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ТГК-11», подготовленной в соответствии с РСБУ и МСФО за 2010 год (Приложение №1).

Комиссией был проведен отбор кандидатур аудиторских организаций, в соответствии с порядком и условиями, изложенными в Положении о порядке проведения конкурса по выбору аудиторской организации (утв. Приказом ОАО «ТГК-11» от 19.02.2010г. №57).

В результате победителем было признано ЗАО «КПМГ».

Решением Комитета по аудиту, протокол от 01.04.2010 № 9, Совету директоров было рекомендовано предложить годовому Общему собранию акционеров утвердить аудитором Общества ЗАО «КПМГ» (Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е 003330 от 17 января 2003 года, продлена Министерством финансов РФ до 17 января 2013 года).

Решением совета директоров ОАО «ТГК-11» от 07.04.2010 № 86 по вопросу о рассмотрении кандидатуры аудитора Общества, предложено годовому Общему собранию акционеров утвердить аудитором Общества ЗАО «КПМГ».

Решением годового общего собрания акционеров ОАО «ТГК-11», протокол от 19.05.2010 № 9, аудитором общества для проведения ежегодного аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ТГК-11», подготовленной в соответствии с РСБУ и МСФО за 2010 год избран ЗАО «КПМГ».

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Работы в рамках специальных аудиторских заданий аудитору не поручались.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого из пяти последних завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Фактический размер вознаграждения Аудитора эмитента по проверке и подтверждения годовой отчетности по РСБУ ОАО «ТГК-11» за 2006г. составлял 2 124 тыс. рублей. (в т.ч. НДС)

Фактический размер вознаграждения Аудитора эмитента по проверке и подтверждения годовой отчетности по РСБУ ОАО «ТГК-11» за 2007г. составлял 5 595 тыс. рублей. (в т.ч. НДС)

Фактический размер вознаграждения Аудитора эмитента по проверке и подтверждения годовой отчетности по РСБУ ОАО «ТГК-11» за 2009г. составил 6 733 тыс.руб. (в т.ч. НДС)

Фактический размер вознаграждения Аудитора эмитента по проверке и подтверждения годовой отчетности по РСБУ ОАО «ТГК-11» за 2010г. составил 5 935,4 тыс. рублей. (в т.ч. НДС).

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

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщики эмитентом не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты эмитентом не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Чиженко Инна Вячеславовна*

Год рождения: *1967*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»*

Должность: *Главный бухгалтер*

ФИО: *Полочанский Владислав Иосифович*

Год рождения: *1973*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»*

Должность: *Первый заместитель генерального директора (и.о. генерального директора)*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	27 609	12 939 054	13 504 408	13 833 956	14 103 297	15 098 778
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	92.5	20.27	30.3	40.5	36.4	47.3
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	91.8	15.45	24.7	25.7	16.2	22.7
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	0	81	82.8	55.3	119.9	90.9
Уровень просроченной задолженности, %	0	0	0	0	0.32	0.29
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	8.7	2.1	6.3	6.8	9.5	1.5
Доля дивидендов в прибыли, %	0	0	0	0	0	0
Производительность труда, руб./чел	1 943.4	628.3	2 930	3 283.6	3 532	1 369

Амортизация к объему выручки, %	1.02	5.4	6.5	6.02	5.6	3.8
---------------------------------	------	-----	-----	------	-----	-----

Для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 10 октября 2006г. №06-117/пз-н «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

Показатель «Стоимость чистых активов» (реального собственного капитала), характеризующий капитализацию Общества, на 31.03.11г. превышает величину уставного капитала (5 128 277 тыс.руб.). По итогам 1 квартала 2011г. стоимость чистых активов ОАО «ТГК-11» составила 15 098 778 тыс.руб., что выше значения показателя за 2010 год.

Значение показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» по состоянию на 31.03.11г. составляет 47,3%, значение показателя «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» составляет 22,7%, что выше значения соответствующего показателя 2010 года. По состоянию на 31.03.11г. величина краткосрочных кредитов и займов ОАО «ТГК-11» составила 1 351 887 тыс.руб.

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности показывает количество оборотов дебиторской задолженности за анализируемый период. Чем больше значение данного показателя, тем меньший срок требуется для погашения дебиторской задолженности. За 1 квартал 2011г. число оборотов дебиторской задолженности составило 1,5 раза.

В целом, значения рассматриваемых показателей позволяют сделать вывод, что финансовое положение эмитента в рассматриваемом периоде является устойчивым.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	1 кв. 2011
Рыночная капитализация, руб.	2 760 900		3 999 501 095.76	7 305 211 185.11	12 154 017 188.49	10 682 201 604.9

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

Значение капитализации по обыкновенным акциям ОАО «ТГК-11» указано на основании данных ОАО «Фондовая биржа РТС», раскрываемых в сети Интернет <http://www.rts.ru/a22004> На дату окончания 2007г. данные о рыночной цене одной акции на ЗАО «Фондовая биржа РТС», определенную в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс, отсутствуют. Поэтому информация о рыночной капитализации ценных бумаг Эмитента по состоянию за 2007г. на ЗАО «ФБ ММВБ» не приводится.

Обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-11» включены в перечень внесписочных ценных бумаг ЗАО «ФБ ММВБ» 28 декабря 2007 г. В соответствии с решением ЗАО «ФБ ММВБ» от 18.04.2008г. обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-11» включены (переведены) в Котировальный список ЗАО «ФБ ММВБ» «Б». Дата начала обращения акций обыкновенных ОАО «ТГК-11» в Котировальном списке ЗАО «ФБ ММВБ» «Б» - 30 апреля 2008г.

17 мая 2009г. обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-11» исключены ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» из раздела Списка «Ценные бумаги, включенные в котировальный список «Б» и включены (переведены) в раздел Списка «Ценные бумаги, допущенные к торгам без

прохождения процедуры листинга».

11 декабря 2007 г. обыкновенные именные бездокументарные акции были допущены к торгам ОАО «РТС» в разделе Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальный список» ОАО «РТС».

27 марта 2008г. обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-11» включены (переведены) ОАО «РТС» в Котировальный список Б.

27 апреля 2009г. обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-11» исключены ОАО «Фондовая биржа РТС» из раздела Списка «Ценные бумаги, включенные в котировальный список «Б» и включены (переведены) в раздел Списка «Ценные бумаги, допущенные к торгам без прохождения процедуры листинга».

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	518 230	
в том числе просроченная	16 318	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	91 029	
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	28 712	
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	879 646	1 730 022
в том числе просроченные	0	x
Займы, всего	0	
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	0	
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	15 572	
в том числе просроченная	0	x
Итого	1 533 189	1 730 022
в том числе просрочено	16 318	x

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), указываются причины неисполнения и последствия, 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:

По состоянию на 31.12.2010 года по ОАО «ТГК-11» просроченная кредиторская задолженность со сроком наступления платежа до одного года составляет 16 318 тыс. рублей.

Просроченная кредиторская задолженность, это кредиторская задолженность частично со сроком образования более 2 лет и подлежит списанию по наступлению окончания срока исковой давности, а также по договорам поставки и подряда по которым изменён порядок оплаты, или

задолженность находится на разногласии.

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

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

Указанных кредиторов нет

За 3 мес. 2011 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	989 838	0
в том числе просроченная	20 738	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	90 943	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	52 341	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	1 351 887	2 251 257
в том числе просроченные	0	x
Займы, всего	0	0
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	0	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	106 072	0
в том числе просроченная	0	x
Итого	2 591 081	2 251 257
в том числе просрочено	20 738	x

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), указываются причины неисполнения и последствия, 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:

По состоянию на 31.03.2011 года по ОАО «ТГК-11» просроченная кредиторская задолженность со сроком наступления платежа до одного года составляет 20 738 тыс. рублей.

Просроченная кредиторская задолженность, это кредиторская задолженность частично со сроком образования более 2 лет и подлежит списанию по наступлению окончания срока исковой давности, а также по договорам поставки и подряда по которым изменён порядок оплаты, или задолженность находится на разногласии.

Кредиторская задолженность со сроком наступления платежа свыше одного года, отсутствует. Просроченная кредиторская задолженность по кредитным договорам, договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям и др.): отсутствует.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской

задолженности

Указанных кредиторов нет

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и действующим на дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

В случае, если эмитентом осуществлялась эмиссия облигаций, описывается 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 окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга (руб.)	Валюта	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Кредитная линия	Ф-л "ГПБ" (ОАО) в г. Новосибирске	503 271 230	RUR	до 30.03.2013	отсутствует
Кредитная линия	Ф-л "ГПБ" (ОАО) в г. Новосибирске	582 742 000	RUR	до 09.02.2018	отсутствует
Кредитная линия	ЗАО "ЮниКредит Банк"	500 000 000	RUR	до 25.04.2011	отсутствует
Кредитная линия	ЗАО "ЮниКредит Банк"	500 000 000	RUR	до 23.04.2013	отсутствует
Кредитная линия	ЗАО Райффайзенбанк	127 000 000	RUR	до 18.06.2010	отсутствует
Кредитная линия	ЗАО "Райффайзенбанк"	100 000 000	RUR	до 14.05.2012	отсутствует
Кредитная линия	ЗАО "Райффайзенбанк"	100 000 000	RUR	до 18.05.2012	отсутствует
Кредитная линия	ЗАО "Райффайзенбанк"	300 000 000	RUR	до 21.05.2012	отсутствует
Кредитная линия	ОАО "АБ "РОССИЯ"	500 000 000	RUR	до 25.04.2013	отсутствует
Кредитная линия	ОАО "АБ "РОССИЯ"	500 000 000	RUR	до 25.04.2013	отсутствует

			RUR		
ВСЕГО		3 586 013 320	RUR		

Эмиссия облигаций эмитентом не осуществлялась.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

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

В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Развивающиеся рынки Российской Федерации характеризуются более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки, включая значительные правовые, экономические и политические риски. В обозримом будущем деятельность эмитента может быть подвержена воздействию таких рисков и их последствий. В результате существует неопределенность, которая может повлиять на будущую коммерческую деятельность эмитента, возможность реализации его активов и соблюдение сроков погашения обязательств. Необходимо учитывать, что развивающиеся экономики, такие как экономика Российской Федерации, подвержены быстрым изменениям, и что приведенная в настоящем документе информация может достаточно быстро устареть. Соответственно, инвесторам необходимо тщательным образом оценивать собственные риски и принимать решение о целесообразности инвестиций с учетом всех рисков, существующих на момент принятия такого решения. При осуществлении инвестиций на развивающихся рынках необходимо осознавать уровень текущих рисков. В целях принятия решения об инвестировании, инвесторам рекомендуется провести консультации с собственными юридическими и финансовыми консультантами до осуществления инвестиций в российские ценные бумаги.

Рыночная цена на акции может значительно колебаться под воздействием различных факторов. Рыночная цена акций может не отражать стоимость соответствующих инвестиций в акции эмитента. Кроме того, она может в значительной мере колебаться в зависимости от многих факторов (многие из которых неподконтрольны эмитенту), в том числе от изменений в результатах деятельности эмитента, отклонений финансовых результатов от ожиданий фондового рынка, изменений в размере денежных поступлений, оценок аналитиков, представления о том, что у других секторов рынка существует перспектива более быстрого роста, общих экономических условий, изменений законодательства, касающихся отрасли, в которой осуществляет деятельность эмитент, а также от других событий и факторов, неподконтрольных эмитенту. Рыночная стоимость акций может очень существенно отклоняться от стоимости чистых активов эмитента.

Для управление рисками эмитент старается поддерживать эффективный обмен информацией, необходимый для оперативного и стратегического управления рисками между Советом директоров, исполнительными органами и всеми функциональными подразделениями.

Политика эмитента в области управления рисками заключается в том, что эмитент предпринимает следующие действия для уменьшения рисков:

- реконструкция действующих и строительство новых генерирующих объектов;
- техническое перевооружение основных фондов.
- повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;

- проведение взвешенной финансовой политики.
- постоянный анализ конъюнктуры рынка электрической и тепловой энергии;
- заключение долгосрочных договоров с поставщиками топлива по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов;
- создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг.

Существенное негативное влияние на деятельность эмитента может оказать только глобальное ухудшение ситуации на мировом топливно-энергетическом рынке, которое затронет и Россию.

2.5.1. Отраслевые риски

Как и в любой отрасли производственной деятельности в электроэнергетике существуют свои отраслевые риски. Развитие отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития остальных отраслей экономики Российской Федерации.

Электроэнергетика является одной из ведущих отраслей российской экономики, на долю которой приходится около 10% ВВП страны. Отрасль является жизненно важной для нормального развития экономики России, и все происходящее в российской электроэнергетике, так или иначе, затрагивает практически все отрасли народного хозяйства.

Электрогенерирующие компании в значительной степени подвержены риску политического вмешательства, в том числе риску участия в экономически необоснованных, но политически важных проектах и риску косвенного контроля за ценами.

По оценке Общества важными отраслевыми рисками, наступление которых может значительно повлиять на деятельность Общества, являются следующие риски:

Риски, существующие на оптовом рынке электроэнергии и мощности:

Внешние

- а) Изменения правил и регламентов ОРЭ, ужесточения требований в части торговли мощностью и формирования ценовых заявок на РСВ ограничивает Компанию в использовании эффективных ценовых стратегий на оптовом рынке электроэнергии и мощности, способствуют снижению экономического эффекта Компании;
- б) Расположение электростанций Томского филиала в зоне свободного перетока, где отсутствуют сетевые ограничения на поставку электроэнергии от более эффективных производителей из соседних областей (тепловые и гидроэлектростанции Красноярского края, Кемеровской и Новосибирской областей) и высокая себестоимость производства электроэнергии ТЭС Томской генерации, работающей на природном газе, существенно ограничит конкурентоспособность этих станций в рынке.
- в) В условиях ужесточения контроля за формированием равновесных цен со стороны Управления контроля и мониторинга рынка НП «Совет рынка» и ФАС России и отсутствия четких критериев формирования ценовых заявок, высока вероятность признания ценовых заявок генерирующих компаний экономически необоснованными;
- г) Превышение фактических параметров стоимости топлива (уголь/мазут), принятых при тарифном регулировании ФСТ России;
- д) Действия Системного оператора по обеспечению надежности электроснабжения, как в регионе, так и в целом по второй ценовой зоне приводят к включению в работу дополнительного генерирующего оборудования используемого в качестве горячего резерва. Электрическая энергия агрегатов, работающих в горячем резерве, фактически не востребована на рынке, а за счет увеличения технологического минимума станций, увеличивается объем ценопримимания в расчете цен на РСВ, тем самым, снижая их. Включение горячего резерва в энергорайоне с сетевыми ограничениями приводит к снижению цены продажи на РСВ, данная проблема актуальна для электростанций Омского филиала;
- е) Продажа электроэнергии и мощности участникам оптового рынка с низкой платежной дисциплиной;
- ж) Продажа мощности модернизируемого оборудования объектов ДПМ по ценам ниже утвержденных ФСТ РФ.
- з) Планируемый ввод в работу подстанции 500 кВ Восход в Омской области в ближайшей перспективе существенно ограничит конкурентное положение электростанций Омского филиала и приравнивает его к текущему положению электростанций Томского филиала.

Внутренние

и) Отклонения генерации по собственной инициативе от заданных графиков несения нагрузки и графиков потребления. Данные отклонения приносят существенные убытки в связи с распределением на указанные объемы электроэнергии стоимостного небаланса оптового рынка, что увеличивает стоимость покупной и уменьшает стоимость продаваемой электроэнергии на БР. В целях уменьшения отклонений по собственной инициативе необходимо строго соблюдать диспетчерский график несения нагрузок и более точно прогнозировать графики потребления электроэнергии на собственные нужды электростанций, а также уменьшить количество незапланированных изменений в составе генерирующего оборудования электростанций;

к) Уменьшение финансирования ремонтных программ. Это приведет к увеличению риска неготовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии (увеличению аварийности оборудования) и к ускоренному выводу оборудования из эксплуатации;

Эксплуатационные риски, связанные со старением оборудования и износом основных фондов, что может привести к потере надежности энергоснабжения, перебоям в производстве электроэнергии, снижению мощности генерирующих станций.

Для уменьшения наступления данных рисков Общество осуществляет реконструкцию действующих генерирующих объектов, техническое перевооружение основных фондов, строительство новых генерирующих мощностей.

Производственные риски, связанные с отказом и повреждением оборудования, эксплуатацией оборудования с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, ошибками оперативного персонала, нарушениями диспетчерского графика и дисциплины.

Для уменьшения влияния перечисленных рисков Общество проводит мероприятия по повышению надежности оборудования, пополняет запасы топлива, запчастей и материалов, осуществляет страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала.

Риски, связанные с повышением цен на энергоносители и на их поставку, могут привести к ухудшению финансово-экономического состояния Общества.

Снижению влияния данных рисков способствует повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива, заключение долгосрочных договоров с поставщиками по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов.

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

Рост цен на топливо, снижение динамики поставок топлива может повлечь риск не выполнения задания МЭ по созданию запасов топлива на конец каждого месяца, если Поставщик не решит вопрос с выделением локомотивной тяги и подвижного состава для доставки угля на объекты электроэнергетики.

Риски, связанные с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Обществом в своей деятельности, приводящие к ухудшению финансово-экономического состояния Общества. Для снижения влияния этих рисков в Обществе создана и применяется конкурсная система закупок работ и услуг, осуществляется оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды капитальное строительство.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию - риски, связанные с государственным регулированием тарифов на тепло- и электроэнергию, в результате наступления которых они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня.

Тариф на электроэнергию и мощность, поставляемых на регулируемый сектор оптового рынка электроэнергии (мощности), устанавливается Федеральной службой тарифов (далее ФСТ) методом индексации.

Существует риск несоответствия утвержденного ФСТ индекса роста тарифов фактическому росту цен на продукцию, работы и услуги, необходимые для производства электроэнергии (мощности).

Отсутствие достаточной нормативно-правовой базы федерального уровня по вопросам теплоснабжения (в т.ч. Закон о теплоснабжении), также может привести к возникновению выпадающего дохода эмитента и снижению прибыли.

В целях недопущения значительного роста цен на электроэнергию для конечного потребителя осуществляется постоянный ценовой мониторинг на оптовом рынке.

Для снижения рисков производится внедрение новых эффективных технологий путем модернизации существующего оборудования и ввода нового оборудования, что позволит повысить экономичность выработки электроэнергии, увеличить объем поставки электроэнергии и мощности на оптовый рынок, повысить надежность энергоснабжения потребителей.

2.5.2. Страновые и региональные риски

К страновым рискам Общества относятся политические, экономические и социальные риски, присущие Российской Федерации. Данные риски находятся вне контроля Общества.

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

В настоящее время в Российской Федерации происходит развитие деловой инфраструктуры и законодательной базы, ещё не завершены реформы, направленные на создание банковской, судебной, налоговой и законодательной систем. Россия всё ещё представляет собой государство с развивающейся политической, экономической и финансовой системами, и ей присущи некоторые черты развивающегося рынка, в частности: неконвертируемость российского рубля в большинстве стран, валютный контроль, а также сравнительно высокая инфляция. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Спады или замедления в экономическом росте в России могут отрицательно сказаться на результатах деятельности Эмитента. Нельзя исключить возможность ухудшения экономической ситуации в стране, связанного с:

- кризисом на мировых финансовых рынках;
- возникновением трудовых конфликтов, нарастанием социального напряжения в результате непопулярных действий власти при осуществлении реформ в экономике.

Политические риски

Российская Федерация представляет собой объединение 83 субъектов – республик, краёв, областей, городов федерального значения и автономных областей и округов. Разграничение полномочий и юрисдикции между субъектами Российской Федерации и федеральным правительством в целом ряде случаев неопределённо и остаётся предметом споров. Российская политическая система в силу этого подвержена риску возникновения несогласованности между федеральными и региональными властями и между различными органами власти внутри федерального правительства по различным вопросам. Эта несогласованность может оказать отрицательное воздействие на деятельность Эмитента.

В процессе реформирования органов государственной власти возможно упразднение, а также создание новых различных министерств и ведомств, регулирующих деятельность Эмитента, что может привести к отсутствию или задержке утверждения нормативных документов, влияющих на деятельность Эмитента.

Экономические риски

В настоящее время российская экономика находится в переходном периоде, она не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира. Финансовые проблемы или обострённое восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой могут снизить объём иностранных инвестиций в Россию и оказать отрицательное воздействие на российскую экономику.

Региональные риски

ОАО «ТГК-11» зарегистрировано как юридическое лицо в г. Новосибирске. Однако деятельность ОАО «ТГК-11» осуществляется на территории трех субъектов Российской Федерации - Омской, Томской и Новосибирской областей, что в свою очередь определяет межрегиональное значение деятельности компании.

Такая география деятельности ОАО «ТГК-11» обусловлена присоединением 1 ноября 2007 года к ОАО «ТГК-11» региональных генерирующих компаний ОАО «Омская электрогенерирующая компания» (Омская область) и ОАО «Томскэнерго» (Томская область).

На электростанциях Эмитента, расположенных в перечисленных регионах, в целом наблюдается тенденция роста выработки и отпуска электрической энергии. Все это позволяет говорить об устойчивости эмитента и его значительно меньшей подверженности региональным рискам.

Регионы не подвержены стихийным бедствиям и являются на сегодняшний день относительно спокойными. Вероятность военных конфликтов и введения чрезвычайного положения незначительна.

Регионы характеризуются достаточно развитой транспортной инфраструктурой и слабо подвержены рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

Изменения ситуации в стране и регионе, характер и частота таких изменений и риски, с ними связанные, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность Эмитента. В то же время существенным является риск, связанный с угрозой террористических актов, хищений и стихийных бедствий.

Для снижения этих рисков постоянно выполняются мероприятия по обеспечению корпоративной безопасности. Проводятся регулярные проверки антитеррористической защищенности персонала и производства, организуется защита от последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий. Совместно с правоохранительными органами организуются проверочные рейды и мероприятия по предупреждению хищений.

В случае дестабилизации ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность Эмитента (в том числе возможность военных конфликтов, забастовок, стихийных бедствий, введения чрезвычайного положения и т.п.), Эмитент будет принимать все возможные меры по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Эмитента.

2.5.3. Финансовые риски

Финансово-хозяйственная деятельность ОАО «ТГК-11» в настоящее время находится в зависимости от различных рисков, наступление которых может повлечь за собой увеличение себестоимости, прочих операционных расходов, снижение доходной части, что существенно может оказать влияние на основные финансово – экономические показатели и финансовый результат Компании.

Потенциальные риски: риск недостатка ликвидности, риск изменения процентной ставки, риск невыплаты дебиторской задолженности, риск изменения рыночных условий, риск изменения курса обмена валют.

Риск недостатка ликвидности.

Риск недостатка ликвидности заключается в потенциальной неспособности ОАО «ТГК-11» выполнять свои финансовые обязательства перед контрагентами при наступлении сроков их погашения. Предпосылками данного риска является снижение поступлений от основной деятельности, связанные в настоящее время с сезонным характером деятельности Компании. Управление риском недостатка денежных средств осуществляется путём ежедневного планирования расчетов по своим обязательствам и привлечения при необходимости заемных ресурсов. Вероятность наступления риска – низкая.

Риск невыплаты дебиторской задолженности.

Затрагивает взаимоотношения Компании с проблемными потребителями. Отвлечение оборотных средств в дебиторскую задолженность приводит к дефициту денежных средств, росту кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками и, как следствие, привлечению заемного капитала, увеличению кредитного портфеля Компании и, соответственно, увеличению затрат на его обслуживание, что оказывает отрицательное влияние на текущую ликвидность ОАО «ТГК-11» и платежеспособность.

В рамках управления указанным риском осуществляются мероприятия по заключению договоров с покупателями по предварительной оплате, ведется работа по исковым заявлениям на взыскание дебиторской задолженности, проводится ежедневный мониторинг поступлений от потребителей с целью корректировки финансовых планов Компании.

Риск изменения процентной ставки.

В настоящее время у Компании заключены кредитные договоры как с фиксированной процентной ставкой в течение срока использования транша, полученного в рамках кредитной линии (Филиал "Газпромбанк" (ОАО) в г. Новосибирске, ОАО «АБ РОССИЯ», ЗАО «ЮниКредит Банк»), так и с изменяющейся в течение срока использования транша процентной ставкой (Сибирский филиал ЗАО «Райффайзенбанк»). В то же время, в соответствии с заключенными договорами с кредитными организациями, за кредитной организацией закреплено право в связи с изменением ситуации на финансовом рынке производить изменение процентной ставки на вновь выдаваемые транши по заключенным договорам кредитной линии. Однако 1 квартале 2011 г. сложилась положительная динамика снижения банковских ставок на рынке кредитных продуктов – средневзвешенная ставка по кредитному портфелю Общества снижена с 8,52% (по состоянию на 31.12.2010г.) до 8,19% (по состоянию на 31.03.2011г.).

В связи с чем, риск изменения процентной ставки характеризуется как умеренный. В то же время, в целях исключения роста затрат на обслуживание заемных средств, Компания проводит

мероприятия по привлечению долгосрочных кредитов и займов, по уменьшению процентной ставки по заемным средствам в рамках уже заключенных договоров, а также по рефинансированию существующих кредитных средств за счет кредитов иных банков по более выгодным ставкам.

Риск изменения рыночных условий.

Риск изменения рыночных условий затрагивает колебания рыночной конъюнктуры, в частности, рост стоимости топлива, сырья и материалов, услуг подрядных организаций, не полный учет затрат на производство тепловой и электрической энергии при регулировании тарифов.

Неблагоприятные изменения этих факторов могут привести к значительному увеличению себестоимости Компании и, как следствие, к снижению всех основных финансовых показателей. В рамках управления указанным риском осуществляются мероприятия по заключению договоров с поставщиками на долговременной основе с фиксированием цен и объемов на основании проведения конкурсных закупок, реализуется программа управления издержками, направленная на снижение затрат Компании.

Риск изменения курса обмена валют.

Деятельность Компании в настоящее время не подвержена рискам, связанным с изменением курса обмена иностранных валют, поскольку все обязательства Компании номинированы в рублях, фактор возможных колебаний валютных курсов не представляет существенного значения для финансового состояния Компании.

2.5.4. Правовые риски

Деятельность ОАО «ТГК-11» не подвержена рискам, связанным с изменением валютного регулирования, изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Финансовые результаты и деятельность эмитента находятся под влиянием частых изменений в налоговом законодательстве. Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, эмитент является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные федеральными и региональными органами. Применяемые налоги, включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на имущество, единый социальный налог и прочие отчисления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, либо отсутствуют вообще при минимальной базе. Кроме того, различные государственные министерства и ведомства, равно как и их представители, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интеграции тех или иных вопросов, что создает неопределенность и противоречия. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени. Вследствие этого налоговые риски в России существенно превышают риски, характерные для стран с более развитой фискальной системой.

Компания в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся ее деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Изменение судебной практики не может существенно повлиять на деятельность эмитента, так как эмитент пытается разрешать все возникающие споры в досудебном (претензионном) порядке, а в случае обращения в суд учитывает новую судебную практику.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

По состоянию на отчетную дату, риски, свойственные исключительно эмитенту, в том числе риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент, отсутствуют.

Основная производственная деятельность эмитента направленная на производство электрической и тепловой энергии в настоящее время не подлежит лицензированию.

У Эмитента нет обязательств по долгам третьих лиц, в том числе по долгам дочерних обществ Эмитента.

На сегодняшний день незначителен риск потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции эмитента.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *на русском языке - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *на русском языке - ОАО «ТГК-11»*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1055406226237*

Дата регистрации: *26.08.2005*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция Федеральной налоговой службы по Центральному району г. Новосибирска*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:

С даты государственной регистрации Эмитента (26 августа 2005 г.) до даты представления настоящего ежеквартального отчета ОАО «ТГК-11» осуществляет свою деятельность – 5 лет и 7 месяцев.

Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

ОАО «ТГК-11» создано в соответствии с Распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» от 22.08.2005 № 195р путем его учреждения.

Государственная регистрация Эмитента осуществлена 26.08.2005г.

В оплату его уставного капитала были внесены денежные средства в размере 10 000 000 (десять миллионов) рублей.

Цель создания Эмитента: получение прибыли.

В соответствии с Уставом Эмитента (п. 3.2. статьи 3) для получения прибыли Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом, в том числе:

- осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;*
- доверительное управление имуществом;*
- оказание консалтинговых услуг;*
- осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;*
- осуществление агентской деятельности;*
- проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;*
- внешнеэкономическая деятельность;*
- транспортно-экспедиционные услуги;*
- деятельности по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;*
- деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);*
- выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;*
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;*
- осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;*
- осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;*

- надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым сетям общества;
 - образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность;
 - обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;
 - производство электрической и тепловой энергии;
 - организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
 - обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
 - обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
 - освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;
 - деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
 - развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
 - хранение нефти и продуктов ее переработки;
 - эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
 - эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
 - эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;
 - эксплуатация зданий и сооружений;
 - метрологическое обеспечение производства;
 - деятельность по обращению с опасными отходами;
 - деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;
 - деятельность по ремонту средств измерений;
 - охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и законодательством Российской Федерации;
 - организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;
 - иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации..
- Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии). Право Общества осуществлять деятельность, на занятие которой необходимо получение лицензии, возникает с момента получения такой лицензии или в указанный в ней срок и прекращается по истечении срока ее действия, если иное не установлено законом или иными правовыми актами.

На основании решений внеочередных Общих собраний акционеров ОАО «Омская электрогенерирующая компания» и ОАО «Томскэнерго», состоявшихся 24 августа 2007 г., об их присоединении к ОАО «ТГК-11», с 1 ноября 2007г. деятельность этих юридических лиц прекращена. Запись в Единый государственный реестр юридических лиц о прекращении деятельности ОАО «Омская электрогенерирующая компания» и ОАО «Томскэнерго» как акционерных обществ была внесена 1 ноября 2007 г. На основании договора о присоединении все права и обязанности региональных генерирующих компаний перешли к ОАО «ТГК-11». С этой даты региональные компании приобрели статус филиалов, и продолжают осуществлять деятельность как Омский и Томский филиалы ОАО «ТГК-11». Тем самым завершилось формирование целевой структуры ОАО «ТГК-11».

30 октября 2007 г. ФСФР России осуществлена государственная регистрация дополнительных выпусков и Проспекта обыкновенных именных акций ОАО «ТГК-11», выпущенных для целей конвертации в них акций присоединенных ОАО «Омская электрогенерирующая компания» и ОАО «Томскэнерго». Акции ОАО «Омская электрогенерирующая компания» и ОАО «Томскэнерго» были конвертированы в обыкновенные именные акции ОАО «ТГК-11» в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Томскэнерго», на основании данных реестра акционеров Общества на указанную дату.

17 октября 2007 г. на заседании Правления ОАО РАО «ЕЭС России», осуществлявшего функции

общего собрания акционеров ОАО «ТГК-11» (протокол от 17.10.2007, № 1759 пр/4) было принято решение о реорганизации ОАО «ТГК-11» путем присоединения к нему ОАО «ТГК-11 Холдинг», кроме того был утвержден договор о присоединении ОАО «ТГК-11 Холдинг» к ОАО «ТГК-11», а также порядок конвертации акций присоединяемого общества в акции ОАО «ТГК-11». Размещение акций при присоединении ОАО «ТГК-11 Холдинг» к ОАО «ТГК-11» не осуществлялось, так как в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» выделенная из него компания ОАО «ТГК-11 Холдинг» не присоединилась к ОАО «ТГК-11» из-за обеспечительной меры, наложенной в соответствии с решением суда по иску акционера ОАО «ТГК-11» - ООО «Нефть-Актив».

10 декабря 2007 г. состоялось внеочередное общее собрание акционеров ОАО «ТГК-11», на котором было принято решение об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-11» в количестве 181 000 000 000 (сто восемьдесят один миллиард) штук (протокол от 11.12.2007 № 1). Способ размещения – открытая подписка.

29 января 2008 г. ОАО «ТГК-11» ФСФР России осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска и Проспекта обыкновенных именных акций ОАО «ТГК-11», размещаемых путем открытой подписки. Государственный регистрационный номер дополнительного выпуска I-01-12087-F-005D от 29.01.2008. Цель эмиссии - привлечение денежных средств для финансирования Инвестиционной программы Общества. Размещение акций данного выпуска в установленные сроки не состоялось.

В соответствии с приказом ФСФР России от 10 июня 2008 г. № 08-1328/пз-и в государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-11» было отказано. Указанный дополнительный выпуск акций с государственным номером I-01-12087-F-005D от 29 января 2008 года признан несостоявшимся и его государственная регистрация аннулирована. Основанием для отказа в государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, признания дополнительного выпуска ценных бумаг несостоявшимся и аннулирование его государственной регистрации явилось неразмещение ни одной ценной бумаги дополнительного выпуска.

В соответствии с Приказом ФСФР России от 27 мая 2008 г. № 08-1163/пз-и разрешено обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-11», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг I-01-12087-F от 31.01.2006 г. в количестве 102 565 545 894 (сто два миллиарда пятьсот шестьдесят пять миллионов пятьсот сорок пять тысяч восемьсот девяносто четыре) обыкновенные именные бездокументарные акции.

В соответствии с приказом ФСФР от 18 марта 2008г. № 08-534/пз-и осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов):

*003D государственного регистрационного номера I-01-12087-F-003D от 30.10.2007,
004D государственного регистрационного номера I-01-12087-F-004D от 30.10.2007, присвоенных дополнительным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11».*

В соответствии с приказом ФСФР от 29 декабря 2009г. № 09-4325/пз-и осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов):

*001D государственного регистрационного номера I-01-12087-F-001D от 30.10.2007,
002D государственного регистрационного номера I-01-12087-F-002D от 30.10.2007, присвоенных дополнительным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11».*

Аннулирование произведено в связи с истечением 3 месяцев с момента государственной регистрации отчетов об итогах дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-11».

Миссия Эмитента:

«Быть максимально эффективным, инвестиционно – привлекательным, ориентированным на качество производителем тепловой и электрической энергии, который создает ценности для наших партнеров, акционеров и людей».

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: 630007 Россия, Новосибирск, Советская 5

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа
630007 Россия, г. Новосибирск, Советская 5

Адрес для направления корреспонденции
630007 Россия, г. Новосибирск, Советская 5 оф. 568

Телефон: **8(383) 289-27-50**

Факс: **8(383) 289-27-52**

Адрес электронной почты: **tgk11@tgk11.com**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.tgk11.com/shareholders/**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Департамент корпоративного управления

Место нахождения подразделения: **630007, г. Новосибирск, ул. Советская, д. 5.**

Телефон: **(383) 289-2750 (41-23)**

Факс: **(383) 289-2752**

Адрес электронной почты: **stroinov@tgk11.com**

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика
5406323202

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Полное наименование: **Представительство ОАО "ТГК-11" в г. Москва**

Место нахождения: **119562, пр. Вернадского, д. 101, корп. 3, офис А-117 (а,б,в)**

Дата открытия: **24.03.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Иванова Марина Николаевна**

Срок действия доверенности: **01.03.2011**

Полное наименование: **Омский филиал ОАО «ТГК-11»**

Место нахождения: **644037, г. Омск, ул. Партизанская, д. 10**

Дата открытия: **25.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Гаак Виктор Климентьевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2011**

Полное наименование: **Томский филиал ОАО «ТГК-11»**

Место нахождения: **634041, г. Томск, пр. Кирова, 36**

Дата открытия: **25.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Пельмский Олег Анатольевич**

Срок действия доверенности: **16.06.2011**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
40.10.11
40.10.2
40.10.3
40.10.41
40.30.11
40.30.14
40.30.2
40.30.3
40.30.4
40.30.5
51.56.4
33.20.9
41.00.2
40.10.5
63.12.21
64.20.11
70.20
73.10
74.14
74.20.4
74.20.42

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *руб.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Производство электрической энергии*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	0	191 069 000	7 210 739 000	7 250 577 000	8 647 479 000	2 709 388 000
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	0	33,3	45.52	42.42	44.75	36

Изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Деятельность ОАО «ТГК-11» осуществляется на территории трех субъектов Российской Федерации — Омской, Томской и Новосибирской областей, что в свою очередь определяет межрегиональное значение деятельности Общества.

Такая география деятельности ОАО «ТГК-11» во многом обусловлена входящими в его конфигурацию генерирующими мощностями Омского и Томского филиалов, расположенных на территории Омской и Томской областей.

Электроснабжение потребителей Омской области осуществляется от Омских ТЭЦ-3,4 и 5 и от ОЭС Сибири и ОЭС Казахстана.

Теплоснабжение промышленных и коммунально-бытовых потребителей г.Омска осуществляется от ТЭЦ-2,3,4,5 и Кировской районной котельной (КРК).

Энергоснабжение потребителей Томской области осуществляется от Томских ГРЭС-2 и ТЭЦ-3.

Производственно-хозяйственная деятельность в других странах не ведется.

В структуре выручки по итогам 1 квартала 2011г. выручка от продажи электроэнергии внутренним потребителям составляет 36%, от продажи тепловой энергии 60,5%. Объем выручки от реализации прочих товаров и услуг 3,5%.

Увеличение объема выручки за 1 квартал 2011г. по сравнению с 1 кварталом 2010г. связано с применением в расчетах с 01.01.2011г. новых тарифных ставок на электроэнергию (мощность) и тепловую энергию, утвержденных органами государственного регулирования в области тарифообразования. Увеличение объема выручки от «прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера» на 76,9% связано с изменением в учетной политике Общества и отражении выручки от продажи горячей воды (107 642 тыс.руб.).

Наименование вида продукции (работ, услуг): **Производство и передача тепловой энергии**

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	0	1 743 781 000	7 867 692 000	9 200 692 000	10 060 951 000	4 558 588 000
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	0	53.2	49.68	53.83	52.07	60.5

Изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Теплоснабжение промышленных и коммунально-бытовых потребителей г.Омска осуществляется от ТЭЦ-2,3,4,5 и Кировской районной котельной (КРК).

Энергоснабжение потребителей Томской области осуществляется от Томских ГРЭС-2 и ТЭЦ-3.

В структуре выручки по итогам 1 квартала 2010г. выручка от продажи тепловой энергии составляет 62,6%.

Выручка от реализации тепловой энергии потребителям выросла по сравнению с соответствующим периодом прошлого года на 18,8 %.

Увеличение объема выручки за 1 квартал 2011г. по сравнению с 1 кварталом 2010г. связано с применением в расчетах с 01.01.2011г. новых тарифных ставок на тепловую энергию, утвержденных органами государственного регулирования в области тарифообразования.

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Услуги промышленного характера*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	279 845 000	441 803 000	759 213 000	640 068 000	613 582 000	261 581000
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	100	13.5	4.79	3.74	3.18	3.5

Изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Указанных изменений не было.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Спрос на электрическую и тепловую энергию (соответственно и производство энергии) носит сезонный характер и зависит от погодных условий в связи с резко-континентальным климатом Омской и Томской областей.

Максимальная выработка и отпуск энергии осуществляется в период с октября по апрель.

Фактор сезонности производства электрической и тепловой энергии отражается на переменной составляющей затрат – топливо. Кроме того, для безаварийного прохождения осенне-зимнего максимума в летний период проводят ремонтную кампанию, что увеличивает расходы на ремонт и техническое обслуживание.

Таким образом, учитывая сезонность производства энергии, наиболее прибыльными являются I и 4 кварталы года.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2010	2011, 3 мес.
Сырье и материалы, %	6.6	5.6
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	14.5	13.4
Топливо, %	49.3	54.8
Энергия, %	2.6	4.4
Затраты на оплату труда, %	10	7.7
Проценты по кредитам, %	0.3	0.2
Арендная плата, %	1.2	0.7
Отчисления на социальные нужды, %	2.2	2.6
Амортизация основных средств, %	6	4.6
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2.8	2.2
Прочие затраты (пояснить)	4.6	3.8
Амортизация нематериальных активов, %	0	0
Оплата услуг ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"	0.9	0.8

Оплата услуг операторов рынка	0	0
Обязательные страховые платежи, в т.ч. ДМС	0.1	0.4
Представительские и командировочные расходы	0.1	0.1
Взносы в НПФ	0	0
Отчисления в НИОКР	0	0
Иное, %	3.4	2.6
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	113.9	137.6

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). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2010 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЕНРС Маркетинг"*

Место нахождения: *119048, г. Москва, ул. Ефремова, д.12, стр.2*

ИНН: *7704708829*

ОГРН: *5087746673460*

Доля в общем объеме поставок, %: *59.9*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь"*

Место нахождения: *650054, г. Кемерово, Пионерский бульвар, 4-а*

ИНН: *4205049090*

ОГРН: *1034205040935*

Доля в общем объеме поставок, %: *19.12*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск»*

Место нахождения: *630132, г. Новосибирск, ул. Советская, 77*

ИНН: *5407208153*

ОГРН: *1025403200195*

Доля в общем объеме поставок, %: *80.87*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Газпром межрегионгаз Омск»*

Место нахождения: *644100, г. Омск пр. Королева 1-а*

ИНН: *5501075327*

ОГРН: *1035501031510*

Доля в общем объеме поставок, %: *38.9*

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

За отчетный квартал

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ЕНРС Маркетинг»*

Место нахождения: *119048, г. Москва, ул. Ефремова, д. 12, стр. 2*

ИНН: *7704708829*

ОГРН: *5087746673460*

Доля в общем объеме поставок, %: *64.8*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Угольная компания "Кузбассразрезуголь"*

Место нахождения: *650054, г. Кемерово, Пионерский бульвар, 4-а*

ИНН: *4205049090*

ОГРН: *1034205040935*

Доля в общем объеме поставок, %: *23.17*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Газпром межрегионгаз Омск»*

Место нахождения: *644100, г. Омск пр. Королева 1-а*

ИНН: *5501075327*

ОГРН: *1035501031510*

Доля в общем объеме поставок, %: *34.8*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск»*,

Место нахождения: *630132, г. Новосибирск, ул. Советская 77*

ИНН: *5407208153*

ОГРН: 1025403200195

Доля в общем объеме поставок, %: 76.8

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

По условиям договора при изменении калорийности топлива (+, -) происходит перерасчет цены 1 тонны топлива.

В 1 квартале 2011 г. по сравнению с 2010 г. цены на топливо имели динамику роста. Цены на газ как и ранее формирует ФСТ. По Омскому филиалу цена на лимитный газ возросла на 13.3 %, по Томскому филиалу цена на лимитный газ возросла на 13.2 %.

Цена на кузнецкий уголь по Томскому филиалу возросла на 41 %. Цена на экибастузский уголь по Омскому филиалу увеличилась на 11%.

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №11» осуществляет реализацию услуг на рынке тепловой энергии г.Омска и Томска.

Тепловая энергия:

Рынки сбыта тепловой энергии территориально располагаются в границах города Омска и Томска. Объем полезного отпуска тепловой энергии в 1 квартале 2011 года по ОАО «ТГК-11» составил 5 821,0 тыс. Гкал, в т.ч.

по Омскому филиалу 4 2143,7 тыс. Гкал,

по Томскому филиалу 1 577,3 тыс. Гкал.

Структура потребления тепловой энергии в разрезе групп потребителей:

	<i>Полезный отпуск, тыс. Гкал.</i>	<i>Доля в общем объеме, %</i>
<i>1.1 Промышленные потребители</i>	<i>1 019,4</i>	<i>17,51</i>
<i>1.2 Жилищные организации</i>	<i>355,2</i>	<i>6,10</i>
<i>1.3 Прочие потребители</i>	<i>4 144,1</i>	<i>71,19</i>
<i>1.3.1 бюджетозависимые потребители</i>	<i>617,9</i>	<i>10,62</i>
<i>1.3.2 прочие потребители (остальные)</i>	<i>3 526,2</i>	<i>60,58</i>
<i>1.4.Теплоснабжающим организациям</i>	<i>30,2</i>	<i>0,52</i>
<i>1.5.Тепловая энергия для компенсации потерь</i>	<i>272,1</i>	<i>4,67</i>
<i>ИТОГО</i>	<i>5 821,0</i>	<i>100,00</i>

ОАО «Территориальная генерирующая компания №11» осуществляет также деятельность на рынке тепла города Омска и Томска в следующем направлении:

- Присоединение новой тепловой нагрузки (новых потребителей, дополнительной тепловой нагрузки существующих потребителей) к тепловым сетям Общества и сетям транспортирующих организаций.

Электрическая энергия и мощность:

Существующая модель оптового рынка электроэнергии (мощности) функционирует на основании пакета Законов РФ «об электроэнергетике», Правил оптового рынка электроэнергии и мощности, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1172 от 27 декабря 2010 г., договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентов ОРЭ.

На оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) действует несколько механизмов торговли:

торговля электрической энергией и мощностью по утверждённым ФСТ России тарифам на

основании регулируемых договоров и торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым:

- путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки – рынок «на сутки вперед» (РСВ) или в результате конкурентного отбора заявок для балансирования системы (БР);
- на основании свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности и свободных двусторонних договоров купли-продажи отклонений;
- продажа мощности по результатам КОМ и мощности вынужденных генераторов и мощности объектов ДПМ;
- биржевой торговли электроэнергией и мощностью.

В I квартале 2011 года у ОАО «ТГК-11» имеется на ОРЭ 150 регулируемых договоров (РД), 2 агентских договора, 1 договор коммерческого представительства, 117 договоров на поставку/покупку новой мощности, 69 договоров купли продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, 64 договора на поставку мощности в вынужденном режиме, а также пролонгировало ранее заключенные с ЗАО «ЦФР» договоры на покупку/продажу электроэнергии в рынке на сутки вперед (РСВ) и балансирующем рынке (БР).

Основными покупателями электроэнергии и мощности по регулируемым договорам являются гарантирующие поставщики и независимые энергосбытовые компании, осуществляющие поставку электроэнергии в адрес крупных региональных предприятий.

В I квартале 2011 года основными покупателями электрической энергии и мощности ОАО «ТГК-11» на ОРЭ являются ЗАО «ЦФР» (по договору комиссии) и независимые энергосбытовые компании: ОАО «Омская энергосбытовая компания», ОАО «Томская энергосбытовая компания», ООО «Русэнергосбыт», ОАО «РУСАЛ Красноярский Алюминиевый Завод», ОАО «РУСАЛ Братский алюминиевый завод», ООО «Иркутская Энергосбытовая компания», ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО «СибирьЭнерго».

В структуре торговых графиков поставщиков второй ценовой зоны в I квартале 2011 года до 41% электроэнергии вырабатывалось ГЭС, 33% - ТЭЦ ТГК и 26% доля ГРЭС ОГК.

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

По тепловой энергии:

Развитие рынка сбыта тепловой энергии ограничено специфическими свойствами тепловой энергии, как товара, и невозможностью ее доставки потребителю на значительные расстояния. Особенностью сбыта тепловой энергии является сезонность потребления тепловой энергии и зависимость от погодных условий. Кроме того, на уровень спроса влияет строительство жилых и нежилых зданий и сооружений, темп развития малой энергетики и строительства теплоэнергетических установок на балансе крупных предприятий для производства тепловой энергии для собственных нужд, а также на балансе предприятий-конкурентов, работающих в сфере малой энергетики. При этом сохраняется стабильный сегмент потребителей, обеспечивающий удержание доли рынка компании.

Для сохранения существующей рыночной позиции ОАО «ТГК-11» осуществляет политику по следующим направлениям:

- поддержание производственных мощностей в работоспособном состоянии (проведение ремонтных работ, реконструкции и модернизации производственного оборудования),
- своевременная подготовка технической документации для получения паспорта готовности к осенне-зимнему максимуму,
- налаживание тесного взаимодействия с крупными потребителями при создании технической возможности на подключение;
- повышение качества предоставления услуг;
- продолжение процесса автоматизации деятельности по сбыту теплоэнергии;
- создание благоприятных условий для застройщиков при подключении.

По электрической энергии:

1. Низкий спрос на электроэнергию со стороны энергоемких потребителей снижает уровень равновесных цен в РСВ и БР. В этих условиях для минимизации отрицательного экономического эффекта от вынужденной продажи электроэнергии по цене ниже фактической себестоимости, необходимо снижать выработку электроэнергии обеспечивая покрытие только тепловых нагрузок электростанций;

2. Расположение электростанций Томского филиала в зоне свободного перетока Сибири, где отсутствуют сетевые ограничения на поставку электроэнергии от более эффективных

производителей из соседних областей и высокая себестоимость ТЭС Томской генерации, работающей на природном газе, существенно ограничивают конкурентоспособность станций в рынке на сутки вперед и балансирующем рынке.

3. Высокий тариф на располагаемую мощность электростанций ОАО «ТГК-11» не дает возможности получения дополнительного экономического эффекта от продажи мощности по свободным договорам и соответственно снижает конкурентоспособность электростанций компании на рынке мощности и может привести к консервации генерирующего оборудования при не прохождении долгосрочных конкурентных отборов мощности (КОМ).

4. В 2010 году во второй ценовой зоне на оптовом рынке формировались необоснованно низкие свободные цены на электрическую энергию, которые не позволяли всем тепловым электростанциям компенсировать свои затраты на производство электроэнергии. Низкий уровень цен, в первую очередь, обусловлен несовершенством ценообразования на оптовом рынке высоким уровнем выработки электроэнергии ГЭС и стратегией участия в оптовом рынке некоторых крупных потребителей Сибири.

Проблема необоснованно низких цен на электроэнергию в Сибири особенно обострилась после аварии на Саяно-Шушенской ГЭС, когда основная нагрузка для покрытия выбывшей мощности легла на тепловую генерацию западной части ОЭС Сибири, где расположены станции ОАО «ТГК-11», ОАО «Новосибирскэнерго», ОАО «ТГК-12», ОАО «ТГК-13». Возникший дефицит мощности и электроэнергии оказал прямо противоположное влияние на свободный рынок: ценовые показатели при значительном росте нагрузки на тепловые электростанции снизились из-за несовершенства модели конкурентного отбора ценовых заявок и особенностей баланса мощности ОЭС Сибири (второй ценовой зоны).

Для повышения конкурентоспособности на ОРЭМ и снижения себестоимости производства электроэнергии на электростанциях Омского и Томского филиалов ОАО «ТГК-11» проводит постоянную работу по оптимизации структуры выработки электроэнергии за счёт оптимальной загрузки оборудования, а также по снижению объёмов отклонений от диспетчерского графика нагрузки и уменьшению количества аварийных (внеплановых) отключений генерирующего оборудования.

В декабре 2009 года Наблюдательным советом НП «Совет рынка» принято решение об изменении регламентов рынка в части присвоения отдельным электростанциям второй ценовой зоны признака «системный генератор» (СГ). Признак СГ на 2010 год получили Омская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-3 и Томская ГРЭС-2. Применение в отношении указанных электростанций особого порядка ценообразования на оптовом рынке электроэнергии и мощности подразумевает продажу электроэнергии на РСВ и БР по тарифу, утвержденному ФСТ России, что значительно окупает убытки данных электростанций.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление ФС Роспотребнадзора по Новосибирской обл., г. Новосибирск*

Номер: *54.НС.09.002.Л.000022.02.08*

Наименование вида (видов) деятельности: *Деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (для Томского филиала)*

Дата выдачи: *29.02.2008*

Дата окончания действия: *01.03.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Томской области ФА по недропользованию, г. Томск*

Номер: *ТОМ 01267 ВЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Деятельность на право пользования недрами с целью добычи подземных вод*

Дата выдачи: *26.03.2008*

Дата окончания действия: *09.01.2016*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство промышленной политики и транспорта, г.Омск*

Номер: №621/ОМС 80047ТЭ

Наименование вида (видов) деятельности: *Деятельность на право пользования недрами с целью использования грунта*

Дата выдачи: 31.07.2008

Дата окончания действия: 31.12.2022

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФА по техническому регулированию и метрологии, г. Москва*

Номер: 004423-Р

Наименование вида (видов) деятельности: *Деятельность на ремонт средств измерений*

Дата выдачи: 16.04.2008

Дата окончания действия: 16.04.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление государственного автотранспортного надзора по Томской области ФС по надзору в сфере транспорта, г. Томск*

Номер: АСС-70-059644

Наименование вида (видов) деятельности: *Деятельность на перевозку пассажиров автомобильным транспортом по территории РФ*

Дата выдачи: 04.05.2008

Дата окончания действия: 03.05.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Государственная инспекция пробирного надзора Российской государственной пробирной палаты, г. Новосибирск*

Номер: 0080003074

Наименование вида (видов) деятельности: *Деятельность на осуществление операций с драгоценными металлами*

Дата выдачи: 29.05.2008

Дата окончания действия: 29.05.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: *СРО НП «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ»*

Номер: П-0298-01-2010-0295

Наименование вида (видов) деятельности: *Работы по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства*

Дата выдачи: 28.12.2010

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Ростехнадзор, Москва*

Номер: ОТ-00-009338(00)

Наименование вида (видов) деятельности: *Деятельность по обращению с опасными отходами*

Дата выдачи: 05.12.2008

Дата окончания действия: 05.12.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Ространнадзор, Москва*

Номер: ВЧ-989фс ПРД 3 5404140

Наименование вида (видов) деятельности: *Погрузочно-разгрузочную деятельность на железнодорожном транспорте*

Дата выдачи: 28.08.2008

Дата окончания действия: **28.08.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **МЧС Р.Ф., Главное управление Государственной противопожарной службы**

Номер: **№2/27048**

Наименование вида (видов) деятельности: **Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений**

Дата выдачи: **24.09.2008**

Дата окончания действия: **24.09.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Ростехнадзор, г.Москва**

Номер: **ЭХ-00-009672(Х)**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация химически опасных производственных объектов**

Дата выдачи: **04.03.2009**

Дата окончания действия: **04.03.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Ростехнадзор, г.Новосибирск**

Номер: **ВП-60-000579 (ЖКСХ)**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи: **19.12.2008**

Дата окончания действия: **19.12.2013**

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Эмитент не ведет совместную деятельность с другими организациями

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В соответствии с Уставом основной целью деятельности Эмитента является получение прибыли. Основываясь на этом, Эмитент планирует осуществлять следующие основные виды деятельности: производство и оптовая торговля электрической энергией; производство и торговля тепловой энергией.

Источники будущих доходов: ОАО «ТГК-11» планирует получение доходов от оптовой реализации электрической энергии, реализации тепловой энергии и прочих доходов.

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

В Компании на постоянной основе проводится анализ рынка энергопотребления, возможностей конкурентных поставщиков, ведётся работа с перспективными потребителями, анализируется состояние и условий работы собственных

- строительство новых генерирующих источников и увеличение выработки тепловой и электрической энергии;

- реконструкция станций,

- модернизация и обновление оборудования с применением передовых технологий для максимально эффективного использования установленной мощности;

- реконструкции действующих и строительству новых магистральных сетей и ПНС.

Ключевые проекты, предусмотренные инвестиционной программой ОАО «ТГК-11» направлены на обеспечение растущего потребления тепло- и электроэнергии в Омском и Томском регионах:

Реконструкция Омской ТЭЦ-3 с установкой парогазовой установки обеспечит увеличение выработки электроэнергии на тепловом потреблении и коэффициента использования топлива.

Планируемая установленная электрическая мощность вводимого в эксплуатацию оборудования составит 90 МВт. Срок реализации проекта – декабрь 2012 года.

В 2011-2012 гг. планируется выполнить следующие работы: разработка рабочей документации,

получение заключения Главгосэкспертизы, получение разрешения на строительство, завершение работ по подготовке площадки строительства, изготовление фундаментов, строительство здания газотурбинных установок, ДКС, БПГ. Поставка и монтаж двух газотурбинных установок с генераторами, двух котлов утилизаторов, паротурбинной установки с генератором, наладку оборудования комплексное опробование, аттестацию ПГУ. Обучение персонала.

Ориентировочный объем финансирования в 2011 г. – 2 138 384 т.р. с НДС, в 2012г. – 2 410 287 т.р. с НДС.

Реконструкция турбины ст. № 12 на Омской ТЭЦ-3 с увеличением мощности на 10 МВт (с заменой конденсатора, монтажем ЭГСР, реконструкцией ячейки ЗРУ 110 кВ с заменой электрооборудования) обеспечит увеличение выработки электроэнергии на тепловом потреблении. Планируемая установленная электрическая мощность вводимого в эксплуатацию оборудования составит 60 МВт. Срок реализации проекта – декабрь 2012 года.

В 2011-2012 гг. планируется выполнить следующие работы: ПИР, поставку и монтаж оборудования, пуско наладку, аттестацию оборудования.

Ориентировочный объем финансирования в 2011 г. – 13 256 т.р. с НДС, в 2012г. – 135 265 т.р. с НДС.

«Установка ГТУ-16 МВт с котлом-утилизатором в ПРК Томского филиала ОАО «ТГК-11» обеспечит увеличение выработки электроэнергии на тепловом потреблении. Планируемая установленная электрическая мощность вводимого в эксплуатацию оборудования составит 16 МВт. Срок реализации проекта – декабрь 2012 года.

В 2011-2012 гг. планируется выполнить следующие работы: завершить ПИР, получить согласование Главгосэкспертизы и разрешение на строительство, заключить договор на генподряд с поставкой оборудования, выполнить строительные работы. Осуществить поставку и смонтировать газотурбинную установку с котлом утилизатором, выполнить монтаж вспомогательного и электротехнического оборудования, выполнить пуско наладку, комплексное опробование, аттестацию ГТУ. Обучение персонала.

Ориентировочный объем финансирования в 2011 г. – 438 454 т.р. с НДС, в 2012г.- 507 525 т.р. с НДС.

Возможное изменение основной деятельности.

Деятельность Эмитента связана с производством и оптовой продажей электрической и транспортировкой тепловой энергии. Изменение основной деятельности Эмитент не планирует.

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

Эмитент не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Энергосервис»*

Место нахождения

644035 Россия, г. Омск, проспект Губкина 7

ИНН: *5501075944*

ОГРН: *1045501001798*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Да*

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

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Обеспечивает единство и точность измерений при производстве, распределении и сбыте электрической и тепловой энергии, проектировании энергетических объектов, проведении ремонтов энергооборудования, осуществляет метрологический контроль, надзор, а также оказывает техническую помощь в обеспечении надежной, экономичной и экологически безопасной работы оборудования путем соблюдения оптимальных водохимических режимов и качественного химконтроля вод, паров, конденсатов, отложений, химреагентов, фильтрующих материалов, энергетических масел, топлив, газа .

Обеспечение работоспособности электрических и тепловых сетей.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бондарь Дмитрий Владимирович (председатель)	1972	0	0
Шебанков Владимир Вячеславович	1973	0	0
Бухаткин Алексей Александрович	1972	0	0
Панкрашина Лариса Ивановна	1972	0	0
Богданова Ирина Николаевна	1979	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шебанков Владимир Вячеславович	1955	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Инженерно-строительная компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ИСКОМ"**

Место нахождения

644105 Россия, г. Омск, Пристанционная 19

ИНН: **5507067869**

ОГРН: **1045513000697**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: *Да*

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

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Монтаж и устройство бетонных, железобетонных, кирпичных, деревянных и каменных конструкций, отделочные работы и др.

Обеспечивает ремонт производственных зданий и сооружений, реконструкцию и новое строительство производственных объектов на предприятиях Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шахов Михаил Романович (председатель)	1955	0	0
Разваляев Павел Алексеевич	1955	0	0
Лукьянов Андрей Геннадьевич	1977	0	0
Блем Татьяна Александровна	1977	0	0
Сердюков Евгений Леонидович	1973	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Разваляев Павел Алексеевич	1955	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество Производственно-ремонтное предприятие «Омскэнергоремонт»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО ПРП "Омскэнергоремонт"*

Место нахождения

644040 Россия, г. Омск, проспект Губкина 11

ИНН: 5507067869

ОГРН: 1045501006286

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Да*

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

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Обеспечение работоспособности электрических и тепловых сетей;

Строительство, расширение, реконструкция, монтаж, капитальный ремонт зданий и сооружения второго уровня ответственности, в т.ч объектов газового хозяйства (газопроводов, газового оборудования и пр.), паровых и водогрейных котлов, трубопроводов пара и горячей воды, сосудов, работающих под давлением, подъемных сооружений, несущих конструкций и технологического оборудования.

Обеспечивает выполнение работ по ремонту, реконструкции, модернизации тепломеханического и электрического оборудования электростанций Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Полочанский Владислав Иосифович (председатель)	1973	0	0
Молодых Александр Дмитриевич	1967	0	0
Егоров Леонид Евгеньевич	1959	0	0
Мартюшов Виктор Михайлович	1958	0	0
Курмазов Анатолий Петрович	1973	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Молодых Александр Дмитриевич	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоФинанс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «СибЭнергоФинанс»**

Место нахождения

630007 Россия, г. Новосибирск, Советская 5

ИНН: **5407053005**

ОГРН: **1085407012954**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Да**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1414**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1414**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

Осуществление инвестиционных проектов, капитальных вложений, управление ценными бумагами и иное в интересах Эмитента.

Обеспечивает сопровождение инвестиционных проектов Эмитента, управление ценными бумагами Эмитента и иное.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Полочанский Владислав Иосифович (председатель)	1973	0	0
Щукин Василий Михайлович	1974	0	0
Бравкова Елена Валентиновна	1985	0	0
Панкрашина Лариса Ивановна	1972	0	0
Храмых Петр Петрович	1977	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Щукин Василий Михайлович	1974	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

3.6.1. Основные средства

За 2010 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Здания	3 875 955 258.26	301 836 351.29
Сооружения и передаточные устройства	5 764 932 193.56	1 211 389 242.03
Машины и оборудования	8 157 739 736.49	1 757 233 286.75
Транспортные средства	41 939 511.88	15 524 688.5
Инвентарь производственный и хозяйственный	27 141 112	17 405 407.57
Насаждения многолетние	2 204 823.71	302 929.2
Земельные участки	79 108 262.53	0
Другие виды основных средств	33 821 329.94	9 145 767.87
ИТОГО	17 982 842 228.37	3 312 837 673.21

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

По всем группам объектов основных средств амортизация начисляется линейным способом

Отчетная дата: **31.12.2010**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Здания	3 878 917 879.44	327 691 325.6
Сооружения и передаточные устройства	5 850 432 284.05	1 311 970 478.51
Машины и оборудование	8 160 053 910.06	1 911 496 277.62
Транспорные средства	41 939 509.88	16 766 199.72
Инвентарь производственный и хозяйственный	27 504 136.5	18 491 158.26
Насаждения многолетние	2 204 823.71	323 825.91
Земельные участки	79 108 262.53	0
Другие виды основных средств	33 821 329.94	9 894 925.51
Итого	18 073 982 136.11	3 596 634 461.13

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

По всем группам объектов основных средств амортизация начисляется линейным способом

Отчетная дата: **31.03.2011**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершённых финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый завершённый финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего завершённого отчетного периода:

Эмитент планирует осуществлять приобретение, замену и выбытие средств по мере их износа. В настоящий момент планов по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более % стоимости основных средств нет.

Факты обременения основных средств эмитента, стоимость которых составляет 10 и более % стоимости основных средств, по состоянию на дату окончания отчетного периода, отсутствуют.

Иные факты обременения основных средств - по состоянию на 31.03.2011 г. общество не имеет обязательств по обеспечению.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Выручка	279 845	3 276 653	15 837 644	17 091 337	19 322 012	7 529 557
Валовая прибыль	41 664	305 358	479 037	834 903	2 360 686	2 056 781
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	15 552	201 828	567 217	326 609	270 436	995 486
Рентабельность собственного капитала, %	56.33	1.57	4.2	2.36	1.92	6.59
Рентабельность активов, %	29.27	1.28	3.21	1.67	1.4	4.47
Коэффициент чистой прибыльности, %						
Рентабельность продукции (продаж), %	14.89	9.32	3.02	4.88	12.22	18.53
Оборачиваемость капитала	10.07	0.24	1.1	1.07	1.14	0.4
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0	0	0	0	0

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

Выручка от основной деятельности за 1 квартал 2011г. составила 7 529 557 тыс.руб., чистая прибыль по итогам 1 квартала 2011г. составила 995 486 тыс.руб.

Показатель «Рентабельность активов» показывает, сколько единиц чистой прибыли приходится на 1 рубль всех активов Общества, т.е. характеризует эффективность вложения средств в функционирующее производство. Значение данного показателя на 31.03.2011г. находится на оптимальном уровне и составляет 4,47%.

Рентабельность собственного капитала (ROE) характеризует эффективность использования капитала, инвестируемого собственниками. Фактическое значение данного показателя на 31.03.2011г. – 6,59%. Данный показатель является годовым ключевым показателем эффективности, поэтому его значение по итогам квартала является индикативной оценкой, показывающей приближение показателя к годовому значению.

Величина показателя «Рентабельность продаж», показывающего прибыльность продаж составляет 18,53%.

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной в настоящем пункте информации совпадают.

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

Наименование показателя	на 31.03.2010г.	на 31.03.2011г.	Отн. откл, % 2011 г. от 2010 г.
<i>Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг</i>	<i>7 161 509</i>	<i>7 529 557</i>	<i>5,14</i>
<i>в том числе:</i>			
<i>электроэнергии внутренним потребителям</i>	<i>2 530 596</i>	<i>2 709 388</i>	<i>7,07</i>
<i>теплоэнергии</i>	<i>4 482 970</i>	<i>4 558 588</i>	<i>1,69</i>
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера</i>	<i>147 890</i>	<i>261 581</i>	<i>76,9</i>
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>-</i>

Увеличение выручки в 1 квартале 2011 года связано с применением в расчетах с 01.01.2011г. новых тарифных ставок на электроэнергию (мощность) и тепловую энергию, утвержденных органами государственного регулирования в области тарифообразования.

Увеличение объема выручки от «прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера» на 76,9% связано с изменением в учетной политике Общества и отражении выручки от продажи горячей воды (107 642 тыс.руб.).

На изменение размера выручки от продаж оказывают влияние следующие факторы:

а) Изменения правил и регламентов ОРЭ, ужесточения требований в части торговли мощности и формирования ценовых заявок на РСВ ограничивает Компанию в использовании эффективных ценовых стратегий на оптовом рынке электроэнергии и мощности, способствуют снижению экономического эффекта Компании;

б) Расположение электростанций Томского филиала в зоне свободного перетока, где отсутствуют сетевые ограничения на поставку электроэнергии от более эффективных производителей из соседних областей (тепловые и гидроэлектростанции Красноярского края, Кемеровской и Новосибирской областей) и высокая себестоимость ТЭС Томской генерации, работающей на природном газе, существенно ограничит конкурентоспособность этих станций в рынке, при

лишении их признака Системного генератора;

в) В условиях ужесточения контроля за формированием равновесных цен со стороны Управления контроля и мониторинга рынка НП «Совет рынка» и ФАС России и отсутствия четких критериев формирования ценовых заявок, высока вероятность признания ценовых заявок генерирующих компаний экономически необоснованными;

г) Превышение фактических параметров стоимости топлива (уголь/мазут), принятых при тарифном регулировании ФСТ России;

д) Действия Системного оператора по обеспечению надежности электроснабжения, как в регионе, так и в целом по второй ценовой зоне приводят к включению в работу дополнительного генерирующего оборудования используемого в качестве горячего резерва. Электрическая энергия агрегатов, работающих в горячем резерве, фактически не востребована на рынке, а за счет увеличения технологического минимума станций, увеличивается объем ценопримимания в расчете цен на РСВ, тем самым, снижая их. Включение горячего резерва в энергорайоне с сетевыми ограничениями приводит к снижению цены продажи на РСВ, данная проблема актуальна для электростанций Омского филиала;

е) Продажа электроэнергии и мощности участникам оптового рынка с низкой платежной дисциплиной;

ж) Продажа мощности модернизируемого оборудования объектов ДПМ по ценам ниже утвержденных ФСТ РФ.

з) Планируемый ввод в работу подстанции 500 кВ Восход в Омской области в ближайшей перспективе существенно ограничит конкурентное положение электростанций Омского филиала и приравнивает его к текущему положению электростанций Томского филиала.

Иные факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), не оказали существенного влияния на изменение размера выручки от продажи Эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) от основной деятельности.

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной в настоящем пункте информации совпадают.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Собственные оборотные средства	8 100	-519 444	-424 941	-2 162 903	-2 233 331	-1 248 990
Индекс постоянного актива	0.73	1.06	1.04	1.16	1.16	1.08
Коэффициент текущей ликвидности	1.3	1.17	1.12	0.99	1.29	1.72
Коэффициент быстрой ликвидности	1.25	0.68	0.86	0.69	0.96	1.43
Коэффициент автономии собственных средств	0.52	0.82	0.76	0.71	0.73	0.68

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

По состоянию на 31.03.2011г. показатели платежеспособности Общества соответствуют рекомендуемым значениям.

Индекс постоянного актива составляет 1,08, что обусловлено высокой величиной стоимости внеоборотных активов (основных средств).

Значение Коэффициента срочной ликвидности составило 1,43, при нормативном значении 0,95.

По состоянию на 31.03.2011г. Коэффициент текущей ликвидности, сложился на уровне норматива (>1,5-2) и составил 1,72.

Коэффициент автономии собственных средств характеризует зависимость Общества от

внешних займов. Чем ниже значение коэффициента, тем больше займов у Общества, тем выше риск неплатежеспособности. Низкое значение коэффициента отражает потенциальную опасность возникновения дефицита денежных средств. На 31.03.2011г. коэффициент автономии собственных средств составляет 0,68 при нормативном значении (0,6-0,8).

Собственные оборотные средства характеризуют часть собственного капитала Общества, которые являются источником покрытия текущих активов. Отрицательное значение данного показателя (-1 248 990 тыс.руб.) говорит о том, что для оптимального функционирования производственных процессов Компания привлекает краткосрочный заемный капитал.

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной в настоящем пункте информации совпадают.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Размер уставного капитала	10 000	5 128 277	5 128 277	5 128 277	5 128 277	5 128 277
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	0	0	0	0	0	0
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0	0	0	0	0	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	103	500	10 591	38 952	55 282	55 282
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 (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость	0	7 586 554	7 586 554	7 553 165	7 553 165	7 553 165
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	17 506	218 937	776 063	1 112 429	1 366 535	2 362 021
Общая сумма капитала эмитента	27 609	12 934 268	13 501 485	13 832 823	14 103 259	15 098 745

Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
ИТОГО Оборотные активы						
Запасы	1 249	766 914	714 964	965 608	724 596	981 639
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	31	4 468	4 404	7 322	10 312	5 797
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	684	221 634	149 349	85 399	18 883	10 898
в том числе покупатели и заказчики	-	-	-	-	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	31 572	1 344 358	2 361 332	2 446 134	2 019 832	4 859 269
в том числе покупатели и заказчики	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	0	0	500 000	0	137 171	20 671
Денежные средства	89	8 577	18 461	6 227	34 991	42 783
Прочие оборотные активы	0	0	0	0	0	571
Итого оборотные активы	33 625	2 345 951	3 748 510	3 510 690	2 945 785	5 921 628

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

Оборотные средства финансируются за счет собственных средств Общества и заемных средств. Соотношение в финансировании доли собственного оборотного капитала и кредитных средств меняется в зависимости от сезона. Так, в летние периоды на фоне снижения выручки за тепловую энергию увеличивается доля кредитных средств. В осенне-зимний период увеличивается доля собственного оборотного капитала в общем объеме источников финансирования за счет роста чистой прибыли.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:

Политика финансирования оборотных средств ОАО «ТГК-11» связана со спецификой производственной деятельности. Основными факторами, оказывающими влияние на формирование источников финансирования, являются сезонный характер производства и высокая капиталоемкость производства.

В структуре оборотных средств на 31.03.2011г. наибольший удельный вес занимает краткосрочная дебиторская задолженность (82,1%), а также запасы (16,6%).

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

За 2010 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Энергосервис"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Энергосервис"**

Место нахождения эмитента: **644035, Россия, г. Омск, проспект Губкина, 7**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
22.03.2004	1-01-00972-F	Омское региональное отделение ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **33 982**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **33 982 000**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **37 443 913**

Годовым общим собранием акционеров ОАО "Энергосервис" по итогам 2008 года принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по результатам деятельности Общества за 2008 год (Приказ ОАО "ТГК-11" № 174 от 25.05.2009 г.)

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество Производственно-ремонтное предприятие "Омскэнергоремонт"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО ПРП "Омскэнергоремонт"**

Место нахождения эмитента: **644040, Россия, г. Омск, проспект Губкина, 11**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
17.05.2004	1-01-00978-F	Омское региональное отделение ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **110 000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **110 000**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **93 539 876**

Годовым общим собранием акционеров ОАО ПРП "Омскэнергоремонт" по итогам 2008 года принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по результатам деятельности Общества за 2008 год (Приказ ОАО "ТГК-11" № 175 от 29.05.2009 г.)

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Инженерно-строительная компания"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "ИСКОМ"**

Место нахождения эмитента: **644105, Россия, г. Омск, ул. Пристанционная, 19**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
11.03.2004	1-01-00971-F	Омское региональное отделение ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 000 000**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **56 349 719**

Годовым общим собранием акционеров ОАО "ИСКОМ" по итогам 2008 года принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по результатам деятельности Общества за 2008 год (Приказ ОАО "ТГК-11" № 176 от 29.05.2009 г.)

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): *Общество с ограниченной ответственностью "СибЭнергоФинанс"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "СибЭнергоФинанс"*

Место нахождения: *630007*

ИНН: *5407053005*

ОГРН: *1085407012954*

Размер вложения в денежном выражении: *100 000*

Валюта: **RUR**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *100*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *ООО "СибЭнергоФинанс" существует с 08.08.2008 г. Решение о выплате дивидендов не принималось.*

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Потенциальных убытков, связанных с банкротством ОАО ПРП «Омскэнергоремонт», не предполагается.

Потенциальных убытков, связанных с банкротством ОАО «ИСКОМ», не предполагается.

Потенциальных убытков, связанных с банкротством ОАО ПРП «Энергосервис», не предполагается.

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 10.12.2002 № 126н.

На дату окончания отчетного квартала

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Энергосервис»**

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

Место нахождения эмитента: **644035, Россия г. Омск, проспект Губкина, 5**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
22.03.2004	1-01-00972-F	Омское региональное отделение ФКЦБ России.

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **33 982**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **33 982 000**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **37 443 913**

В отчетном квартале решение о выплате дивидендов не принималось.

В 2009 году годовым общим собранием акционеров ОАО «Энергосервис» по итогам 2008 года принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по результатам деятельности Общества за 2008 год. (Приказ ОАО «ТГК-11» № 174 от 25.05.2009 г.)

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество Производственно-ремонтное предприятие «Омскэнергоремонт»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО ПРП «Омскэнергоремонт»**

Место нахождения эмитента: **644040, Россия, г. Омск, проспект Губкина, 11**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
17.05.2004	1-01-00978-F	Омское региональное отделение ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **110 000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **110 000 000**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **93 539 876**

В отчетном квартале решение о выплате дивидендов не принималось.

В 2009 году годовым общим собранием акционеров ОАО ПРП «Омскэнергоремонт» по итогам 2008 года принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по результатам деятельности Общества за 2008 год (Приказ ОАО «ТГК-11» № 175 от 29.05.2009 г.).

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Инженерно-строительная компания»**

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

Место нахождения эмитента: **644105, Россия, г. Омск, ул. Пристанционная, 19**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
11.03.2004	1-01-00971-Ф	Омское региональное отделение ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 000 000**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **56 349 719**

В отчетном квартале решение о выплате дивидендов не принималось.

В 2009 году годовым общим собранием акционеров ОАО «ИСКОМ» по итогам 2008 года принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по результатам деятельности Общества за 2008 год. (Приказ ОАО «ТГК-11» № 176 от 29.05.2009 г.)

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоФинанс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «СибЭнергоФинанс»**

Место нахождения: **630007, Россия, г. Новосибирск, ул. Советская, 5**

ИНН: **5407053005**

ОГРН: **1085407012954**

Размер вложения в денежном выражении: **100 000**

Валюта: **RUR**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **ООО «СибЭнергоФинанс» существует с 08.08.2008 г., Решение о выплате дохода в течение 2009 г. не принималось.**

Объект финансового вложения: **Займ**

Размер вложения в денежном выражении: **20 671 000**

Валюта: **RUR**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Размер ожидаемого дохода - 8 039 тыс. руб., срок выплаты - 19.09.2011 г.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Потенциальных убытков, связанных с банкротством ОАО ПРП «Омскэнергоремонт», не предполагается.

Потенциальных убытков, связанных с банкротством ОАО «ИСКОМ», не предполагается.

Потенциальных убытков, связанных с банкротством ОАО ПРП «Энергосервис», не предполагается.

Размер ожидаемого дохода от займа 8 039 тыс руб.

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 10.12.2002 № 126н.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Прочие нематериальные активы	9 919 305.65	0

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

Информация о нематериальных активах предоставляется в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным приказом Минфина РФ № 153н от 27.12.2007г.

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Прочие нематериальные активы	9 919 305.65	495 965.28

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

Информация о нематериальных активах предоставляется в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным приказом Минфина РФ № 153н от 27.12.2007г.

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

Политика в области научно-технического развития отсутствует.

Эмитент не производит разработок в области научно-технического развития и не осуществляет научно-технической деятельности. Эмитент не имеет объектов интеллектуальной собственности (патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, товарных знаков и знаков обслуживания).

Эмитент не создавал и не получал правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности.

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

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Электроэнергетика исторически 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.

Началом функционирования существующей модели оптового рынка электроэнергии в Российской Федерации считается 1 ноября 2003 года, дата вступления в силу Постановления Правительства РФ от 24 октября 2003 года № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода».

Территории субъектов РФ, в границах которых функционирует конкурентный рынок электроэнергии и мощности (субъектам оптового рынка предоставлено право осуществления купли-продажи электроэнергии по свободным нерегулируемым ценам), объединены в ценовые зоны оптового рынка. В первую ценовую зону включены территории субъектов РФ, расположенные в Европейской части страны и на Урале, во вторую ценовую зону – расположенные на территории Западной и Восточной Сибири.

В первой ценовой зоне конкурентный оптовый рынок начал функционировать с 01 ноября 2003 г., во второй ценовой зоне с 01 мая 2005 г.

Правилами оптового рынка предусмотрена полная либерализация оптового рынка с 2011 года. В соответствии с ПП РФ №205 от 7 апреля 2007 г. по регулируемым ценам электроэнергия и мощность поставляется в следующих объемах:

- с 1 января по 30 июня 2007 г. - от 90 до 95 процентов;*
- с 1 июля по 31 декабря 2007 г. - от 85 до 90 процентов;*
- с 1 января по 30 июня 2008 г. - от 80 до 85 процентов;*
- с 1 июля по 31 декабря 2008 г. - от 70 до 75 процентов;*
- с 1 января по 30 июня 2009 г. - от 65 до 70 процентов;*
- с 1 июля по 31 декабря 2009 г. - от 45 до 50 процентов;*
- с 1 января по 30 июня 2010 г. - от 35 до 40 процентов;*
- с 1 июля по 31 декабря 2010 г. - от 15 до 20 процентов.*

С 1 января 2011 г. электрическая энергия и мощность в полном объеме реализуется по свободным (нерегулируемым) ценам, за исключением объемов потребления, приобретаемых для энергоснабжения населения и приравненных к ним групп потребителей.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 года № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» утверждены целевые правила оптового рынка электроэнергии.

В связи с полной либерализацией оптового рынка, в условиях низкого спроса на электроэнергию со стороны энергоемких потребителей (предприятий строительной индустрии, горнодобывающих и металлургических отраслей, а так же железнодорожного транспорта) и значительной долей выработки (загрузки) ГЭС для тепловых электростанций (ТЭС) возможно дальнейшее снижение рентабельности продаж электроэнергии по нерегулируемым ценам. Для тепловой генерации в период зимнего максимума и значительной доли отопительной нагрузки увеличивается объем вынужденной продажи электроэнергии, произведенной в теплофикационном режиме. Высокая

волатильность цен и невозможность снижения выработки электроэнергии в теплофикационном режиме могут привести к возникновению выпадающих доходов от продажи электроэнергии по свободным ценам при условии формирования равновесной цены на рынке ниже фактической себестоимости её производства. В существующей модели оптового рынка отсутствует механизм компенсации данных выпадающих доходов.

Существующая на ОРЭ модель маржинального ценообразования позволяет одной группе поставщиков (ГЭС, АЭС и высокоэффективные ГРЭС) получать сверхприбыли от продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, а другая группа поставщиков (ТЭЦ с высокой себестоимостью производства электрической энергии) не получает в полном объёме компенсации затрат на топливо от продажи электрической энергии по свободным ценам. Условия разделения конкурентного рынка на две ценовые зоны, в которых индексы равновесных цен могут отличаться в два и более раза, налагают существенные ограничения на дальнейшее развитие тепловой генерации во второй ценовой зоне.

Результаты деятельности ОАО «ТГК-11» на оптовом рынке электроэнергии.

Регулируемый рынок

По регулируемым договорам (РД) в I квартале 2011 года реализована электроэнергия в объеме 344,04 млн. кВтч. Стоимость проданной по РД электроэнергии составила 230,707 млн. руб.

Средневзвешенная цена продажи по РД составила 670,59 руб./МВтч. В Омском филиале цена составила 654,30 руб./МВтч, в том числе Омская ТЭЦ-3 – 903,05 руб./МВтч, Омская ТЭЦ-4 – 587,99 руб./МВтч, Омская ТЭЦ-5 – 600,96 руб./МВтч. В Томском филиале цена составила 715,64 руб./МВтч, в том числе на Томской ГРЭС-2 – 727,86 руб./МВтч, на Томской ТЭЦ-3 – 693,65 руб./МВтч.

Снижение объема продажи по регулируемым договорам происходит в соответствии с темпами либерализации оптового рынка, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 205 от 7 апреля 2007 года, её величина в 2011 году составляет 100%. Объемы поставки электроэнергии по РД включают только объемы потребления электроэнергии населением и групп потребителей приравненных к ним.

Конкурентный рынок электроэнергии

В Омском филиале в I квартале 2011г. в рынке на сутки вперед (РСВ), реализовано 1535,872 млн.кВтч (план – 1295,070 млн. кВтч) электроэнергии по цене 623,88 руб./МВтч (план – 599,96 руб./МВтч), в том числе ТЭЦ-3 продавала по цене 644,62 руб./МВтч, ТЭЦ-4 – 611,88 руб./МВтч, ТЭЦ-5 – 617,75 руб./МВтч.

В Томском филиале в РСВ реализовано 651,39 млн.кВтч (план – 591,53 млн. кВтч) электроэнергии по цене 522,44 руб./МВтч (план – 512,86 руб./МВтч), в том числе на ГРЭС-2 – 522,59 руб./МВтч, на ТЭЦ-3 – 522,19 руб./МВтч.

Суммарно по ТГК-11 в I квартале 2011 года в РСВ реализовано 2 187,26 млн. кВтч электроэнергии, стоимость продажи составила 1 298,517 млн. руб. (план 1 886,6 млн. кВтч на сумму 1080,36 млн. руб.).

Покупка на РСВ (с учетом покупки на собственные нужды) составила 405,09 млн.кВтч, стоимость купленной на РСВ электроэнергии 245,62 млн. руб. Покупка на РСВ обусловлена покупкой электроэнергии на собственные нужды электростанций в связи с изменением с 1 января 2011 года регламентов ОРЭ в части прекращения формирования модельных РД на собственные нужды.

На балансирующем рынке (БР) реализовано 323,69 млн.кВтч (план 309,0 млн.кВтч), стоимость проданной на БР электроэнергии составила 170,67 млн. руб. (план – 219,69 млн. руб.)

Покупка на БР составила 29,21 млн.кВтч, а стоимость купленной на БР электроэнергии 18,49 млн. руб. Покупка на БР обусловлена разгрузкой электростанций по внешней и собственной инициативе, аварийными остановами оборудования, технологическими ограничениями, не совершенством регулирования турбин и погрешностью прогноза электропотребления на собственные нужды электростанций.

Рынок мощности

В соответствии с утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 г. №1172 «Правила оптового рынка электрической энергии и мощности», с 01 января 2011 г. мощность по станциям ОАО «ТГК-11» реализуется: по регулируемым договорам (РД), по результатам проведенного конкурентного отбора мощности (КОМ), по договорам о предоставлении мощности (ДПМ) генерирующих объектов нового строительства и модернизации, а так же по договорам (ДВР) для генерирующих объектов поставляющих мощность в вынужденном режиме.

По регулируемым договорам (РД) в I квартале 2011 года реализовано 334,3 МВт мощности.

Стоимость проданной по РД мощности составила 165,35 млн. руб., на рынке мощности в КОМ, по ДПМ и ДВР реализовано 1335,0 МВт. На сумму 844,15 млн. руб.

Стабильное положение ОАО «ТГК-11» на рынке тепловой энергии объясняется следующими причинами:

- Наличие значительной клиентской базы позволяет обеспечивать финансовую устойчивость (высокий уровень сбора платежей, объем выручки) даже при нарушении платежной дисциплины у отдельных потребителей, отключения потребителей (полностью или частично).

- Многолетний опыт работы и наличие конструктивных взаимоотношений с представителями органов власти регионов присутствия.

Учитывая особую важность, специфику расчетов и правовую направленность в работе с некоторыми категориями абонентов, энергосбытовая стратегия ОАО «ТГК-11» подвергается постоянной актуализации.

В отношении крупных промышленных потребителей применяется индивидуальный подход в установлении условий расчетов за тепловую энергию, устанавливается контакт с руководством предприятия.

В основе энергосбытовой работы с бюджетными предприятиями установлен процесс лимитного финансирования, а также организация тесного взаимодействия с органами власти, осуществляющими распределение бюджетных средств.

Основной акцент в работе с гражданами делается на массовом информировании об изменении нормативных законодательных актов, автоматизации расчетов, реализации мер социальной защиты. Кроме того, ОАО «ТГК-11» постоянно совершенствует технологию работы с потребителями через сеть пунктов приема платежей по принципу удобства оплаты для потребителя. Для этого используются не только собственные пункты приема платежей, но и привлекаются для сотрудничества контрагенты по приему платежей (Почтамт, банки и т.д.). Таким образом, основой повседневной работы ОАО «ТГК-11» является установление максимально эффективных взаимоотношений с потребителями тепловой энергии с целью недопущения неоплаченного отпуска тепловой энергии.

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

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Омские электростанции обладают рыночной силой и занимают монопольное положение на региональном рынке. Использование этой возможности позволяют формировать определенный объем продаж и уровень ценовых заявок на рынке на сутки вперед с учетом, величины перетоков по контролируемым сечениям, таким образом, чтобы быть по максимуму

загруженными/разгруженными по внешней инициативе системного оператора (СО) и формирование равновесной цены продажи происходило на уровне собственных ценовых заявок. Однако с 1 июля 2011 года, в соответствии с правилами целевой модели ОРЭ меняется механизм подачи ценопринимающих заявок с технического на технологический минимум генерирующего оборудования, влияние этого фактора существенно ограничит конкурентное (монопольное) положение электростанций Омского филиала. С этого момента существенное влияние на свободные цены электроэнергии будет оказывать системный оператор (СО), который осуществляет выбор состава генерирующего оборудования.

Отсутствие существенных сетевых ограничений в зоне расположения Томской генерации, позволяет покрывать энергодефицит региона за счет перетоков электроэнергии из избыточных регионов от более эффективных ТЭС и ГРЭС, что в рыночных условиях значительно снижает конкурентоспособность ТЭС Томского филиала.

В среднесрочной перспективе потенциалом роста производства электрической энергии и конкурентоспособности будут обладать электростанции с работающим на угле, поскольку их эффективность должна повыситься за счет полной либерализации рынка электроэнергии и умеренного роста цены на уголь по сравнению с ценой на газ.

Главным фактором конкурентоспособности ТГК-11 является наличие в составе Омского филиала экономичной электростанции ТЭЦ-5. Учитывая, что в ближайшей перспективе темпы роста стоимости угля будут значительно ниже соответствующего роста стоимости природного газа, низкая себестоимость производства электрической энергии угольной генерации будет повышать конкурентоспособность этой станции. Вместе с тем в составе ОАО «ТГК-11» находятся 3 электростанции (Омская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-3 и ГРЭС-2) работающие на газе, и при

прогнозируемых темпах роста стоимости газа до мирового уровня, эффективность производства электроэнергии на этих электростанциях будет снижаться.

Внутренние угрозы:

1. Незапланированные пуски и остановы генерирующего оборудования. В данном случае Компания теряет на снижении оплаты мощности по причине неготовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии, а покупка электроэнергии на БР по более высокой цене, с распределением на данные объемы электроэнергии стоимостного небаланса рынка, приводит к отрицательному финансовому результату. Данный фактор в большей степени относится к Омскому филиалу. Генерирующее оборудование Омского филиала имеет меньшее число часов наработки на отказ по сравнению с электростанциями Томского филиала, а соответственно и более высокие показатели по неоплате мощности.
2. Отклонение объема потребления электроэнергии на собственные нужды электростанций от запланированного графика.
3. Техническая и технологическая невозможность снижения в отдельных режимах минимума нагрузки электростанций и как следствие низкий диапазон регулирования мощности.
4. Техническая и технологическая невозможность обеспечения в отдельных режимах параметров рабочей мощности станций.
5. Пуски и остановы оборудования с несоблюдением регламентных сроков, согласованных с системным оператором (СО).
6. Превышение запланированных в бизнес-плане Компании значений топливных составляющих производства электроэнергии.

Внешние угрозы:

В связи с завершением процесса либерализации оптового рынка и увеличения объемов электроэнергии, реализуемой по свободной цене, в условиях низкого спроса на электроэнергию со стороны крупных промышленных потребителей (предприятий строительной индустрии, горнодобывающих и металлургических отраслей, а так же железнодорожного транспорта), и высокой доли выработки ГЭС возможно дальнейшее снижение рентабельности продаж электроэнергии по нерегулируемым ценам. Для тепловой генерации в период отопительной нагрузки увеличивается объем вынужденной продажи электроэнергии в режиме обеспечения потребителей тепловой энергией, что приводит к возникновению выпадающих доходов от продажи электроэнергии по свободным ценам при условии формирования равновесной цены ниже фактической себестоимости производства.

В перечень внешних угроз можно также отнести:

1. Увеличение размера стоимостного небаланса балансирующего рынка в условиях постоянного изменения регламентов оптового рынка.
2. В условиях ужесточения контроля за формированием равновесных цен со стороны Управления контроля и мониторинга рынка НП «Совет рынка» и ФАС России высока вероятность применения штрафных санкций в случае признания ценовых заявок на продажу электроэнергии экономически необоснованными;
3. Превышение фактических параметров стоимости топлива (уголь/газ/мазут), принятым в тарифно-балансовых решениях ФСТ России;
4. Значительное увеличение разрыва в параметрах себестоимости производства электроэнергии между различными группами поставщиков второй ценовой зоны (ГЭС, ГРЭС и ТЭЦ);
5. В соответствии с редакцией концепции целевых правил оптового рынка в декабре 2010 года приняты изменения в регламенты оптового рынка электроэнергии в соответствии, с которыми электростанции I ценовой зоны поставляющие мощность в вынужденном режиме продают электроэнергию по тарифам утвержденных ФСТ России, а электростанции, поставляющие мощность в вынужденном режиме II ценовой зоны продают электроэнергию по свободным ценам. Также изменения коснулись и формирования ценовых заявок, а именно с 1 июля 2011 года исключается возможность подачи заявок ниже технологического уровня нагрузок, что приведет к значительному росту объема ценопринимания и как следствие снижению свободных цен РСВ;
6. В последнее время Системным оператором от тепловых станций не принимаются и не согласовываются до 90% заявок на необходимые ТЭЦ изменений в составе генерирующего оборудования, которые предпринимаются в целях снижения объемов вынужденной генерации убытков от продажи электроэнергии ниже себестоимости и технологической обоснованности ведения режимов, связанных с отпуском тепла. Конденсационные режимы для тепловых станций крайне неэкономичны, впоследствии это приведет к еще большим проблемам с энергообеспечением и общему износу генерирующего оборудования, что в итоге негативно скажется при несении максимальных тепловых и электрических нагрузок в отопительные периоды

4.5.2. Конкуренты эмитента

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

ОАО «ТГК-11» занимает доминирующее положение на территории Омской и Томской областей по производству электрической и тепловой энергии.

Тепловая энергия:

1. Внутриотраслевая среда конкуренции среди существующих производителей аналогичного товара.

В части производства тепловой энергии конкурентную среду составляют:

1.1 Омская энергосистема

- *Омский филиал ОАО «ТГК-11»*
- *МУП «Тепловая компания», включающая большое количество котельных с низкой выработкой;*
- *ведомственные котельные (котельные на балансе промышленных предприятий), осуществляющие в основном выработку на собственные нужды и снабжение жилого фонда в районах с отсутствием перспективы развития.*
- *котельные ООО ПФ «Октан».*

В отношении действующих конкурентов существует вероятность роста их доли производства. Возможность расширения зоны действия муниципальных котельных и котельных ООО ПФ «Октан» связано в основном со строительством квартальных котельных в существующих и вводимых в эксплуатацию жилых микрорайонах.

1.2 Томская энергосистема

- *Томский филиал ОАО «ТГК-11»;*
- *Муниципальные котельные (МУП "Томский энергокомплекс").*

В отношении действующих конкурентов существует вероятность незначительного роста их доли производства. Возможность расширения зоны действия локальных котельных связано в основном со строительством квартальных котельных в существующих и вводимых в эксплуатацию жилых микрорайонах.

Однако ОАО «ТГК-11» обладает такими устойчивыми конкурентными преимуществами, как значительные производственные мощности и комбинированный способ выработки энергии, в результате которого одновременно вырабатывается 2 товара – электрическая и тепловая энергия, что позволяет снизить себестоимость продукции.

Учитывая вышесказанное, необходимо отметить, что на сегодняшний момент

ОАО «ТГК-11» занимает лидирующую позицию по производству теплоэнергии в энергетическом секторе экономики Томской и Омской областей.

2. Потенциальная угроза вхождения на рынок новых предприятий, производящих аналогичную продукцию.

Для организации аналогичного производства существует ряд ограничений:

- *значительные капиталовложения (здания, сооружения, производственные мощности и др.);*
- *законодательные ограничения – наличие длительной процедуры государственной регистрации, лицензирования с проведением проверок соответствующими компетентными органами;*
- *отсутствие или ограниченный рынок сбыта, поскольку в настоящий момент его потребности обеспечены.*

В связи с этим существует низкая вероятность появления нового крупного производителя тепловой энергии. Теоретически появление нового игрока на рынке возможно, но не в качестве новой генерации, а путем создания управляющей организации или теплосетевой организации, что не повлияет на рынок производства тепловой энергии.

3. Вероятность появления замещающих товаров - исключена.

4. Возможность давления со стороны покупателей.

Давление на производителя тепловой энергии сведены к минимуму государственным регулированием энергетической отрасли, отсутствием замещающих товаров и низкой вероятностью появления на рынке новых производителей энергии.

5. Возможность давления со стороны поставщиков.

Главным образом необходимо рассмотреть поставщиков топлива. Использование различных видов топлива позволяет ОАО «ТГК-11» диверсифицировать риск, в случае возникновения сбоя в

поставках.

Электроэнергия и мощность:

Во второй ценовой зоне (ОЭС Сибири) наблюдается высокая волатильность нерегулируемых цен в рынке "на сутки вперед", в значительной степени определяемая уровнем загрузки гидроэлектростанций, а соответственно и соотношением объемов производства электроэнергии на тепловых электростанциях и ГЭС и наличием сетевых ограничений.

Крупнейшими ГРЭС на территории ОЭС Сибири являются: электростанции оптовых генерирующих компаний: Березовская ГРЭС (1440 МВт), Красноярская ГРЭС-2 (1250 МВт), Гусиноозерская ГРЭС (1100 МВт), Харанорская ГРЭС (430 МВт) и электростанции ТГК: Назаровская ГРЭС (1120 МВт), Южно-Кузбасская ГРЭС (554 МВт), Кемеровская ГРЭС (485 МВт), Беловская ГРЭС (1200 МВт), Томь-Усинская ГРЭС (1272 МВт).

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

Потенциалом роста производства электрической энергии среди ТГК обладают компании с преобладанием угольной генерации, поскольку их конкурентоспособность должна повыситься по мере роста уровня либерализации рынка электроэнергии, а также за счет более низких темпов роста цены на уголь по сравнению с ценами на газ.

Главным фактором конкурентоспособности ТГК-11 является наличие в составе Омского филиала ТЭЦ-5. Учитывая тот факт, что в ближайшей перспективе темпы роста стоимости угля будут ниже соответствующего темпа роста стоимости природного газа, низкая себестоимость производства электрической энергии угольной генерации будет повышать конкурентоспособность этой станции. Вместе с тем в составе ОАО «ТГК-11» находятся 3 электростанции (Омская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-3 и ГРЭС-2) работающие на газе, и при прогнозируемых темпах роста стоимости газа до мирового уровня, эффективность производства электроэнергии на этих электростанциях будет снижаться.

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:

Сведения о структуре и компетенции органов управления Эмитента (далее Общество) указывается в соответствии с Уставом ОАО «ТГК-11», утвержденным решением внеочередного Общего собрания акционеров, состоявшегося 06 августа 2008 (протокол № 6 от 11.08.2008г.).

Государственная регистрация Устава состоялась 19.08.2008г.

В соответствии с пунктом 8.1. статьи 8 Устава Общества:

«Органами управления Общества являются:

Общее собрание акционеров;

Совет директоров;

Генеральный директор.»

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

КОМПЕТЕНЦИЯ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ, В СООТВЕТСТВИИ С УСТАВОМ ОБЩЕСТВА

В соответствии с пунктом 9.2. Устава к компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества, в том числе утверждение договоров о слиянии (присоединении);
- 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 годовых отчетов, 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, утверждение внутреннего документа Общества, регулирующего деятельность Общего собрания акционеров;
- 16) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных ст.83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ст.79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 20) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии (Ревизору) 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».

КОМПЕТЕНЦИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, В СООТВЕТСТВИИ С УСТАВОМ ОБЩЕСТВА

В соответствии с пунктом 14.1. статьи 14 Устава:

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

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности и стратегии Общества;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных п.13.8. ст.13 настоящего Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;
- 5) вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5-7, 8, 11-21 п.9.2. ст.9 настоящего Устава;
- 6) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- 7) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты, утверждение Положения о дивидендной политике;
- 8) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим

Уставом;

- 9) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества;
- 10) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 11) определение порядка выбора и 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;
- 12) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 13) 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;
- 14) определение закупочной политики в Обществе, утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;
- 15) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;
- 16) утверждение стандартов Общества в области организации бизнес -планирования;
- 17) утверждение стандартов Общества в области учетной политики и порядка представления финансовой отчетности;
- 18) утверждение внутреннего документа Общества, определяющего форму, структуру и содержание годового отчета Общества;
- 19) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и бюджета Общества, включая программу техперевооружения, реконструкции и развития, инвестиционной программы и отчета об итогах их выполнения;
- 20) утверждение перечня и целевых значений ключевых показателей эффективности (далее – КПЭ) Общества и топ-менеджмента Общества (согласно перечню должностей, определяемому Советом директоров), а также дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО), утверждение отчетов об их выполнении;
- 21) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 22) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 23) утверждение Регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 24) избрание Председателя и заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 25) избрание Корпоративного секретаря Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 26) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;
- 27) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях, предусмотренных пп.20.9., 20.10. ст.20 настоящего Устава;
- 28) 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;
- 29) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации;
- 30) выдвижение Генерального директора Общества для представления к государственным наградам за особые трудовые заслуги перед Обществом;
- 31) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
- 32) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, в том числе внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;
- 33) утверждение общей структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в

нее;

34) согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества, принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с такими лицами;

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

36) создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий, избрание председателей комитетов, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

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

38) решение в соответствии с настоящим Уставом вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров обществ, создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;

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

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

КОМПЕТЕНЦИЯ ЕДИНОЛИЧНОГО И КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА

Уставом ОАО «ТГК-11», утвержденным решением внеочередного Общего собрания акционеров, состоявшегося 06 августа 2008, коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В соответствии со статьей. 20 Устава Общества:

20.1 Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором.

20.2 Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества

20.3 Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией.

К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

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

1) разрабатывает и представляет на рассмотрение Совета директоров перспективные планы по реализации основных направлений деятельности и стратегии Общества и обеспечивает выполнение утвержденных планов деятельности Общества;

2) разрабатывает проекты бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), бюджета Общества, инвестиционной программы и подготавливает отчеты об итогах их выполнения;

3) разрабатывает программы техперевооружения, реконструкции и развития Общества;

4) утверждает квартальный и месячный финансовый план Общества, а также отчеты об их исполнении;

5) разрабатывает годовую программу по закупочной деятельности Общества, утверждает в рамках годовой программы квартальные программы по закупочной деятельности Общества, а также подготавливает отчеты о выполнении годовой и квартальных программ по закупочной деятельности Общества;

6) подготавливает отчеты о деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

7) утверждает мероприятия по обучению и повышению квалификации работников Общества;

8) устанавливает социальные льготы и гарантии работникам Общества;

9) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;

10) 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;

11) 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;
- 12) разрабатывает предложения по перечню и целевым значениям КПЭ Общества, топ-менеджмента Общества и его ДЗО;
- 13) представляет Совету директоров отчеты о результатах выполнения утвержденных для Общества, топ-менеджмента Общества и его ДЗО целевых значений КПЭ;
- 14) в соответствии с общей структурой исполнительного аппарата Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- 15) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;
- 16) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;
- 17) 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 прибыли и убытков Общества;
- 18) назначает исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях своего временного отсутствия, отпуска, командировки и т.п.;
- 19) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

В Обществе действует Кодекс корпоративного управления Эмитента, который утвержден Советом директоров Обществ, протокол от 19.10.2006 № 15.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:
www.tgk11.com/shareholders/

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента:
www.tgk11.com/shareholders/

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Баденков Антон Юрьевич*
 (председатель)

Год рождения: 1966

Образование:

*высшее профессиональное
 Московский государственный университет им. М.В.Ломоносова, год окончания - 2004
 специальность- Востоковедение, африканистика,
 квалификация- бакалавр востоковедения и африканистики*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	ООО "ТВЭЛ"	вице-президент по коммерции
2009	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО"	Советник
2010	настоящее	ОАО "ТГК-11"	Председатель Совета

	время		директоров
--	-------	--	------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ильенко Александр Владимирович**

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее профессиональное

Ставропольский политехнический институт, год окончания - 1994, специальность - инженер-систематехник

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	настоящее время	ОАО "СО ЕЭС"	Директор по управлению развитием ЕЭС
2008	настоящее время	ОАО "ОГК-6"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "ТГК-11"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Мирсияпов Ильнар Ильбатырович***

Год рождения: ***1982***

Образование:

высшее профессиональное

Московский государственный институт международных отношений, год окончания- 2005

бакалавр менеджмента иностранных языков по направлению "Менеджмент"

Альметьевский государственный нефтяной институт, год окончания - 2007

Инженер по специальности "разработка эксплуатация нефтяных и газовых месторождений"

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2005	ОАО "Корус-Холдинг"	Помощник заместителя генерального директора
2005	2006	ОАО "Центр управления проектами "Стройнефть"	Менеджер по бизнес информации
2006	2007	Федеральное агенство по атомной энергии (Росатом)	Заместитель начальника Управления делами, Заместитель начальника управления делами и административного обеспечения
2007	2008	ОАО "Атомный энергопромышленный комплекс" (ОАО "Атомэнергопром")	Директор департамента административного обеспечения
2008	2010	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Заместитель директора Департамента корпоративного управления и развития, Заместитель директора департамента корпоративного управления, И.о. директора департамента

			корпоративного управления, Заместитель директора департамента правовой и корпоративной работы
2009	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Блока стратегии и инвестиций, Советник Председателя Правления
2009	настоящее время	ОАО "Моспромтехмонтаж"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "ИНТЕР РАО КАПИТАЛ"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	RAO NORDIC Oy	Член Правления
2010	настоящее время	UAB "INTER RAO Lietuva"	Член Правления
2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Правления
2010	настоящее время	ООО "ИНТЕР РАО Инвест"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "ТГК-11"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Палунин Дмитрий Николаевич***

Год рождения: ***1969***

Образование:

Высшее профессиональное

МАИ (Технический университет), год окончания - 1992, специальность - Радиотехника

МАИ (Технический университет), год окончания - 2002, специальность - Менеджмент

АНХ при Правительстве РФ, год окончания - 2008, специальность - Управление финансами организации

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	зам. начальника Департамента экономики и финансов финансовой дирекции, руководитель департамента казначейства блока финансовой деятельности
2008	2008	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	зам. финансового директора по корпоративным финансам- руководитель департамента корпоративных финансов блока финансовой деятельности Московского филиала
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	зам. финансового директора по корпоративным финансам - руководитель департамента корпоративных финансов блока финансовой деятельности
2009	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	руководитель блока - финансовый директор в блоке финансовой деятельности
2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	финансовый директор в блоке экономики и финансов
2010	2010	ОАО "ВЭЖ"	член Совета директоров
2010	2010	ООО "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС"	член Совета директоров
2010	2010	ООО "ИНТЕР РАО СЕРВИС"	член Совета директоров
2010	2010	ОАО "Стенд"	член Совета директоров
2010	2010	ОАО "ОГК-1"	член Совета директоров
2010	2010	ОАО "Сагтудинская ГЭС-1"	член Совета директоров
2010	2010	ТОО "ИНТЕР РАО Центральная Азия"	член Совета директоров
2010	2010	RAO NORDIC Oу	член Совета директоров
2010	2010	INTER RAO Lietuva	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "ТГК-11"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Румянцев Сергей Юрьевич***

Год рождения: ***1956***

Образование:

высшее профессиональное

Московский институт управления, энергетический факультет, год окончания-1978,

специальность - инженер-экономист по организации управления в энергетике

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ОАО "Мосэнерго"	заместитель генерального директора по экономике, заместитель генерального директора по сбыту
2008	2008	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	заместитель руководителя блока - директор по инвестиционным программам Блока стратегии и инвестиций
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	руководитель Блока инвестиционных программ
2009	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления - руководитель блока инвестиционных программ
2009	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления - руководитель Блока экономики и инвестиционных программ
2010	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Правления - руководитель Блока экономики и финансов ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"

2009	2010	ОАО "ОГК-1"	член Правления
2009	2010	ЗАО "Армянская атомная электростанция"	член Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Электрические сети Армении"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "ТГК-11"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Станюленайте Янина Эдуардовна**

Год рождения: **1980**

Образование:

Высшее профессиональное

Московский государственный университет им. М.В.Ломоносова, год окончания - 2002

специальность - юриспруденция

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	начальник отдела корпоративного управления, начальник Департамента корпоративной политики, заместитель руководителя департамента-руководитель Дирекции корпоративной политики, руководитель Департамента корпоративного управления,

			директор по корпоративному управлению - руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений
2010	настоящее время	ОАО "ТГК-11"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Тихонова Мария Геннадьевна***

Год рождения: ***1980***

Образование:

Высшее профессиональное

Волго-Вятская академия государственной службы, факультет Государственного Муниципального управления, специальность - Менеджер, год окончания - 2002

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

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2009	Министерство энергетики Российской Федерации	Ведущий специалист, Главный специалист-эксперт, Заместитель начальника отдела

			имущественных отношений в ТЭК Федерального агентства по энергетике, Начальник отдела корпоративного управления и экономической экспертизы Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России
2009	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК
2009	2010	ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО Московская объединенная электросетевая компания"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Энел ОГК-5"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "ОГК-6"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "ТГК-5"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Волжская ТГК"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "ТГК-6"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Камчаткскэнерго"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Дальневосточная энергетическая компания"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Башкирэнерго"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Мобильные газотурбинные электрические станции"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Красный якорь"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО Научно-исследовательский институт теплоэнергетического приборостроения"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Арктические морские инженерно-геологические экспедиции"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Дальморнефтегеофизика"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Союзморгео"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Нижегородоблгаз"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Краснодаркрайгаз"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Леноблгаз"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Московский газоперерабатывающий завод"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Дальэнергомонтаж"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Востокэнергомонтаж"	Член Совета директоров

2009	2010	ОАО "Московское специализированное предприятие по ремонту, модернизации, монтажу и наладке энергетического оборудования электростанций "МОСЭНЕРГОРЕМОНТ"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Сезапэлектросеть строй"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Трест Гидромонтаж"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Самарский завод "Электроцит"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Волгоградское специализированное строительное управление"Энергогидромеханизация"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Удмуртгаз"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "ТГК-11"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Трошенков Дмитрий Александрович***

Год рождения: ***1966***

Образование:

Высшее профессиональное

Санкт-Петербургский государственный университет, год окончания - 1999, специальность - "Бухгалтерский учет и аудит"

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2006	ОАО "ОГК-1"	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
2006	2009	ОАО "ТНК-ВР"	Вице-президент финансового блока
2009	настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Первый заместитель Председателя Правления
2010	настоящее время	ОАО "Башкирэнерго"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Волжская ТГК"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "ТГК-6"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "ТГК-11"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Толстогузов Сергей Николаевич***

Год рождения: ***1964***

Образование:

Средне-техническое

Кумертауский горномеханический техникум, год окончания- 1983. Специальность- горная электромеханика

Высшее профессиональное.

**Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова, год окончания- 1992.
Специальность- электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2005	ФГУП Российский государственный концерн "Росэнергоатом"	Главный специалист Отдела технической поддержки и развития Центрального управления коммерческого диспетчерирования
2005	2007	ОАО РАО "ЕЭС России"	Начальник отдела эксплуатации объектов генерации, Заместитель управляющего директора, Начальник департамента управления строительным комплексом и генерацией Бизнес-единицы "Сервис"
2007	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель генерального директора по управлению активами, Руководитель Проектной группы по интеграции активов
2008	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления, Руководитель блока управления активами, Руководитель блока производственной деятельности
2010	настоящее время	ОАО "ТГК-11"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из

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

Лицо указанных должностей не занимало

Состав Совета директоров Общества избран годовым Общим собранием акционеров 14.05.2010г. (протокол №9 от 19.05.2010 г.)

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Кожмяко Сергей Иванович*

Год рождения: *1963*

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2005	ОАО "Томскэнерго"	Генеральный директор
2004	2005	ОАО "Томские коммунальные системы"	Генеральный директор
2005	2005	ОАО "Томская распределительная компания"	Генеральный директор
2005	2005	ОАО "Томскэлектросетьремонт"	Генеральный директор
2005	2005	ОАО "Омская электрогенерирующая компания"	Генеральный директор
2005	2006	ОАО "Томская энергетическая управляющая компания"	Генеральный директор
2005	2006	ОАО "Томские магистральные сети"	Генеральный директор
2005	2006	ОАО "Томские коммунальные системы"	Главный управляющий директор
2005	2008	ОАО "Томская энергосбытовая компания"	Генеральный директор
2005	2008	ОАО "Омская энергосбытовая компания"	Генеральный директор
2005	настоящее время	ОАО "ТГК- 11"	Генеральный директор
2007	настоящее время	"Сибирская Энергетическая Ассоциация"	Президент
2008	2009	ООО "Бийскэнерго"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: **руб.**

Совет директоров

Вознаграждение	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	20 575.8
Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	20 575.8

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Вознаграждения членам Совета директоров ОАО «ТГК-11» выплачивается в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций», утвержденным 24 июня 2009 г. годовым общим собранием акционеров (протокол №7 от 02.07.2009 г.):

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров избирает членов Ревизионной комиссии Общества и утверждает Аудитора Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

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

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- *подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;*
- *анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
- *организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:*
 - *проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;*
 - *контроль за сохранностью и использованием основных средств;*
 - *контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*
 - *контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;*
 - *контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;*
 - *проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;*
 - *проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);*
 - *осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности 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.

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

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

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия Общества, Аудитор Общества составляют заключение, в котором должны содержаться:

- *подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;*
- *информация о фактах нарушения Обществом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов российской Федерации при осуществлении Обществом финансово-хозяйственной деятельности.*

Порядок и сроки составления заключения по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества определяются правовыми актами Российской Федерации и внутренними документами Общества.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники:

Внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества за 4 квартал 2010 года осуществлял департамент внутреннего аудита ОАО «ТГК-11».

Структура департамента внутреннего аудита:

- *начальник департамента;*
- *три главных эксперта;*

Внутренний аудит - контроль, осуществляемый путем проведения регулярных документальных проверок финансово-хозяйственной деятельности Филиалов Общества, в том числе отдельно взятых структурных подразделениях и ДЗО, имеющих самостоятельный бухгалтерский баланс; а также путем проведения тематических проверок исполнения отдельных функций и задач при выполнении внутренних инструкций и положений.

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Департамент внутреннего аудита является самостоятельным подразделением и подчиняется функционально – Комитету по аудиту при Совете директоров и административно - генеральному директору ОАО «ТГК-11».

Основными функциями департамента внутреннего аудита являются:

- 1. Контроль за соответствием совершенных в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях финансовых и хозяйственных операций требованиям, установленным нормативно-распорядительными документами Общества с целью защиты активов Общества;*
- 2. Проверка наличия, состояния и обеспечения сохранности имущества Общества на основании бухгалтерской и оперативной информации, предоставляемой подразделениями исполнительного аппарата, филиалами и представительствами Общества, ДЗО. Специальное изучение отдельных статей отчетности путем проведения детальных проверок совершенных хозяйственных операций и сверки фактического наличия имущества с остатками по счетам бухгалтерского учета;*
- 3. Контроль за исполнением процедур внутреннего контроля и анализ эффективности системы внутреннего контроля;*
- 4. Взаимодействие с Ревизионной комиссией Общества и внешними аудиторами;*
- 5. Обеспечение достаточной уверенности в отношении достоверности финансовой отчетности Общества и соблюдения процедур ее подготовки, а также соблюдения требований ведения бухгалтерского учета в Обществе;*
- 6. Своевременное информирование Комитета по аудиту при Совете директоров о выявленных отклонениях и нарушениях в деятельности Общества, а также представление предложений по устранению выявленных в ходе проведения проверок нарушений, недостатков и рекомендаций по повышению эффективности управления;*
- 7. Анализ и разработка мер по повышению эффективности контрольных процедур в рамках бизнес-процессов Общества, оценка применимости стандартов, регламентов и методик, утвержденных и действующих в Обществе;*
- 8. Осуществление контрольных функций в дочерних и зависимых компаниях (ДЗО) Общества через избранных в состав Ревизионных комиссий ДЗО представителей Общества, а также на основании плана работы Департамента.*

Специалисты департамента внутреннего аудита могут также выполнять другие функции, связанные со спецификой видов деятельности Общества.

При завершении аудиторской проверки составляется аудиторское заключение (отчет), в котором содержится исчерпывающее мнение аудиторов о характере аудиторской проверки, о соответствии представляемой финансовой и иной информации действительному положению дел. Аудиторское заключение (отчет) рассматривается начальником департамента внутреннего аудита и представляется Комитету по аудиту при Совете директоров ОАО «ТГК-11».

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

Аудитор Общества при проведении проверки вправе привлекать специалистов департамента внутреннего аудита.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Положение об инсайдерской информации, утвержденное Советом директоров ОАО «ТГК-11» от

22.09.2005 г. (протокол № 1).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:
www.tgk11.com/about/standarts/

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

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

ФИО: **Иванова Елена Федоровна**

Год рождения: **1976**

Образование:

Высшее профессиональное,

Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов, год окончания-1998.

Специальность - Финансы и кредит.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ООО "Атомэнерго-Холдинг", г. Санкт-Петербург	Заместитель генерального директора
2007	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита, Заместитель руководителя Дирекции финансового аудита
2010	настоящее время	ОАО "ТГК-11	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Чигирин Иван Иванович**

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее профессиональное,

Московский экономико-статистический институт, год окончания-1997

Специализация- Маркетинг

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1997	2005	ЗАО "БДО Юникон"	Аудитор-стажер, Эксперт, Старший эксперт, Ведущий эксперт Департамента аудиторских услуг, Менеджер отдела аудита предприятий машиностроения и ВПК
2005	2007	ОАО "Мобильные телесистемы"	Старший аудитор, Ведущий аудитор Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра Группы МТС
2007	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Дирекции операционного аудита, Главный эксперт Дирекции аудита экономики и управления
2010	настоящее время	ОАО "ТГК-11"	член Ревизионной комиссии

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Тананев Денис Вячеславович**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее профессиональное:

Калининградский колледж космического машиностроения и технологии, год окончания-1995.

Специализация- организация МТО и сбыта

Высшее профессиональное:

Московский государственный университет сервиса, год окончания-2000

Специализация- Бухгалтерский учет и аудит

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2006	ООО "Юринтербюро-Аудит"	Аудитор
2006	2008	ООО "Михайлов и Партнеры"	Ведущий аудитор-консультант (по совместительству), Ведущий аудитор, Начальник отдела аудита, Руководитель комплексных проектов отдела аудита
2008	2009	ОАО "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" ("ОГК-1")	Главный специалист Департамента внутреннего аудита
2009	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции финансового аудита, Главный эксперт Проектной группы "Управление ОГК-1", Ведущий специалист Проектной группы "Управление ОГК-1"
2010	настоящее время	ОАО "ТГК-11"	член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Громадзкий Алексей Викторович**

Год рождения: **1970**

Образование:

Высшее профессиональное

Иркутская государственная экономическая академия, дата окончания 2000г.

специальность - бухгалтер-экономист по специальности "Бухгалтерский учет и аудит"

Иркутский государственный технический университет, дата окончания - 1997 г.

специальность - Инженер-механик по специальности "Технология машиностроения"

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2006	ОАО "Сибирская угольная энергетическая компания"	Главный специалист контрольно-ревизионного управления
2006	2007	ЗАО "ЭРКАФАРМ"	Начальник контрольно-ревизионного отдела
2007	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт дирекции опер. аудита блока внутреннего аудита, контрол. и управление рисками
2010	настоящее время	ОАО "ТГК-11"	член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Егошина Альфия Альфия***

Год рождения: ***1958***

Образование:

Высшее профессиональное:

Казанский финансово-экономический институт имени В.В. Куйбышева, год окончания-1979.

Специализация- Бухгалтерский учет

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2006	Ассоциация "НАМС"	Менеджер отдела внутреннего аудита и налогового консультирования
2006	2007	ЗАО "ТХМ"	Финансовый директор
2007	2009	ОАО "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" ("ОГК-1")	Главный специалист отдела финансового и налогового аудита
2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции финансового аудита, Главный эксперт Проектной группы "Управление ОГК-1", Ведущий специалист Проектной группы "Управление ОГК-1"
2010	наст. время	ОАО "ТГК-11"	член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: *руб.*

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

Вознаграждение	0
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	110 187
Иное	0
ИТОГО	110 187

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

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций» в новой редакции , утвержденной 24 июня 2009г. годовым общим собранием акционеров.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

Указанных фактов не было

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников

(работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2010	1 кв. 2011
Среднесписочная численность работников, чел.	5 459	5 500
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	40.2	39.7
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	1 947 262 400	507 144 100
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	14 709 300	3 394 000
Общий объем израсходованных денежных средств	1 961 971 700	510 538 100

В отчетном периоде наблюдается увеличение среднесписочной численности ОАО «ТГК-11» в связи с созданием управлений капитального строительства в соответствии с Протоколом заседания Совета директоров от 29.10.10 №95 и заполнением вакансий.

Уменьшение доли сотрудников, имеющих высшее образование, происходит за счет увеличения доли рабочих в составе персонала филиалов.

Сведения о ключевых сотрудниках эмитента.

Сотрудники Эмитента, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента (ключевые сотрудники):

- Генеральный директор Общества – Кожемяко Сергей Иванович;*
- Первый заместитель генерального директора – Полочанский Владислав Иосифович;*
- Главный бухгалтер - Чиженко Инна Вячеславовна.*

В исполнительном аппарате управления ОАО «ТГК-11» с 05 декабря 2007 года действует первичная профсоюзная организация аппарата управления ОАО «ТГК-11». Количество членов профсоюза по состоянию на 01 апреля 2011 года – 131 человек.

В Томском филиале ОАО «ТГК-11» с 06 декабря 2007 года действует первичная профсоюзная организация Томского филиала ОАО «ТГК-11». Количество членов профсоюза по состоянию на 01 апреля 2011 года – 1 516 человек.

В Омском филиале ОАО «ТГК-11» с 10 января 2008 года действует первичная профсоюзная организация Омского филиала ОАО «ТГК-11». Количество членов профсоюза по состоянию на 01 апреля 2011 года – 2 756 человек.

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

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

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **7 668**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **10**

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

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

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ДКТ»**

Место нахождения

107014 Россия, Москва, Стрмынка 4 корп. 1

ИНН: **7729520219**

ОГРН: **1057746181272**

Телефон: **(495) 641-3033**

Факс: **(495) 641-3031**

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

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-11151-000100**

Дата выдачи: **03.04.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **244 260 404 124**

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

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ДКК»**

Место нахождения

125009 Россия, Москва, Воздвиженка 4/7 корп. 1

ИНН: **7710021150**

ОГРН: **1027739143497**

Телефон: **(495) 956-0999**

Факс: **(495) 232-6804**

Адрес электронной почты: **dcc@dcc.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **17706236000100**

Дата выдачи: **09.10.2002**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **183 445 524 103**

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

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов»**

Место нахождения

129594 Россия, Москва, Суцесвский вал 65 корп. 1

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Телефон: **(495) 933-0343**

Факс:

Адрес электронной почты:

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **17704665000100**

Дата выдачи: **25.01.2001**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **34 737 600 945**

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

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО "НРД"**

Место нахождения

105062 Россия, Москва, Машкова 13 корп. 1

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 234-4827**

Факс: **(495) 232-0275**

Адрес электронной почты: **dc@ndc.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **17712042000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **32 697 640 769**

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

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %

Указанной доли нет

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %

Указанной доли нет

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %

0.0019

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Муниципальное образование городской округ г. Омск Омской области в лице Департамента имущественных отношений администрации г. Омска**

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

Указанное право не предусмотрено

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

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - 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, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, 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.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **02.11.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское акционерное общество энергетики и**

электрификации РАО «ЕЭС России»

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.4673**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.4673**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сайпрес»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сайпрес»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.4349**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.4349**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.2806**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.2806**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **11.12.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское акционерное общество энергетики и электрификации РАО «ЕЭС России»**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.4673**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.4673**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сайпрес»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сайпрес»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.4349**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.4349**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.2806**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.2806**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **14.02.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское акционерное общество энергетики и электрификации РАО «ЕЭС России»**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.4673**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.4673**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Сайпрес"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Сайпрес"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.4349**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.4349**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефть-Актив"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.2806**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.2806**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.03.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское акционерное общество энергетики и электрификации РАО «ЕЭС России»**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.4673**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.4673**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сайпрес»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сайпрес»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.4349**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.4349**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефть-Актив"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.2806**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.2806**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.04.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское акционерное общество энергетики и электрификации РАО «ЕЭС России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО "ЕЭС России"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.4673**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.4673**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сайпрес»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сайпрес»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.4349**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.4349**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефть-Актив"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.2806**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.2806**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **27.06.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Donalink Limited**

Сокращенное фирменное наименование:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.9841**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.9841**

Полное фирменное наименование: **Российское акционерное общество энергетики и электрификации РАО «ЕЭС России»**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **21.9941**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **21.9941**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Региональная компания «Резерв»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Региональная компания «Резерв»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **15**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Управляющая компания «Алемар»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «УК «Алемар»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.4732**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **13.4732**

Полное фирменное наименование: **DICTION LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.6124**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.6124**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.2806**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.2806**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **19.05.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Donalink Limited**

Сокращенное фирменное наименование:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.6949**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.6949**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «ТГК-11 Холдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК-11 Холдинг»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.248**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.248**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Региональная компания «Резерв»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Региональная компания «Резерв»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **15**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Управляющая компания «Алемар»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «УК «Алемар»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12.02**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12.02**

Полное фирменное наименование: **DICTION LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.6124**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.6124**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.3155**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.3155**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.2806**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.2806**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **05.04.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО Капитал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **29.89**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **29.89**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ФСК ЕЭС"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **27.45**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **27.45**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефть-Актив"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нефть-Актив"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.77**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.77**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Центрэнергохолдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Центрэнергохолдинг"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.32**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.32**

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	1	17 000 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	1	17 000 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

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, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **17 000 000**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой 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

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	1 735 884	
в том числе просроченная	75 497	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению	1 337	
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	47 488	
в том числе просроченная	12 193	x
Прочая дебиторская задолженность	229 189	18 883
в том числе просроченная	20 158	x
Итого	2 013 898	18 883
в том числе просроченная	107 848	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Центр финансовых расчетов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЦФР"**

Место нахождения: **123610, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12, стр.2, офис 701**

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **414 025 000**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

просроченная дебиторская задолженность отсутствует

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 030 074	0
в том числе просроченная	42 400	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению	1 337	
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	561 452	0
в том числе просроченная	12 164	x

Прочая дебиторская задолженность	167 345	10 898
в том числе просроченная	7 307	x
Итого	4 760 208	10 898
в том числе просроченная	61 871	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчётов»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЦФР»**

Место нахождения: **1123610, Москва, Краснопресненская наб., д.12, стр.2, офис 701**

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **639 681 000**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

просроченная дебиторская задолженность отсутствует

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **ОАО «ЭнергоМашиностроительный альянс»**

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

Место нахождения: **117405 г. Москва, ул. Дорожная, д. 60Б**

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **512 250 000**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

просроченная дебиторская задолженность отсутствует

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

2010

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2010 г.

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: на русском языке - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»	по ОКПО	31.12.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	78302392
Вид деятельности	по ОКВЭД	5406323202
Организационно-правовая форма / форма собственности:	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес): 630007 Россия, Новосибирск, Советская

5

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110		9 919
Основные средства	120	14 433 386	14 670 004
Незавершенное строительство	130	909 437	1 179 496
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	210 105	189 434
Отложенные налоговые активы	145	294 697	227 057
Прочие внеоборотные активы	150	149 234	60 718
ИТОГО по разделу I	190	15 996 859	16 336 628
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	965 608	724 596
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	943 459	695 823
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214		
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	22 149	28 773
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	7 322	10 312
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	85 399	18 883
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	2 446 134	2 019 832
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	1 797 443	1 735 884
векселя к получению	242	1 337	1 337
задолженность дочерних и зависимых обществ	243	258	5 934
авансы выданные	245	113 234	47 488
прочие дебиторы	246	533 862	229 189
Краткосрочные финансовые вложения	250		137 171
Денежные средства	260	6 227	34 991
ИТОГО по разделу II	290	3 510 690	2 945 785
БАЛАНС	300	19 507 549	19 282 413

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4

III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	5 128 277	5 128 277
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	7 553 165	7 553 165
Резервный капитал	430	38 952	55 282
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	38 952	55 282
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 112 429	1 366 535
ИТОГО по разделу III	490	13 832 823	14 103 259
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	1 000 000	1 730 022
Отложенные налоговые обязательства	515	1 043 306	1 127 206
Прочие долгосрочные обязательства	520		
ИТОГО по разделу IV	590	2 043 306	2 857 228
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	2 080 523	879 646
Кредиторская задолженность	620	1 477 943	1 399 911
поставщики и подрядчики	621	846 805	518 230
задолженность дочерними и зависимыми обществами	623	207 091	130 513
задолженность перед персоналом организации	624	76 386	91 029
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	24 692	28 712
Задолженность по налогам и сборам	626	98 125	405 411
Авансы полученные	627	195 230	210 444
Прочие кредиты	628	29 614	15 572
Задолженность перед учредителями по выплате доходов	630	2 388	1 863
Доходы будущих периодов	640	1 133	38
Резервы предстоящих расходов	650	69 433	40 468
ИТОГО по разделу V	690	3 631 420	2 321 926
БАЛАНС	700	19 507 549	19 282 413

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	2 846 950	3 737 850
в том числе по лизингу	911	173 882	107 346
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	13 214	13 572
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	96 422	103 861
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	516 544	

Основные средства, сданные в аренду	970		
Имущество, находящееся в федеральной собственности	980	17 958	17 958
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		

**Отчет о прибылях и убытках
за 2010 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
Организация: на русском языке - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»	по ОКПО	31.12.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	78302392
Вид деятельности	по ОКВЭД	5406323202
Организационно-правовая форма / форма собственности:	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 630007 Россия, Новосибирск, Советская		

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	19 322 012	17 091 337
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-16 961 326	-15 077 456
Валовая прибыль	029	2 360 686	2 013 881
Коммерческие расходы	030	-1 291 846	-1 178 978
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	1 068 840	834 903
Операционные доходы и расходы			
Проценты к получению	060	3 407	75 446
Проценты к уплате	070	-254 055	-371 760
Доходы от участия в других организациях	080	27 296	39 947
Прочие доходы	090	1 415 296	1 272 233
Почие расходы	100	-1 832 443	-1 607 645
Внереализационные доходы	120		
Внереализационные расходы	130		
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	428 341	243 124
Отложенные налоговые активы	141	-102 011	9 008
Отложенные налоговые обязательства	142	-43 936	-108 548
Текущий налог на прибыль	150		
Возмещение налога на прибыль (иные аналогичные обязательные платежи)	160	-11 958	183 025
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА	190	270 436	326 609
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	60 279	50 915
Базовая прибыль (убыток) на акцию	215	0.00053	0.00064

--	--	--	--

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	810	76 576	10 031	67 945	3 272
Прибыль (убыток) прошлых лет	820	195 747	117 892	337 386	50 856
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	830	58 353	704	63 609	5 264
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	840		1		
Отчисления в оценочные резервы	850		1 268 297		1 238 856
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	860	3 455	1 802	3 536	15 399

**Отчет об изменениях капитала
за 2010 г.**

	Форма № 3 по ОКУД	Коды
	Дата	0710003
Организация: на русском языке - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»	по ОКПО	31.12.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	78302392
Вид деятельности	по ОКВЭД	5406323202
Организационно-правовая форма / форма собственности:	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 630007 Россия, Новосибирск, Советская		
5		

I. Изменения капитала						
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря 2008 года	090	5 128 277	7 586 554	10 591	776 063	13 501 485
2009 год						
Изменение правил бух. учета	063				114 693	114 693
Остаток на 1 января 2009 года	100	5 128 277	7 586 554	10 591	890 756	13 616 178
Чистая прибыль	105				326 609	326 609
Отчисления в резервный фонд	110			28 361	-28 361	
Уменьшение величины затрат за счет прочих операций	123		-33 389		-76 575	-109 964
Остаток на 31 декабря 2009 года	140	5 128 277	7 553 165	38 952	1 112 429	13 832 823
2010 год						
Остаток на 1 января 2010 года	100	5 128 277	7 553 165	38 952	1 112 429	13 832 823
Чистая прибыль	105				270 436	270 436
Отчисления в резервный фонд	110			16 330	-16 330	
Остаток на 31 декабря 2010 года	140	5 128 277	7 553 165	55 282	1 366 535	14 103 259

II. Резервы

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный капитал за предыдущий год	141	10 591	28 361		38 952
за текущий год	142	38 952	16 330		55 282
Оценочные резервы					
Резерв по сомнительным долгам за предыдущий год	151	453 088	377 927	-33 363	797 652
за текущий год	152	797 652	1 232 077	-873 786	1 155 943
Резервы по обеспечению фин. вложений					
за предыдущий год	153	121 055	741 332	-635 779	326 608
за текущий год	154	226 608		-115 855	110 753
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
за предыдущий год	155	2 086		-1 127	959
за текущий год	156	959	548	-850	657
Резервы предстоящих расходов					
Резерв на ремонт основных средств					
за предыдущий год	161		1 847 712	-1 847 712	
за текущий год	162		1 681 087	-1 681 087	
Резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хоз. деятельности					
за предыдущий год	163	88 108	119 597	-138 272	69 433
за текущий год	164	69 433	35 672	-64 637	40 468

Справки					
Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	13 833 956		14 103 397	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210				
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные	220				

активы					
в том числе:					

**Отчет о движении денежных средств
за 2010 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды
	Дата	0710004
Организация: на русском языке - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»	по ОКПО	31.12.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	78302392
Вид деятельности	по ОКВЭД	5406323202
Организационно-правовая форма / форма собственности:	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 630007 Россия, Новосибирск, Советская		

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	6 227	18 461
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	22 502 015	19 446 594
Прочие доходы	120	567 085	739 167
Денежные средства и их эквиваленты, направленные на	130	-21 015 001	-18 825 214
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-17 095 234	-14 987 839
на оплату труда	160	-1 716 123	-1 566 923
на выплату дивидендов, процентов	170	-258 720	-408 857
на выплату налогов	180	-1 345 777	-1 342 248
на прочие выплаты	190	-599 147	-519 347
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	2 054 099	1 350 547
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	1 657	2 434
Полученные дивиденды	230	24 839	
Полученные проценты	240	720	
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	250 000	257 515
Приобретение дочерних организаций	280		
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-1 658 983	-2 762 045
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-122 330	-11 388
Займы, предоставленные другим организациям	310		-7 515
Прочие расходы	320	-24 450	

Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	-1 528 547	-2 520 999
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	15 119 788	10 770 176
Поступление средств по целевому финансированию	370	19 062	33 562
Прочие доходы	380		3 163
Погашение займов и кредитов (исключая проценты)	390	-15 591 288	-9 462 049
Погашение задолженности по финансовой аренде	400	-30 248	-51 005
Прочие расходы	405	-14 102	-135 629
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	-496 788	-1 158 218
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	420	28 764	-12 234
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	430	34 991	6 227

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2010 г.**

Организация: **на русском языке - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **630007 Россия, Новосибирск, Советская**

5

Форма № 5 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710005
31.12.2010
78302392
5406323202
40.10.11
384

Нематериальные активы					
Наименование показателя	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010				
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011				
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012				
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014				
у патентообладателя на селекционные достижения	015				
Организационные расходы	020				
Деловая репутация организации	030				
Прочие	040		9 919		9 919

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050		

Основные средства					
Наименование показателя	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	100	3 732 822	143 134		3 875 956
Сооружения и передаточные устройства	101	5 319 201	445 731		5 764 932
Машины и оборудование	102	7 431 546	728 388	-2 193	8 157 741
Транспортные средства	103	28 921	14 487	-1 468	41 940
Производственный и хозяйственный инвентарь	104	26 257	1 203	-320	27 140
Многолетние насаждения	107	2 205			2 205
Другие виды основных средств	108	33 885	7	-71	33 821
Земельные участки и объекты природопользования	109	78 535	573		79 108
Итого	120	16 653 372	1 333 523	-4 052	17 982 843

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	2 219 986	3 312 839
в том числе:			
зданий и сооружений	141	1 017 116	1 513 225
машин, оборудования, транспортных средств	142	1 178 301	1 772 759
других	143	24 569	26 855
Передано в аренду объектов основных средств - всего	145	51 532	389 615
в том числе:			
зданий и сооружений	146	43 262	82 785
машин, оборудования и транспортных средств	147	7 395	303 940
других	148	875	2 890
Переведено на консервацию	149	5 267	5 267
Получено в аренду - всего	150	2 846 950	3 737 850
в том числе: зданий и сооружений	151	1 826 952	1 849 324
машин, оборудования и транспортных средств	152	132 480	65 766
других	153	887 518	1 822 760
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	155	342 339	85 579
СПРАВОЧНО			
Изменения в оценке основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	173	3 656 305	4 337 235

Доходные вложения в материальные ценности

Наименование показателя	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210				
Имущество, предоставляемое по договору проката	220				
Прочие	230				
Итого	240				
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250				

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы					
Виды работ	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310				
в том числе:					

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320		
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	330		

Расходы на освоение природных ресурсов					
Виды работ	Код строк и	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410				
в том числе:					

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420		
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	430		

Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код строк и	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	187 434	187 434		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	187 434	187 434		
Предоставленные займы	525	20 671			20 671
Прочие	535	2 000	2 000		116 500
Итого	540	210 105	189 434		137 171

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:	600		
краткосрочная - всего	605	2 446 134	2 019 832
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	606	1 797 443	1 735 884
авансы выданные	607	113 234	47 488
прочая	608	535 457	236 460
долгосрочная - всего	609	85 399	18 883
в том числе:			
прочая	613	85 399	18 883
Итого	615	2 531 533	2 038 715
Кредиторская задолженность:	620		
краткосрочная - всего	625	3 558 466	2 279 557
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	626	846 805	518 230

авансы полученные	627	195 230	210 444
расчеты по налогам и сборам	628	98 125	405 411
кредиты	629	2 080 523	879 646
прочая	631	337 783	265 826
долгосрочная - всего	635	1 000 000	1 730 022
в том числе:			1 730 022
кредиты	636	1 000 000	
ИТОГО	640	4 558 466	4 009 579

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)			
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	11 202 177	9 027 949
Затраты на оплату труда	720	1 700 726	1 572 999
Отчисления на социальные нужды	730	378 451	324 467
Амортизация	740	1 088 778	1 028 847
Прочие затраты	750	3 883 040	4 302 172
Итого по элементам затрат	760	18 253 172	16 256 434
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
расходов будущих периодов	766	6 624	-8 264
резерв предстоящих расходов	767	-28 965	-18 675

Обеспечения			
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	810		
в том числе:			
векселя	811		
Имущество, находящееся в залоге	820		
из него:			
объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	823		
Выданные – всего	830	516 544	
в том числе:			
векселя	831		
Имущество, переданное в залог	840	500 968	
из него:			
объекты основных средств	845	500 968	
ценные бумаги и иные финансовые вложения			

прочее	855		
--------	-----	--	--

Государственная помощь					
Наименование показателя		Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	
1		2	3	4	
Бюджетные средства, полученные в отчетном году		910	19 091	33 562	
в том числе:					
в том числе:					
возмещение процентов за кредит из федерального бюджета			19 091	33 562	
		На начало отчетного периода	Получено за отчетный период	Возвращен о за отчетный период	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего		920			
в том числе:					

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТГК-11» ЗА 2010 ГОД

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1. Краткая информация об Обществе

Полное фирменное наименование Общества	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №11»
Сокращенное фирменное наименование Общества	ОАО «ТГК-11»
Юридический адрес	Российская Федерация, 630007, г. Новосибирск, ул. Советская, д. 5
Место нахождения	Российская Федерация, 630007, г. Новосибирск, ул. Советская, д. 5
Телефон	(383) 289-27-51

1.2. Основные виды деятельности

Основными видами деятельности Общества являются: производство и поставка электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками, заключенными договорами и режимами работ; получение и поставка электрической энергии с оптового рынка и получение электроэнергии у производителей; ведение работ, обеспечивающих нормальную эксплуатацию энергетического оборудования; комплексное развитие энергосистемы посредством строительства, реконструкции и технического перевооружения.

1.3. Структура Общества

ОАО «ТГК-11» создано 26 августа 2005 года в ходе реформирования энергетической отрасли Российской Федерации. Формирование ОАО «ТГК-11» завершилось 1 ноября 2007 года в результате реорганизации ОАО «Омская электрогенерирующая компания» и ОАО «Томскэнерго» путем присоединения к ОАО «ТГК-11».

Головной офис ОАО «ТГК-11» расположен по адресу 630007, Россия, г. Новосибирск, ул. Советская, д. 5.

По состоянию на 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года конфигурация ОАО «ТГК-11» включает в себя дочерние общества:

Наименование	Доля участия, %
ОАО Производственно-ремонтное предприятие «Омскэнергоремонт»	100
ОАО «Инженерно-строительная компания»	100
ОАО «Энергосервис»	100
ООО «СибЭнергоФинанс»	100

Бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-11» по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, доступна на сайте www.tgk11.com или в головном офисе ОАО «ТГК-11».

1.4. Уставный капитал

Уставный капитал ОАО «ТГК-11» по состоянию на 31.12.2010 составляет 5 128

277 294 (пять миллиардов сто двадцать восемь миллионов двести семьдесят семь тысяч двести девяносто четыре) рубля 72 копейки и разделен на обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 512 827 729 472 (пятьсот двенадцать миллиардов восемьсот двадцать семь миллионов семьсот двадцать девять тысяч четыреста семьдесят две) штуки, номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая.

1.5. Численность персонала

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2010 составила 5 504 человек (на 31.12.2009 - 5 532 человек).

1.6. Сведения об органах управления и контроля Общества

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором. В течение 2010 финансового года обязанности Генерального директора исполнял Кожемяко С.И.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2010 входят следующие лица:

Трошенков Дмитрий Александрович
Ильенко Александр Владимирович
Тихонова Мария Геннадьевна
Румянцев Сергей Юрьевич
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович
Баденков Антон Юрьевич
Палунин Дмитрий Николаевич
Толстогузов Сергей Николаевич
Станюленайте Янина Эдуардовна

Годовым Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-11» 14.05.2010 избран следующий состав ревизионной комиссии Общества:

Иванова Елена Фёдоровна
Чигирин Иван Иванович
Минифаева Юлия Евгеньевна
Тананаев Денис Вячеславович
Егошина Альфия Равильевна

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основы составления бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности:

1. Федерального закона от 21.11.1996 №129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
2. Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.1998 №34н;
3. Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства Финансов от 06.07.1999 №43н;
4. Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06.10.2008 №106н;
5. Положения об учетной политике ОАО «ТГК-11» по бухгалтерскому учету, утвержденного приказом ОАО «ТГК-11» от 29.12.2009 №448 с учетом изменений и дополнений в течение 2010 года.

Формат представления числовых показателей годовой бухгалтерской отчетности - в тысячах рублей.

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным в случае, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

2.3. Основные средства

В состав основных средств включаются объекты движимого и недвижимого имущества со сроком службы более 12 месяцев. Активы стоимостью менее 20 000 рублей за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов, в соответствии с требованиями п.4 ПБУ 6/01 «Учет основных средств».

Объекты основных средств принимаются к учету по фактическим затратам на их приобретение.

В бухгалтерской отчетности основные средства отражены по первоначальной стоимости за вычетом суммы амортизации, накопленной за время их эксплуатации.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом исходя из сроков полезного использования, на основании Адаптированной классификации основных средств, утвержденной распорядительным документом Общества.

Для финансирования приобретения (строительства) объектов основных средств привлекаются банковские кредиты. При этом проценты, подлежащие уплате кредитным учреждениям по таким кредитам, формируют стоимость основных средств и объектов капитальных вложений.

По земельным участкам амортизация не начисляется.

Доходы и расходы от выбытия основных средств, расходы от списания объектов отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Лизинговое имущество, учитываемое по условиям договора на балансе лизингодателя, при последующем выкупе отражается в составе основных средств, независимо от стоимости.

2.4. Финансовые вложения

Финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, и финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется.

Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений в случае устойчивого существенного снижения их стоимости.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями Общества и отражаются в учете в сумме фактических затрат, то есть по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в учете.

2.5. Отложенные налоговые активы и обязательства

По статье «Отложенные налоговые активы» бухгалтерского баланса Общества показывается величина отложенных налоговых активов на начало и конец отчетного

года. Отложенный налоговый актив определяется как произведение вычитаемой временной разницы на ставку налога на прибыль в соответствии с НК РФ и отражается в составе внеоборотных активов по отдельной строке бухгалтерского баланса.

По статье «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса Общества показывается величина отложенных налоговых обязательств на начало и конец отчетного года. Отложенное налоговое обязательство определяется как произведение облагаемой временной разницы на ставку налога на прибыль в соответствии с НК РФ и отражается в составе долгосрочных обязательств по отдельной строке бухгалтерского баланса.

2.6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической стоимости приобретения или изготовления.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по средней себестоимости, определяемой как средневзвешенная стоимость на момент совершения операции.

По материально-производственным запасам, рыночная стоимость которых в течение года снизилась, или которые морально устарели или частично потеряли свое первоначальное качество, на конец отчетного периода (года) может создаваться резерв под снижение стоимости указанных запасов. В бухгалтерском балансе на конец отчетного года данные материально-производственные запасы отражаются за минусом созданного резерва.

2.7. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные ОАО «ТГК-11» в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в бухгалтерском балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов.

В состав расходов будущих периодов в частности включаются:

- расходы, связанные с приобретением копий программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или договорам мены. Если договором не определен срок использования программных продуктов и баз данных их стоимость относится на соответствующие счета затрат единовременно;
- расходы на приобретение лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- добровольное страхование имущества и работников;
- отпускные и т.п.

Не относится к расходам будущих периодов выбытие активов в порядке предварительной оплаты материально-производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг, если условиями договора или требованиями законодательства и нормативных актов, или в соответствии с обычаями делового оборота возврат перечисленных денежных средств возможен, включая досрочное расторжение договора. Такие выплаты классифицируются как авансы (предварительная оплата) и учитываются на счетах расчетов с поставщиками и подрядчиками обособленно.

Расходы будущих периодов подлежат списанию равномерно в течение периода, к которому они относятся. Период, в течение которого подлежат списанию расходы будущих периодов, определяется на основе периода действия договора, лицензии или на основании информации департаментов и отделов Общества, для деятельности которых произведены указанные расходы.

2.8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом налога на добавленную стоимость, и сложившихся остатков по расчетам. Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты.

В соответствии с п. 12.8 Учетной политики в Обществе может создаваться резерв по сомнительным долгам. Резерв по сомнительным долгам создается согласно методике, утвержденной в соответствии с требуемыми корпоративными процедурами Общества.

2.9. Кредиты и займы

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается Обществом с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную. Перевод долгосрочной задолженности по полученным (выданным) займам и кредитам в краткосрочную производится Обществом в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Затраты по обслуживанию кредитов и займов относятся на прочие расходы в полном объеме за исключением случаев, когда эти затраты можно с достаточной степенью определенности отнести к конкретному инвестиционному активу.

Для целей учетной политики под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени (более 3 (трех) месяцев) и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление (более 100 (ста) миллионов рублей).

2.10. Признание доходов и расходов

Доходы признаются в бухгалтерском учете ОАО «ТГК-11» исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете хозяйственных операций Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с данными операциями. Таким образом, в отчетном периоде выручка признавалась для целей бухгалтерского учета по мере оказания услуг покупателям и предъявления им расчетных документов.

Выручка отражена в отчетности ОАО «ТГК-11» за минусом налога на добавленную стоимость.

Расходы признаются в бухгалтерском учете ОАО «ТГК-11» при наличии следующих условий:

- расход производится в соответствии с конкретным договором, требованием законодательных и нормативных актов, обычаями делового оборота;
- сумма расхода может быть определена;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод организации. Уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод организации, имеется в случае, когда организация передала актив либо отсутствует неопределенность в отношении передачи актива.

Управленческие расходы признаются в себестоимости проданной продукции, товаров, работ, услуг полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности. В отчете о прибылях и убытках управленческие расходы отражаются по строке 020 «Себестоимость проданных товаров, работ, услуг».

2.11. Изменения в учетной политике на 2010 год

С целью усиления контроля за расходами на сбыт и транспортировку руководством Общества было принято решение об обособленном учете данных расходов в качестве коммерческих расходов. В соответствии с учетной политикой Общества на 2010 год коммерческие расходы, связанные с подразделением по сбыту и транспортировке энергии, учитываются на счете 44 «Расходы на продажу» и полностью списываются в дебет счета 90.02 «Себестоимость продаж».

В отчетности Общества общая сумма коммерческих расходов отражена по строке 030 «Коммерческие расходы» формы №2 «Отчет о прибылях и убытках». В ней приведены числовые показатели за 2010 год и сопоставимые данные за 2009 год.

2.12. Изменения в учетной политике на 2011 год

С 2011 года вступает в действие ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (утверждено приказом Минфина Российской Федерации №167н от 13 декабря 2010 года), в соответствии с которым Общество определит насколько возможно сделать обоснованную оценку обязательств по рекультивации золоотвалов.

С 2011 года вступает в действие ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам» (утверждено приказом Минфина Российской Федерации №143н от 8 ноября 2010 года), в соответствии с которым вводятся изменения в правила формирования и представления информации по сегментам в бухгалтерской отчетности. Общество еще не закончило детальный анализ последствий введения ПБУ 12/2010 с точки зрения влияния на раскрытие информации по сегментам в отчетности Общества.

В 2011 году будут внесены изменения в формы бухгалтерской отчетности Общества в соответствии с Приказом Минфина Российской Федерации № 66н от 2 июля 2010 года «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

С 2011 года в учетную политику ОАО «ТГК-11» внесены изменения, касающиеся порядка отражения в бухгалтерском учете и отчетности управленческих расходов. Так общехозяйственные расходы Исполнительного аппарата управления Общества не будут включаться в себестоимость выпускаемой продукции, а будут непосредственно списываться в дебет счета 90.08 «Управленческие расходы» (за минусом расходов на инвестиционную деятельность). При этом в отчете о прибылях и убытках данные расходы будут отражаться обособленно. Данное изменение связано с оптимизацией структуры расходов Общества и усилением контроля за отдельными видами расходов

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

3.1. Основные средства

Принятые сроки полезного использования в разрезе основных групп ОС:

Группа ОС	Срок полезного использования
Здания	7-31 лет
Сооружения	7-70 лет
Машины и оборудование	2-30 лет
Транспортные средства	5-15 лет
Инструмент	2-15 лет

Производственный и хозяйственный инвентарь	5-7 лет
--	---------

По объектам недвижимости, подлежащим государственной регистрации, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные документы по приемке-передаче, объекты эксплуатируются, но документы на государственную регистрацию еще не переданы, начисляется амортизация. В настоящий момент ведется работа по подготовке пакета документов для передачи на государственную регистрацию.

Указанные объекты отражены в бухгалтерском балансе ОАО «ТГК-11» по строке 130 «Незавершенное строительство» по остаточной стоимости.

Объект недвижимости	тыс. руб.		
	Первоначальная стоимость	Начисленная амортизация	Остаточная стоимость
ПНС и теплотрассы по улице П.Нарановича г. Томск	71 359	-	71 359
Теплотрасса по улице Б.Подгорная, Р.Люксембург г.Томск	13 835	846	12 989
Прочие	385	106	279
Итого	85 579	952	84 627

На забалансовом счете 001 ОАО «ТГК-11» числятся арендованные основные средства на общую сумму 3 737 850 тыс. руб.

тыс. руб.		
Арендодатель	Объект аренды	Сумма
Всего, в т.ч.		3 737 850
«Сибирская Лизинговая Компания» ЗАО	Элемент теплотрассы	99 640
Департамент экономического развития и управления муниципальной собственностью г. Томска	Движимое и недвижимое имущество, относящееся к тепловому хозяйству, земельные участки	1 732 883
Томское городское имущество казначейство МУ	Движимое и недвижимое имущество, относящееся к тепловому хозяйству	1 652 728
«Строитель» ЗАО	Нежилое помещение	98 405
«Орбита» ООО	Газопровод	45 045
Главное управление по земельным ресурсам Омской области	Земельные участки	88 075
Прочие		21 074

3.2. Налог на прибыль

В связи с применением ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество определяет величину текущего налога на прибыль на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете.

Текущий налог на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02 за 2010 и 2009 годы представлен следующим образом:

	тыс. руб.	
	2010 год	2009 год
Условный расход по налогу на прибыль	85 668	48 625
Постоянное налоговое обязательство:		
по амортизации основных средств (связанной с переоценкой)	32 509	33 587
по выплатам социального характера	16 696	10 405
по списанию дебиторской задолженности	1 297	2 991
по резерву на покрытие условных убытков	7 134	23 919
по резерву под обесценение финансовых вложений, списанию финансовых вложений, списанию прочих активов	36 989	148 266
по процентам за кредит	-	2 522
по расходам прошлых лет	23 578	8 259
по членским взносам, отчислениям в профсоюз	6 227	3 198
по платежам за загрязнение окружающей среды сверх нормы	267	4 538

по культурно-массовым, спортивным мероприятиям	1 723	1 877
по прочим	5 104	15 366
Итого	131 524	254 928
Постоянный налоговый актив:		
по резерву под обесценение финансовых вложений	23 171	103 089
по резерву на покрытие условных убытков	2 983	24 604
по резерву под снижение стоимости ТМЦ	170	-
по доходам прошлых лет	39 149	66 977
по прочим (в т.ч. дивиденды)	5 772	9 343
Итого	71 245	204 013
Увеличение/(уменьшение) отложенного налогового актива:		
по убытку предыдущих налоговых периодов	(162 606)	(39 928)
по основным средствам, в том числе из-за:	(2 908)	2 796
несовпадения сроков и способов начисления амортизации в бухгалтерском и налоговом учете	(2 352)	3 207
убытка от реализации основных средств, полученного по данным налогового учета	(556)	(411)
по резерву по сомнительным долгам	63 671	46 440
по иным причинам	(168)	(300)
Итого	(102 011)	9 008
(Увеличение)/уменьшение отложенного налогового обязательства:		
по основным средствам, в том числе из-за:	42 969	103 870
несовпадения сроков и способов начисления амортизации в бухгалтерском и налоговом учете	13 901	4 445
по прочим (амортизационная премия)	29 068	99 425
по резерву по сомнительным долгам	-	(4 052)
по прочим (проценты за кредит финансирование строительства внеоборотных активов)	967	8 730
Итого	43 936	108 548
Итого текущий налог на прибыль	-	-

Федеральным законом от 26.11.2008г. №224-ФЗ с 2009 года изменена ставка налога на прибыль с 24% на 20%. В связи с этим и в соответствии с п. 14, 15 ПБУ 18/02 проведён пересчёт величины отложенного налогового актива (ОНА), отложенного налогового обязательства (ОНО) с отнесением возникшей в результате пересчёта разницы на счет учёта нераспределённой прибыли (непокрытого убытка). Данный пересчёт ОНА и ОНО отражен по строке 063 формы №3 «Отчет об изменениях капитала» по состоянию на 01.01.2009г. в размере 114 693 тыс. руб.

За 2009 год прочие обязательные платежи, содержащие, в основном, пересчет налога на прибыль за прошлые периоды (2005-2008гг.), составили 258 785 тыс. руб., а суммы восстановления ОНА и ОНО составили 232 679 тыс. руб. и 308 283 тыс. руб. соответственно. Основной причиной пересчёта по налогу на прибыль, включая ОНА и ОНО, является окончание в 2009г. судебного процесса по налогу на прибыль в пользу Общества (Постановление ФАС Западно-Сибирского округа от 23.03.2009г. №Ф04-4795/2008 (3206-А46-40)).

В отчетном периоде были произведены списание ОНО в размере 39 964 тыс. руб. и списание ОНА в размере 34 371 тыс. руб. Данные списания были вызваны, в основном, корректировкой амортизационной премии по объектам основных средств за прошлый период и корректировкой ОНА по убытку, переносимому на будущее, связанному с подачей корректирующих деклараций за прошлые периоды. Списания ОНО и ОНА отражены по строке 160 «Возмещение налога на прибыль/ (Иные аналогичные обязательные платежи)» формы №2 вместе с перерасчетом налога на прибыль за предыдущие периоды.

3.3. Расходы будущих периодов

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма расходов будущих периодов составляет 89 491 тыс. руб. Основную сумму расходов будущих периодов составляют расходы по разработке и внедрению программного обеспечения SAP R3:

Вид расходов	тыс. руб.	
		Сумма
Расходы на приобретение программного обеспечения (SAP-R3)		60 718
Расходы на приобретение программных продуктов		15 576
Расходы по переходящим отпускам		8 544
Прочие		4 653
Итого		89 491

В связи с тем, что внедрение программного обеспечения SAP-R3 является долгосрочным проектом, этот вид расходов отражен по строке 150 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса Общества.

3.4. Задолженность покупателей и заказчиков

На балансе ОАО «ТГК-11» числится дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты. По состоянию на 31.12.2010 общая сумма дебиторской задолженности со сроком погашения более, чем через 12 месяцев составляет 18 883 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2010 по строке 245 «Авансы выданные» бухгалтерского баланса отражены авансы в размере 47 488 тыс. руб., выданные поставщикам материалов и услуг.

Расшифровка прочей дебиторской задолженности Общества по состоянию на 31.12.2010:

Строка баланса / Наименование дебитора	тыс. руб.	
		Сумма
Прочие дебиторы (статья 246 баланса)		229 189
РКС ОАО		61 900
Экоойл ЗАО		31 984
Население		22 026
НДС по авансам		32 082
Налог на прибыль		5 631
Сибавтолизинг ООО		11 862
Сервисная служба Уральского турбинного завода ЗАО		12 720
Прочие		50 984

В бухгалтерском учете ОАО «ТГК-11» числится просроченная и сомнительная задолженность. В связи с этим, было принято решение о создании резерва по сомнительным долгам. На конец отчетного периода общая сумма созданного резерва составила 1 155 943 тыс. руб.

3.5. Краткосрочная кредиторская задолженность

Расшифровка прочей кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2010:

Строка баланса/Наименование кредитора	тыс. руб.	
		Сумма
Прочие кредиторы (статья 628 баланса)		15 572
Департамент недвижимости администрации г.Омска		4 367
Сибирский филиал «Райффайзенбанк» ЗАО		1 000
Алименты		1 833
Профвзносы		997
Прочие		7 375

3.6. Кредиты и займы

Информация о начисленных, но не погашенных по состоянию на 31.12.2010 процентах по кредитам:

Наименование кредитора	тыс. руб.	
	Сумма неоплаченных процентов, подлежащих погашению в течение 12 мес. после отчетной даты	
	на 31.12.2009	на 31.12.2010
Долгосрочные кредиты и займы		
ГПБ (ОАО)	-	131
«Райффайзенбанк» ЗАО	-	88
«ЮниКредит Банк» ЗАО	-	8 627
Итого, в т.ч. включено	-	8 846
в состав прочих расходов	-	8 294
в стоимость инвестиционного актива, из них	-	552
по кредитам и займам, взятым на цели, не связанные с приобретением (сооружением, изготовлением) инвестиционного актива	-	552
Краткосрочные кредиты и займы		
ГПБ (ОАО)	1 133	146
«ЮниКредит Банк» ЗАО	12 522	6 103
«Райффайзенбанк» ЗАО	1 891	1 097
Итого, в т.ч. включено	15 546	7 346
в состав прочих расходов	15 541	7 204
в стоимость инвестиционного актива, из них	5	142
по кредитам и займам, взятым на цели, не связанные с приобретением (сооружением, изготовлением) инвестиционного актива	5	142

Общая сумма начисленных процентов (процентов к уплате) по займам и кредитам за 2010 год составила 258 890 тыс. руб. Сумма затрат по займам и кредитам, включенных в стоимость инвестиционных активов, за 2010 год составила 4 835 тыс. руб.

Сумма задолженности по процентам по полученным кредитам по состоянию на 31.12.2010 отражена по строкам 510 и 610 бухгалтерского баланса Общества.

Информация о возможностях Общества по состоянию на 31.12.2010 привлечь дополнительные денежные средства:

Наименование кредитной организации	Сумма открытой, но не использованной кредитной линии	Суммы возможного овердрафта	Не использованные поручительства третьих лиц для получения кредита в сумме	тыс. руб.
				Недополученные суммы кредитов (займов) по условиям договора
Ф-л ГПБ (ОАО) в г. Новосибирске	2 236 523	-	-	-
ЗАО «ЮниКредит Банк»	-	-	-	-
ЗАО «Райффайзенбанк»	-	-	-	-
ОАО АБ Россия	-	-	-	-
Итого	2 236 523	-	-	-

3.7. Резервы предстоящих расходов и платежей

Резервы предстоящих расходов и платежей по состоянию на 31.12.2010:

	тыс. руб.
ИФК Метрополь ООО	18 271
Зарубин А.Б.	8 914
ИФНС России по Железнодорожному району г. Новосибирска	5 837
Прочие	7 446
Итого	40 468

В 2010 году завершена выездная налоговая проверка ОАО «ТГК-11» за 2007-2008 годы.

Решением ИФНС по Железнодорожному району г. Новосибирска от 24.05.2010 №69/15 Обществу доначислено 192 513 тыс. руб.

Данное решение налогового органа обжалуется Обществом в судебном порядке в размере 192 498 тыс. руб., в том числе:

- доначисления по налогу на прибыль по расходам на проведение работ по мобилизационной подготовке в сумме 170 934 тыс. руб. (без пени);
- доначисления по НДС и налогу на прибыль в части не принятых ремонтных работ в сумме 6 381 тыс. руб. (без пени);
- доначисление пени по налогу на прибыль в сумме 15 183 тыс. руб.

Арбитражный суд Новосибирской области в своем решении от 30.11.2010г. удовлетворил иск ОАО «ТГК-11» в части доначислений по расходам на проведение работ по мобилизационной подготовке и оставил без изменения решение о доначислениях в части ремонтных работ. В связи с этим руководством Общества было принято решение о создании резерва по условным фактам хозяйственной деятельности на сумму 6 381 тыс. руб. Судебное заседание апелляционной инстанции назначено на 04.03.2011г.

Обязательства по выполнению предписаний государственных органов технического надзора

Государственные органы технического надзора на регулярной основе осуществляют мониторинг технического состояния производственного оборудования ОАО «ТГК-11». По результатам данных проверок ОАО «ТГК-11» могут быть предписаны мероприятия по ремонту и модернизации производственного оборудования. Общую сумму средств, необходимую для финансирования выполнения мероприятий по предписаниям органов технического надзора, выданных ОАО «ТГК-11» по результатам проверок по состоянию на 31 декабря 2010 года, невозможно оценить с достаточной степенью достоверности в связи с тем, что объем, сметы и сроки выполнения конкретных мероприятий в настоящий момент находятся на стадии рассмотрения и утверждения руководством ОАО «ТГК-11». По состоянию на 31 декабря 2010 года все предыдущие предписания технадзора выполнены в срок.

3.8. Капитал и резервы

Добавочный капитал ОАО «ТГК-11» в размере 7 586 554 тыс. руб. сформировался в результате присоединения к Обществу генерирующих компаний как разница между чистыми активами присоединяемых компаний и уставным капиталом Общества после реорганизации.

3.9. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

ОАО «ТГК-11» является субъектом оптового рынка электроэнергии и мощности. Общество поставляет электроэнергию на оптовый рынок в объеме собственной выработки и покупает электроэнергию на собственные нужды. Часть объема электрической энергии и мощности продается по утвержденным ФСТ России тарифам. Другая часть (либерализованная в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 07.04.2007г. №205) по ценам оптового рынка, функционирующего на основании пакета Законов РФ «Об электроэнергетике» и Правил оптового рынка электроэнергии (мощности) переходного периода, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.10.2003г. №643.

Решениями Правлений Региональных энергетических комиссий Омской и Томской области утверждены тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-11». Тарифы на тепловую энергию для потребителей ОАО «ТГК-11» утверждены по видам теплоносителей - горячая вода, пар.

Расшифровка выручки и себестоимости проданных товаров, работ, услуг:

Показатель	тыс. руб.	
	за 2010 год	за 2009 год
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг, в т.ч.:	19 322 012	17 091 337
От реализации электроэнергии и мощности	8 647 477	7 250 577
От реализации теплоэнергии	10 060 692	9 200 692
ХОВ	298 255	327 142
Холодная вода для нужд ГВС	39 321	18 260
Горячая вода	259	-
Прочих товаров, продукции, работ, услуг	276 008	294 666
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в т.ч.:	16 961 326	15 077 456
От реализации электроэнергии и мощности	7 725 479	6 683 156
От реализации теплоэнергии	8 513 045	7 752 743
ХОВ	461 870	418 707
Холодная вода для нужд ГВС	50 285	18 260
Горячая вода		
Прочих товаров, продукции, работ, услуг	210 647	204 590
Валовая прибыль	2 360 686	2 013 881
Коммерческие расходы	1 291 846	1 178 978
Прибыль от продаж	1 068 840	834 903

В отчетности за 2010 год в составе основной продукции отражены ХОВ, холодная вода для нужд ГВС и горячая вода. За 2009 год приведены сопоставимые данные.

По сравнению с 2009 годом валовая прибыль возросла на 346 805 тыс. руб. и составила в 2010 году - 2 360 686 тыс. руб.

В отчетности за 2010 год выделены коммерческие расходы в сумме 1 291 846 тыс. руб., связанные с продажей основной продукции. За 2009 год приведены сопоставимые данные.

В итоге прибыль от продаж составила 1 068 840 тыс. руб., что на 233 937 тыс. руб. больше, чем за 2009 год.

Расшифровка прочих доходов и расходов, отраженных по строкам 090 «Прочие доходы» и 100 «Прочие расходы» Отчета о прибылях и убытках:

Показатель	тыс. руб.	
	за 2010 год	за 2009 год
Прочие доходы, в том числе	1 415 296	1 272 233
Реализация МПЗ, ОС и других активов	52 530	76 444
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде	195 747	337 386
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	76 576	67 945
Имущество, оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации	81	95
Возмещение процентов, уплаченных по кредитам из федерального бюджета	19 062	33 561
Возмещение убытков	58 353	62 289
Восстановление резерва по сомнительным долгам	863 660	9 933
Восстановление резерва по условным фактам хозяйственной деятельности	-	123 021
Восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	115 855	515 447
Восстановление резерва под обесценение ТМЦ	849	1 127
Списание кредиторской задолженности более трех лет	3 455	3 536
Прочие доходы	29 128	41 449
Прочие расходы	1 832 443	1 607 645
Реализация МПЗ, ОС и других активов	43 050	67 509
Услуги банков	10 048	34 989

Расходы на содержание законсервированных объектов	2 107	2 533
Затраты по обслуживанию ценных бумаг	1 318	1 147
Резерв по сомнительным долгам	1 232 077	377 927
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	741 332
Резерв по прочим условным обязательствам	35 672	119 597
Выбытие активов без дохода, в том числе:	187 599	27 575
- списание финансовых вложений	94 459	10 282
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	117 892	50 856
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	10 031	3 272
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8 413	8 633
Расходы на благотворительность	2 860	14 855
Выплаты работникам (материальная помощь, путевки, компенсация за неиспользованный отпуск и т.п.)	33 493	25 663
Членские взносы в РАЭЛ, ИНВЭЛ и т.п.	3 076	6 885
Возмещение убытков	4	3 621
Льгота, предоставляемая работникам по тепло-, электроэнергии	26 728	23 372
НДС невозмещаемый	2 579	2 399
Отчисления профсоюзу, заработная плата работников профкома	30 376	16 455
Списание дебиторской задолженности	3 124	15 701
Расходы на уплату госпошлины	10 027	7 031
Проценты по мировому соглашению	-	7 487
Прочие расходы	71 969	48 806

3.10. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров - владельцев обыкновенных акций.

Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 «Чистая прибыль отчетного периода» Отчета о прибылях и убытках).

Наименование	за 2010 год	за 2009 год
Прибыль за отчетный год, тыс. руб.	270 436	326 609
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	512 827 729	512 827 729
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,00053	0,00064

3.11. Прочие доходы и расходы формы №4 «Отчет о движении денежных средств»

Ниже приведена расшифровка строк «Прочие доходы» и «Прочие расходы» формы №4 «Отчет о движении денежных средств»:

Показатель	тыс. руб.	
	за 2010 год	за 2009 год
Прочие доходы по текущей деятельности, в том числе	567 085	729 167
Возврат из бюджета налогов (по решению суда)	339 417	598 741
Прочие выплаты по текущей деятельности, в том числе	(599 147)	(519 347)
Перечисление во внебюджетные фонды	(381 908)	(320 661)
Прочие выплаты по инвестиционной деятельности, в том числе	(24 450)	-
Оплата по мировому соглашению	(19 000)	-
Прочие расходы от финансовой деятельности, в том числе	(14 102)	(135 629)
Оплата по мировому соглашению	-	(109 963)

3.12. События после отчетной даты

07 февраля 2011 года ОАО «ТГК-11» заключило договор поставки оборудования для строительства ПГУ-90 с ОАО «Энергомашиностроительный альянс». Строительство

ПГУ-90 - ключевой проект, который Общество реализует в рамках Договоров о предоставлении мощности (ДПМ). В январе 2011 года проектная документация по строительству ПГУ-90 передана на государственную экспертизу.

3.13. Информация об общих суммах сделок, которые были заключены Обществом со связанными сторонами

Список аффилированных лиц ОАО «ТГК-11» по состоянию на 31.12.2010 размещен на официальном сайте Общества www.tgk11.com.

По состоянию 31 декабря 2010 года Общество не контролировалось другими юридическими и физическими лицами. Несколько компаний оказывало существенное влияние на Общество.

Ниже представлена информация об общих суммах операций со связанными сторонами в 2010 году:

тыс. руб.			
Связанные стороны	Продажа продукции, товаров (работ, услуг) без НДС	Покупка продукции, товаров (работ, услуг) без НДС	Начисление процентов по займу выданному
Дочерние компании Общества	19 211	2 117 526	2 687

Ниже представлена информация о незавершенных операциях со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2010 года:

тыс. руб.			
Связанные стороны	Дебиторская задолженность на 31.12.2010	Кредиторская задолженность на 31.12.2010	Займы выданные на 31.12.2010
Дочерние компании Общества	5 934	130 513	26 779

Часть акционеров ОАО «ТГК-11», оказывающих существенное влияние на Общество, контролируются государством.

В 2010 году ОАО «ТГК-11» осуществляло операции по продаже электрической и тепловой энергии, в том числе и государственным компаниям. Условия данных поставок были аналогичны условиям поставок третьим сторонам. Порядок установления тарифов на тепловую и электрическую энергии раскрыт в пункте 3.9 пояснительной записки.

В 2010 году ОАО «ТГК-11» осуществляло закупки газа у государственных компаний по договорным ценам. Общий объем закупок в 2010 году составил 5 255 502 тыс. руб. Кредиторская задолженность Общества перед государственными компаниями по поставкам газа по состоянию на 31.12.2010 г. составляет 20 098 тыс. руб.

В 2010 году ОАО «ТГК-11» получало кредиты в государственных банках. Общий объем кредитных средств, полученных у государственных банков в 2010 году, составил 5 172 741 тыс. руб. Задолженность Общества перед государственными банками по состоянию на 31.12.2010г. составляет 93 754 тыс. руб.

Операции со связанными сторонами осуществлялись в денежной форме, задолженность на конец периода является краткосрочной.

Состав членов Совета директоров раскрыт в разделе 1 настоящей Пояснительной записки.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров ОАО «ТГК-11», единоличному исполнительному органу и топ-менеджменту в 2010 году, составила 45 271 тыс. руб.

3.14. Раскрытие информации о затратах на энергетические ресурсы

Затраты на использование энергетических ресурсов составили 528 856 тыс. руб., в т.ч. на оплату электрической энергии – 503 303 тыс. руб.

3.15. Информация по сегментам

Информация по сегментам не раскрывается по следующим причинам:

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство тепловой и электрической энергии, которая составляет 98,57 % выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляло другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

В 2010 году Общество осуществляло деятельность только на территории Российской Федерации (Омской и Томской областях). Принимая во внимание, что общеэкономические, валютные, кредитные, ценовые и прочие риски носят общий характер, Общество не раскрывает информацию в разрезе географических сегментов.

**Генеральный директор
ОАО «ТГК-11»**

С.И. Кожемяко

**Главный бухгалтер
ОАО «ТГК-11»**

И.В. Чиженко



ОАО «Территориальная Генерирующая Компания №11»
Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности за 2010 год

Сведения об аудиторев

Наименование:	Закрытое акционерное общество «КПМГ».
Место нахождения (юридический адрес):	129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035.
Почтовый адрес:	123317, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.
Членство в саморегулируемой организации аудиторов:	Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России». Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

Сведения об аудируемом лице

Наименование:	Открытое акционерное общество «Территориальная Генерирующая Компания №11».
Место нахождения (юридический адрес):	630007, город Новосибирск, улица Советская, дом 5.
Почтовый адрес:	630007, город Новосибирск, улица Советская, дом 5.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Инспекцией Федеральной налоговой службы по Центральному району города Новосибирска за № 1055406226237 от 26 августа 2005 года. Свидетельство серии 54 № 002948888.

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Территориальная Генерирующая Компания №11»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Территориальная Генерирующая Компания №11» (далее – «Общество») за 2010 год.

Бухгалтерская отчетность на 28 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2010 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2010 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2010 год;
 - приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.



ОАО «Территориальная Генерирующая Компания №11»
Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности за 2010 год

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2010 года, а также результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Заместитель директора ЗАО «КПМГ»
(доверенность от 13 октября 2010 года № 88/10)



Титова Т.Е.

28 февраля 2011 года

В отчетном периоде эмитентом составлялась годовая бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США

Отчетный период

Год: **2010**

Квартал:

ОАО «Территориальная генерирующая компания № 11»

**Консолидированная финансовая отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2010 года**

Содержание

Заключение независимых аудиторов	2
Консолидированный отчет о финансовом положении	4
Консолидированный отчет о совокупной прибыли	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный отчет об изменениях капитала	9
Пояснения к консолидированной финансовой отчетности	10



Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123317

Телефон
факс
Internet

+7 (495) 937 4477
+7 (495) 937 4400/999
www.kpmg.ru

Заключение независимых аудиторов

Совету директоров открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №11» (ОАО «ТГК-11»)

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «ТГК-11» (далее именуемого «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемых «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2010 года, консолидированных отчетов о совокупной прибыли, об изменении капитала и о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, и краткого изложения основных положений учетной политики и других поясняющих примечаний.

Ответственность руководства Компании за подготовку консолидированной финансовой отчетности

Ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности несет руководство Компании, а также за организацию такой системы внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения об указанной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют от нас соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые данные и раскрытия, содержащиеся в консолидированной финансовой отчетности. Выбор процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска наличия существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую подготовку и достоверное представление консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку целесообразности принятой учетной политики и обоснованности

ЗАО «КПМГ», являясь зарегистрированной и лицензированной организацией в соответствии с законодательством Российской Федерации и входящая под контроль KPMG LLP, член сети независимых фирм «КПМГ», входящая в ассоциацию KPMG Network Cooperative («KPMG Network»), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.



оценочных показателей, рассчитанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства дают нам достаточные основания для выражения аудиторского мнения об указанной консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2010 года, а также результаты ее деятельности и движение ее денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО «КПМГ»

ЗАО «КПМГ»

25 марта 2011 года

ОАО «Территориальная генерирующая компания № 11»
 Консолидированный отчет о финансовом положении на состоянию на 31 декабря 2010 года
 (в тыс. руб.)

	Показ.	2010	2009
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	15 459 317	15 127 849
Нематериальные активы		75 896	149 234
Авансы выданные	13	17 662	30 065
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	12 938	61 786
Итого внеоборотные активы		15 565 813	15 368 934
Оборотные активы			
Заласы	11	725 045	969 498
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	1 957 149	2 184 397
Авансы выданные	13	56 905	121 478
Текущий налог на прибыль		15 113	14 650
НДС к возмещению		10 312	7 534
Займы выданные	14	-	250 000
Денежные средства и их эквиваленты	15	153 075	7 076
Итого оборотные активы		2 917 599	3 554 633
ИТОГО АКТИВЫ		18 483 412	18 923 567

4

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 10-49, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «Территориальная генерирующая компания № 11»
 Консолидированный отчет о финансовом положении на составлено на 31 декабря 2010 года
 (в тыс. руб.)

	Показ.	2010	2009
КАПИТАЛ			
Акционерный капитал	16	5 128 277	5 128 277
Собственные акции, выкупленные у акционеров	16	(20 671)	(20 671)
Добавочный капитал	16	125 590	125 590
Нераспределенная прибыль		7 280 359	7 407 147
Итого капитал		12 513 555	12 640 343
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	17	1 730 810	1 002 794
Обязательства по вознаграждениям работникам	18	492 173	279 024
Резервы	19	86 165	79 048
Отложенные налоговые обязательства	9	1 158 244	1 096 718
Итого долгосрочные обязательства		3 467 392	2 457 584
Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	17	907 155	2 121 052
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	583 479	960 184
Текущий налог на прибыль		-	4 653
Прочие налоговые обязательства	22	479 008	202 006
Авансы, полученные от покупателей		212 059	195 594
Задолженность по расчетам с персоналом	21	279 333	255 367
Резервы	19	41 431	86 784
Итого краткосрочные обязательства		2 502 465	3 825 640
Итого обязательства		5 969 857	6 283 224
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		18 483 412	18 923 567

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Кожемяко С.И.

Чиженко И.В.

25 марта 2011 года

5

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 10-49, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «Территориальная генерирующая компания № 11»
 Консолидированный отчет о совокупной прибыли за год, закончившийся 31 декабря 2010 года
 (в тыс. руб.)

	Поясн.	2010	2009
Выручка	6	19 322 708	17 394 025
Прочие операционные доходы	6	208 216	215 674
Операционные расходы	7	(19 334 984)	(16 766 194)
Результаты операционной деятельности		195 940	843 505
Финансовые доходы	8	18 062	49 730
Финансовые расходы	8	(260 988)	(338 519)
Чистые финансовые расходы		(242 926)	(288 789)
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(46 986)	554 716
(Расход)/доход по налогу на прибыль	9	(79 802)	403 459
(Убыток)/прибыль за год		(126 788)	958 175
Итого совокупный (убыток)/прибыль за год		(126 788)	958 175
(Убыток)/прибыль на обыкновенную акцию: базовый и разводненный (в руб. на акцию)	16	(0,0002)	0,0019

6

Показатели консолидированного отчета о совокупной прибыли следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 10-49, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «Территориальная генерирующая компания № 11»
 Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2010 года
 (в тыс. руб.)

	Поясн.	2010	2009
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(46 986)	554 716
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация и убыток от обесценения	7	1 317 466	1 001 463
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	7	346 385	505 980
Стоимость прошлого стажа и актуарные прибыли		174 843	(102)
Резервы		45 742	(8 522)
Убыток от выбытия основных средств		1 148	17 597
Чистые финансовые расходы		242 926	288 789
Корректировки по прочим неденежным операциям		88 501	42 910
Операционная прибыль до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и процентов		2 170 025	2 402 831
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности		(55 438)	(801 858)
Уменьшение/(увеличение) запасов		244 453	(268 310)
Уменьшение/(увеличение) авансов выданных		68 950	(36 971)
Увеличение НДС к возмещению		(2 778)	(2 484)
(Уменьшение)/увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности		(386 387)	298 719
Увеличение/(уменьшение) прочих налоговых обязательств		277 002	(220 395)
(Уменьшение)/увеличение задолженности по расчетам с персоналом		(3 585)	24 969
Уменьшение обязательств по вознаграждениям работникам		(7 137)	(2 154)
Уменьшение резервов		(61 544)	-
Увеличение авансов, полученных от покупателей		16 465	447
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		2 260 026	1 394 794
Проценты уплаченные		(248 568)	(386 172)
(Уплаченный)/возвращенный налог на прибыль		(29 782)	195 680
Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности		1 981 676	1 204 302

7

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 10-49, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «Территориальная генерирующая компания № 11»
 Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2010 года
 (в тыс. руб.)

	Поясн.	2010	2009
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств		(1 585 799)	(2 628 175)
Поступления от продажи основных средств		1 640	8 636
Приобретение нематериальных активов		(14 453)	(2 504)
Погашение займов		250 000	250 000
Прочие		724	3 168
Чистые потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности		(1 347 888)	(2 368 875)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Поступления от займов и кредитов		15 602 850	11 642 760
Погашение займов и кредитов		(16 064 513)	(10 345 748)
Дивиденды выплаченные		(332)	(1 389)
Погашение основной суммы долга по финансовой аренде		(25 794)	(36 148)
Акции, переданные ООО «Нефть-Актив»	16	-	(109 963)
Чистые потоки денежных средств (использованные в)/полученные от финансовой деятельности		(487 789)	1 149 512
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		145 999	(15 061)
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января		7 076	22 137
Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря	15	153 075	7 076

8

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 10-49, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Капитал, причитающийся акционерам ТГК-11					
Поясн.	Акционерный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2009 года	5 128 277	(20 671)	125 590	6 558 935	11 792 131
Итого совокупная прибыль за год	-	-	-	958 175	958 175
Акции, переданные ООО «Нефть-Актив»	-	-	-	(109 963)	(109 963)
На 31 декабря 2009 года	5 128 277	(20 671)	125 590	7 407 147	12 640 343
Итого совокупный убыток за год	-	-	-	(126 788)	(126 788)
Итого на 31 декабря 2010 года	5 128 277	(20 671)	125 590	7 280 359	12 513 555

9

Показатели консолидированного отчета об изменениях капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 10-49, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

I Общие сведения

(а) Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (далее - ТГК-11) создано 26 августа 2005 года в ходе реформирования энергетической отрасли Российской Федерации. Формирование ТГК-11 завершилось 1 ноября 2007 года в результате реорганизации ОАО «Омская электрогенерирующая компания» (далее – ОЭГК) и ОАО «Томскэнерго» (далее – Томскэнерго) путем присоединения к ТГК-11.

Головной офис ТГК-11 расположен по адресу: 630007, Россия, г. Новосибирск, ул. Советская, д. 5.

По состоянию на 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года Группа ОАО «Территориальная генерирующая компания №11» (далее - Группа) включает в себя ТГК-11 и ее дочерние общества:

	Доля участия, %
ОАО Производственно-ремонтное предприятие «Омскэнергоремонт»	100
ОАО «Инженерно-строительная компания»	100
ОАО «Энергосервис»	100
ООО «СибЭнергоФинанс»	100

Основной деятельностью Группы является выработка электрической и тепловой энергии.

(b) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи некоторые свойства развивающегося рынка. Правовая, налоговая и административная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

(c) Государственное регулирование тарифов на электро- и теплоэнергию

Государство оказывает влияние на деятельность Группы путем контроля над тарифами на электро- и теплоэнергию. Федеральная служба по тарифам и Региональные энергетические комиссии не всегда утверждают повышение тарифов пропорционально росту затрат Группы, поэтому отдельные тарифы могут быть недостаточными для покрытия всех затрат Группы на производство энергии. При определении тарифов учитываются затраты, определяемые по российским стандартам бухгалтерского учета.

Объемы произведенной электроэнергии, сверх реализованных по регулируемым тарифам, реализуются на нерегулируемом рынке по рыночным ценам.

2 Основы подготовки консолидированной финансовой отчетности

(a) Заявление о соответствии МСФО

Данная консолидированная финансовая отчетность (далее – Финансовая отчетность) подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (далее – МСФО).

(b) База для определения стоимости

Данная Финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением основных средств, приобретенных до 1 января 2006 года, отраженных по справедливой стоимости на дату перехода на МСФО, оценка которых производилась с целью определения их условно-первоначальной стоимости.

(c) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (далее – рубль или руб.), и эта же валюта является функциональной валютой всех предприятий Группы, а также валютой, в которой представлена настоящая Финансовая отчетность.

В данной Финансовой отчетности все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до (ближайшей) тысячи.

(d) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки постоянно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в Финансовой отчетности, представлена в следующих пояснениях:

- Пояснение 24 – резерв под обесценение дебиторской задолженности; и
- Пояснение 23 – классификация договоров аренды.

Информация о допущениях и расчетных оценках в отношении неопределенностей, с которыми сопряжен значительный риск того, что в следующем отчетном году потребуются существенно изменить отраженные в финансовой отчетности показатели, представлена в следующих пояснениях:

- Пояснение 18 – обязательства по вознаграждениям работникам;
- Пояснение 19 – резервы; и
- Пояснение 25 – условные обязательства.

(e) Изменение учетной политики и порядка представления данных

(f) Учет договоров аренды земли

Начиная с 1 января 2010 года, Группа изменила учетную политику в отношении учета договоров аренды земли.

Поправка к МСФО 17 «Аренда» в отношении договоров аренды земли вступила в силу с 1 января 2010 года. Данная поправка упростила ранее существовавшее исключение, позволявшее классифицировать договоры аренды земли как операционную аренду вне зависимости от срока аренды. В соответствии с данной поправкой все действующие договоры аренды подлежат повторной оценке и, в случае их соответствия критериям классификации в качестве финансовой аренды, соответствующей реклассификации.

По состоянию на 1 января 2010 года Группа оценила все действующие договоры аренды земли, и по результатам этой оценки заключила, что существующие договоры аренды земли не отвечают установленным требованиям для их классификации в качестве финансовой аренды, и поэтому их классификация осталась без изменений (см. Пояснение 23).

(g) Реклассификации

Определенные резервы Группы, относящиеся к расчетам с персоналом, представленные в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, были реклассифицированы для обеспечения соответствия порядку представления данных в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2010 года.

Краткосрочные обязательства	После реклассификации 2009	До реклассификации 2009	Сумма реклассификации
Резервы	86 784	220 954	(134 170)
Задолженность по расчетам с персоналом	255 367	121 197	134 170
			-

(d) Новые стандарты и интерпретации принятые досрочно

Пересмотренный МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (2009) вводит освобождение от основных требований по раскрытию информации о связанных сторонах и об остатках по расчетам с ними, в том числе о принятых на себя обязательствах по осуществлению будущих действий, применительно к предприятиям, контролируемым государством. Кроме того, стандарт был пересмотрен с целью упрощения некоторых указаний в части представления, которые раньше были взаимно несогласованными. Пересмотренный стандарт подлежит ретроспективному применению в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2011 года или позднее.

Руководством Группы было принято решение о начале применения пересмотренного МСФО (IAS) 24 (2009) в части освобождения по раскрытию информации об операциях с предприятиями, контролируемым государством, начиная с консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2009 года.

3 Основные положения учетной политики

Положения учетной политики, указанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей Финансовой отчетности, и являются единообразными для предприятий Группы, за определенными исключениями, указанными в Пояснении 2(е) в отношении изменений в учетной политике. Определенные сравнительные данные были реклассифицированы с целью обеспечения соответствия порядку представления данных в текущем периоде (см. Пояснение 2(е)).

(a) Принципы консолидации

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Контроль имеет место в тех случаях, когда Группа правомочна определять финансовую и хозяйственную политику какого-либо предприятия с целью получения экономических выгод от его деятельности. При оценке наличия контроля в расчет принимается влияние потенциальных прав голосования, которые могут быть реализованы на момент проведения такой оценки. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения. Учетная политика дочерних предприятий подвергается изменениям в тех случаях, когда ее необходимо привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе.

Все внутригрупповые остатки по расчетам, операции, а также нераспределенная прибыль и расходы по внутригрупповым операциям, исключаются в процессе подготовки консолидированной финансовой отчетности.

(b) Операции в иностранной валюте

Монетарные активы и обязательства, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитываются в рубли по курсу на эту дату. Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка за период.

(c) Финансовые инструменты

(i) Непроизводные финансовые активы

Группа первоначально признает займы и дебиторскую задолженность и депозиты на дату их выдачи/возникновения.

Группа прекращает признание финансового актива в тот момент, когда она теряет предусмотренные договором права на потоки денежных средств по этому финансовому активу, либо когда она передает свои права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств по этому финансовому активу в результате осуществления сделки, в которой другой стороне передаются практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на этот финансовый актив. Любые суммы процентов по переданному финансовому активу, возникшие или оставшиеся у Группы, признаются в качестве отдельного актива или обязательства.

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и представляются в консолидированном отчете о финансовом положении в нетто-величине только тогда, когда Группа имеет юридически исполнимое право на их взаимозачет и намерена либо произвести

расчеты по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и погасить обязательство одновременно.

Займы и дебиторская задолженность

К категории займов и дебиторской задолженности относятся не котируемые на активном рынке финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или поддающихся определению платежей. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, которая рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения. В категорию займов и дебиторской задолженности относятся активы следующих классов: займы выданные, дебиторская задолженность по торговым и иным операциям и денежные средства и их эквиваленты.

К денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства в кассе, банковские депозиты до востребования, срок погашения которых при первоначальном признании составляет три месяца или меньше.

(ii) *Непроизводные финансовые обязательства*

Все финансовые обязательства первоначально признаются на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной по договору, который представляет собой финансовый инструмент.

Группа прекращает признание финансового обязательства в тот момент, когда прекращаются или аннулируются ее обязанности по соответствующему договору или истекает срок их действия.

Группа имеет следующие непроизводные финансовые обязательства: кредиты и займы и кредиторскую задолженность по торговым и иным операциям.

Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости, за вычетом непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания данные финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

(d) *Капитал*

Обыкновенные акции

Обыкновенные акции классифицируются в категорию собственного капитала.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

В случае выкупа акций, признанных в качестве акционерного капитала, сумма выплаченного возмещения, включая все непосредственно относящиеся к покупке затраты, отражается за вычетом налогового эффекта как вычет из величины собственного капитала. Выкупленные акции классифицируются как собственные акции, выкупленные у акционеров, и представляются как вычет из общей величины собственного капитала. Сумма, вырученная в результате последующей продажи или повторного размещения собственных выкупленных акций, признается как прирост собственного капитала.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в консолидированной финансовой отчетности, если они были рекомендованы к выплате до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности.

(е) Основные средства

(i) Признание и оценка

Объекты основных средств отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения. Фактическая стоимость основных средств по состоянию на 1 января 2006 года, т.е. на дату перехода на МСФО, была определена на основе их справедливой стоимости на указанную дату.

В фактическую стоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В фактическую стоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные затраты по займам. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Когда объект основных средств состоит из отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств.

Сумма прибыли или убытка от выбытия объекта основных средств определяется посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признается в нетто-величине по строке «прочих операционных доходов» или «операционных расходов» в составе прибыли или убытка за период.

(ii) Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой части объекта основных средств увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения.

(iii) Амортизация

Амортизация рассчитывается исходя из фактической стоимости актива за вычетом его остаточной стоимости. Значительные компоненты актива рассматриваются по отдельности, и если срок полезного использования компонента отличается от срока, определенного для остальной части этого актива, то такой компонент амортизируется отдельно.

Каждый значительный компонент объекта основных средств амортизируется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, и амортизационные отчисления включаются в составе прибыли или убытка за период. Арендованные активы амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Группы имеется обоснованная уверенность в том, что к ней перейдет право собственности на соответствующие активы в конце срока их аренды. Земельные участки не амортизируются.

Ожидаемые сроки полезного использования основных средств в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

- Генерация тепло- и электроэнергии 25 - 70 лет;
- Тепловые сети 10 - 30 лет;
- Прочие 10 - 40 лет.

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую дату окончания финансового года и корректируются в случае необходимости.

(f) Нематериальные активы

Нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие конечный срок полезного использования, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

Амортизация

Амортизационные отчисления по нематериальным активам начисляются линейным методом с момента их готовности к использованию и признаются в составе прибыли или убытка за период в течение сроков их полезного использования. Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

- информационные системы 5 - 7 лет.

Методы амортизации, сроки полезного использования и величины остаточной стоимости анализируются по состоянию на каждую дату окончания финансового года и корректируются в случае необходимости.

(g) Арендованные активы

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной (дисконтированной) стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к активам подобного класса.

Прочие договоры аренды классифицируются как операционная аренда, и соответствующие арендованные активы не признаются в отчете о финансовом положении Группы.

(h) Запасы

Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Чистая стоимость возможной продажи определяется как предполагаемая (расчетная) цена продажи в ходе обычной деятельности, за вычетом расчетных затрат на завершение выполнения работ по этому объекту и его продажи.

Фактическая себестоимость запасов включает в себя все фактические затраты на приобретение, затраты на переработку, непосредственно связанные с производством продукции (оказанием услуг, осуществлением работ) и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние.

Для определения фактической себестоимости запасов используется метод средневзвешенной стоимости.

(i) Обесценение

(i) Финансовые активы

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив, не отнесенный к категории финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, оценивается на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив является обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что после первоначального признания актива произошло событие, повлекшее убыток, и что это событие оказало негативное влияние на ожидаемую величину будущих потоков денежных средств от данного актива, величину которых можно надежно рассчитать.

К объективным свидетельствам обесценения финансовых активов могут относиться неплатежи или иное невыполнение должниками своих обязанностей, реструктуризация задолженности перед Группой на условиях, которые в ином случае Группой даже не рассматривались бы, признаки возможного банкротства должника или эмитента, исчезновение активного рынка для какой-либо ценной бумаги. Кроме того, применительно к инвестициям в долевые ценные бумаги, объективным свидетельством обесценения такой инвестиции является значительное или продолжительное снижение ее справедливой стоимости ниже ее фактической стоимости.

Признаки, свидетельствующие об обесценении дебиторской задолженности, Группа рассматривает как на уровне отдельных активов, так и на уровне портфеля. Все такие активы, величина каждого из которых, взятого в отдельности, является значительной, оцениваются на предмет обесценения в индивидуальном порядке. В том случае, если выясняется, что проверенные по отдельности значительные статьи дебиторской задолженности не являются обесценившимися, то их затем объединяют в портфель для проверки на предмет обесценения, которое уже возникло, но еще не идентифицировано. Статьи дебиторской задолженности, величина которых не является по отдельности значительной, оцениваются на предмет обесценения в совокупности путем объединения в портфель тех статей дебиторской задолженности, которые имеют сходные характеристики риска.

При оценке фактов, свидетельствующих об обесценении, Группа анализирует исторические данные в отношении степени вероятности дефолта, сроков возмещения и сумм понесенных убытков, скорректированные с учетом суждений руководства в отношении текущих экономических и кредитных условий, в результате которых фактические убытки возможно

окажутся больше или меньше тех, которых можно было бы ожидать исходя из исторических тенденций.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента этого актива. Убытки признаются в составе прибыли или убытка за период и отражаются на счете оценочного резерва, величина которого вычитается из стоимости дебиторской задолженности. Проценты на обесценившийся актив продолжают начисляться через отражение «высвобождения дисконта». В случае наступления какого-либо последующего события, которое приводит к уменьшению величины убытка от обесценения, восстановленная сумма, ранее отнесенная на убыток от обесценения, отражается в составе прибыли или убытка за период.

(ii) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива.

Возмещаемая величина актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая потоки денежных средств»).

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость самого актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, к которой относится этот актив, оказывается выше его (ее) возмещаемой величины. Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, относятся пропорционально на уменьшение балансовой стоимости активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

На каждую отчетную дату проводится анализ убытка от обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или что его более не следует признавать. Сумма убытка от обесценения восстанавливается в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы, за вычетом накопленных сумм амортизации, если бы не был признан убыток от обесценения.

(i) Вознаграждения работникам

(i) Пенсионные планы с установленными взносами

Планом с установленными взносами считается план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, по условиям которого предприятие осуществляет фиксированные взносы в отдельный (независимый) фонд и при этом оно не несет никаких дополнительных обязательств (ни правовых, ни конструктивных) по выплате дополнительных сумм. Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные планы с установленными взносами, в том числе в Государственный пенсионный фонд РФ, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка за те периоды, в которых работники оказывали соответствующие услуги в рамках трудовых договоров. Суммы взносов, уплаченные авансом, признаются как актив в тех случаях, когда предприятие имеет право на возмещение уплаченных им взносов или на снижение размера будущих платежей по взносам. Суммы, которые должны быть внесены в счет планов с установленными взносами по прошествии более чем 12 месяцев после окончания отчетного периода, в котором работники оказывают услуги в рамках трудовых договоров, дисконтируются до их приведенной стоимости.

(ii) Пенсионные планы с установленными выплатами

План с установленными выплатами представляет собой план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, отличный от плана с установленными взносами. Нетто-величина обязательства Группы в отношении пенсионных планов с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждому плану путем оценки сумм будущих выплат, право на которые работники заработали в текущем и прошлом периодах. Определенные таким образом суммы дисконтируются до их приведенной величины и при этом все непризнанные суммы затрат, относящиеся к услугам, уже предоставленным работниками в рамках трудовых соглашений в прошлые периоды, и справедливая стоимость любых активов по соответствующему плану вычитаются. Ставка дисконтирования представляет собой норму прибыли на конец года по государственным облигациям, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, что и вознаграждения, которые ожидаются выплатить. Данные расчеты производятся ежегодно квалифицированным актуарием, применяющим метод прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат. Когда по результатам проведенных расчетов выявляется «прибыль» для Группы, величина признаваемого актива ограничивается нетто-итогом сложения всех непризнанных сумм, относящихся к стоимости услуг прошлых периодов, и приведенной (дисконтированной) стоимости доступных экономических выгод в форме будущего возврата средств из соответствующего фонда, либо в форме снижения сумм будущих взносов в этот фонд. При расчете приведенной (дисконтированной) величины экономических выгод анализируются все требования по обеспечению минимальной суммы финансирования, применимые к любому из планов Группы. Экономическая выгода считается доступной Группе, если Группа может её реализовать в течение срока действия соответствующего плана или при осуществлении расчетов по обязательствам плана.

При увеличении будущих вознаграждений работникам, сумма их прироста в части, относящейся к услугам работников в рамках трудовых соглашений, оказанным в прошлых периодах, признается в составе прибыли или убытка за период равномерно на протяжении всего периода до того момента, когда право на получение будущих вознаграждений становится безусловным. Если право на получение увеличенных сумм будущих

вознаграждений уже заработано, то соответствующий расход признается в составе прибыли или убытка за период сразу в полной сумме.

Группа признает актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок актуарных допущений, превышающие 10% от наибольшей из двух величин: стоимости активов плана пенсионного обеспечения или признанных обязательств по пенсионному плану - путем отражения в составе прибыли или убытка за период в течение оставшегося срока ожидаемой средней продолжительности трудовой деятельности работников.

Группа признает прибыли и убытки от сокращения или погашения обязательств по плану с установленными выплатами в тот момент, когда происходит такое сокращение или погашение. Прибыль или убыток от сокращения обязательств работодателя включает в себя возникшее в результате изменение справедливой стоимости активов плана, изменение приведенной стоимости обязательства по будущим установленным выплатам, а также все связанные с этим актуарные прибыли и убытки, которые не были признаны ранее, и непризнанная часть стоимости услуг (трудозатрат) прошлых периодов.

(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательства Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионному плану, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается. Ставка дисконтирования представляет собой ставку прибыли по состоянию на отчетную дату по государственным облигациям, срок погашения по которым приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в какой предполагается выплачивать соответствующие вознаграждения. Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат. Любые актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка за тот период, в котором они возникают.

(iv) Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или конструктивное обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшего в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

(k) Резервы

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Группы возникло правовое или конструктивное обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуется отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением

времени и рисков, присущих данному обязательству. Суммы, отражающие «высвобождение дисконта», признаются в качестве финансовых расходов.

(l) Признание выручки

Выручка признается, если существует высокая вероятность того, что Группа получит экономические выгоды и если сумма выручки может быть надежно оценена. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого к получению вознаграждения за вычетом скидок, уступок (возвратов) и прочих налогов или пошлин с продажи.

(i) Реализация работ и услуг

Выручка от реализации электроэнергии, тепловой энергии, химически очищенной воды, ремонтных и ремонтно-строительных работ и услуг отражается по факту реализации данных работ (услуг) в течение периода. Тарифы по электроэнергии и тепловой энергии устанавливаются Федеральной службой по тарифам или Региональными энергетическими комиссиями.

Расходы на покупную электроэнергию, приобретенную в рамках обеспечения поставок по двусторонним соглашениям, представлены ввернуто в выручкой от реализации электроэнергии. Руководство компании применяет суждение в определении расходов на покупную электроэнергию, направленную в обеспечение поставок по двусторонним соглашениям о торговле электроэнергией.

(ii) Реализация товаров

При реализации товаров выручка признается в момент, когда значительные риски и выгоды, связанные с правом собственности на эти товары, переходят к покупателю, как правило, при отправке товара.

(m) Арендные платежи

Платежи по договорам операционной аренды признаются в составе прибыли или убытка за период равномерно на всем протяжении срока действия аренды. Сумма полученных льгот уменьшает общую величину расходов по аренде на протяжении всего срока действия аренды.

Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды разделяются на две составляющие: финансовый расход и погашение обязательства по аренде. Финансовые расходы распределяются по периодам в течение срока действия аренды таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

Условные арендные платежи учитываются путем пересмотра суммы минимальных арендных платежей на оставшийся срок аренды в момент подтверждения изменения ее условий.

(п) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам, дивидендный доход, прибыли от выбытия финансовых активов.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, суммы, отражающие высвобождение дисконта по резервам, и признанные убытки от обесценения выданных займов. Затраты, связанные с привлечением заемных средств, которые не имеют непосредственного отношения к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, признаются в составе прибыли или убытка за период с применением метода эффективной ставки процента.

Процентные доходы и расходы по финансовым инструментам признаются равномерно на протяжении всего срока их использования с применением метода эффективной ставки процента.

(о) Налог на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налоги на прибыль отражаются в составе прибыли или убытка за период за исключением той их части, которая относится к сделке по объединению бизнеса или к операциям, признаваемым непосредственно в составе собственного капитала или в составе прочей совокупной прибыли.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате или получению в отношении налогооблагаемой прибыли или налогового убытка за год, рассчитанных на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог отражается методом балансовых обязательств в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательства, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении:

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательства в результате осуществления сделки, которая не является сделкой по объединению бизнеса и которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток,
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем.

Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законах по состоянию на отчетную дату.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать

текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

В соответствии с требованиями налогового законодательства Российской Федерации компания Группы не может зачитывать свои налоговые убытки и активы по текущему налогу на прибыль против налоговых прибылей и обязательств по текущему налогу на прибыль других компаний Группы. Кроме того, налоговая база определяется по каждому основному виду деятельности Группы в отдельности и поэтому налоговые убытки и налогооблагаемая прибыль по разным видам деятельности взаимозачету не подлежат.

Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой они могут быть реализованы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

(р) Прибыль на акцию

Группа определяет размер базовой прибыли на акцию в отношении обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли (или убытка) за отчетный год, причитающихся держателям обыкновенных акций ТГК-11, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, скорректированного на количество имеющихся собственных акций. Группа не выпускала финансовых инструментов, которые потенциально могут разводнить прибыль на акцию.

(q) Сегментная отчетность

Операционный сегмент представляет собой компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, в результате которой может быть заработана выручка и понесены расходы, включая выручку и расходы по операциям с другими компонентами Группы. Показатели деятельности всех операционных сегментов, в отношении которых имеется отдельная финансовая информация, регулярно анализируется руководством Группы с целью принятия решений о распределении ресурсов между сегментами и оценки их финансовых результатов.

Отчетные данные о результатах деятельности сегментов, представляемые главному ответственному лицу Группы по операционным вопросам (Генеральный Директор ТГК-11), включают показатели, прямо относящиеся к деятельности сегмента, так и показатели, которые могут быть распределены на него на разумной основе. Нераспределенные статьи в основном включают расходы исполнительного аппарата ТГК-11, доходы и расходы дочерних компаний ТГК-11.

(r) Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

За исключением принятых досрочно и описанных в Пояснении 2(f), ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснений еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2010 года и их требования не учитывались при подготовке Финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

- МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*», который вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года. Этот новый стандарт

должен быть выпущен поэтапно и в конечном итоге заменит собой Международный стандарт финансовой отчетности МСФО 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Первая часть МСФО (IFRS) 9 была выпущена в ноябре 2009 года и касается вопросов классификации и оценки финансовых активов. Вторая его часть, касающаяся вопросов классификации и оценки финансовых обязательств, была выпущена в октябре 2010 года. Остальные части данного стандарта ожидаются к выпуску в первой половине 2011 года. Группа признает, что новый стандарт вводит много изменений в учет финансовых инструментов и что он, скорее всего, окажет значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. Влияние данных изменений будет анализироваться по мере осуществления соответствующего Проекта и выхода следующих частей стандарта.

- Различные поправки, выпущенные в рамках ежегодного Проекта «Усовершенствования к МСФО», были рассмотрены применительно к каждому затрагиваемому стандарту по отдельности. Все изменения, касающиеся вопросов представления, признания или оценки, вступают в силу не ранее 1 января 2011 года. Группа еще не определила результат потенциального влияния данных усовершенствований на её финансовое положение или результаты деятельности.

4 Определение справедливой стоимости

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Где это применимо, дополнительная информация о допущениях, сделанных в процессе определения справедливой стоимости актива или обязательства, раскрывается в пояснениях, относящихся к данному активу или обязательству.

(a) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности оценивается по приведенной стоимости будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Данная справедливая стоимость определяется для целей раскрытия информации.

(b) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость, определяемая исключительно для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Применительно к договорам финансовой аренды рыночная ставка процента определяется исходя из ставок по подобным договорам аренды.

5 Операционные сегменты

Группа выделяет следующие отчетные операционные сегменты:

- Генерация (производство теплотенергии и электроэнергии) на территории Омской области;
- Генерация (производство теплотенергии и электроэнергии) на территории Томской области.

На основании решения Совета Директоров, начиная с 1 января 2010 года, для целей управленческого учета Группы результаты деятельности сегментов определяются как прибыль от продаж, скорректированная на сумму амортизации. Сравнительные данные за год, закончившийся 31 декабря 2009 года, были представлены соответственно.

Информация по результатам деятельности отчетных сегментов Группы представлена в таблицах ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2010 года:

	Омск	Томск	Итого
Выручка от внешних продаж	13 431 902	5 870 824	19 302 726
Выручка от продаж между сегментами	17 562	1 703	19 265
Амортизация	621 439	461 255	1 082 694
Результаты отчетного сегмента	1 376 263	1 096 632	2 472 895

За год, закончившийся 31 декабря 2009 года:

	Омск	Томск	Итого
Выручка от внешних продаж	12 397 028	4 682 777	17 079 805
Выручка от продаж между сегментами	11 340	-	11 340
Амортизация	605 190	412 649	1 017 839
Результаты отчетного сегмента	1 391 809	813 765	2 205 574

ОАО «Территориальная генерирующая компания № 11»
 Пояснения к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2010 года
 (в тыс. руб.)

Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов по выручке, прибыли или убытку за период:

	2010	2009
Выручка		
Общая выручка отчетных сегментов	19 321 991	17 091 145
Нераспределенные на сегменты суммы	104 676	44 542
Исключение выручки от продаж между сегментами	(19 265)	(11 340)
Прочие балансирующие статьи	(84 694)	269 678
Консолидированная выручка	19 322 708	17 394 025

	2010	2009
Результаты отчетных сегментов	2 472 895	2 205 574
Нераспределенные на сегменты суммы	(228 375)	(170 485)
Изменение резервов по заработанным и неиспользованным отпускам и премиям	(27 551)	(14 056)
Изменение других резервов	43 353	(52 625)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(346 385)	(505 980)
Амортизация и убыток от обесценения	(1 317 466)	(1 001 463)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам	(189 771)	(5 795)
Нереализованная прибыль	(29 386)	(66 966)
Восстановление резерва по налогам	-	75 203
Прибыли /убытки прошлых лет	(32 303)	380 071
Списание расходов по SAP	(88 516)	-
Прочие балансирующие статьи	(60 555)	27
Результаты операционной деятельности по МСФО	195 940	843 505
Чистые финансовые расходы	(242 926)	(288 789)
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(46 986)	554 716

Балансирующие статьи представлены прочими поправками для трансформации данных бухгалтерского учета по российским стандартам в данные МСФО.

За год, закончившийся 31 декабря 2010 года, сумма выручки, полученной от основного внешнего клиента – ЗАО «ЦФР» составила – 5 266 181 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2009 года – 2 431 730 тыс. руб.).

6 Выручка от операционной деятельности

	2010	2009
Выручка		
Реализация тепловой энергии	10 092 094	9 510 959
Реализация электроэнергии	8 563 803	7 250 577
Реализация воды и конденсата	165 488	130 213
Реализация химически очищенной воды	298 255	327 142
Выполнение ремонтных и ремонтно-строительных работ	130 779	43 434
Прочая выручка	72 289	131 700
	19 322 708	17 394 025
	2010	2009
Прочие операционные доходы		
Штрафы, пени, неустойки по договорам	134 929	131 549
Доходы от операционной аренды	47 551	40 364
Прочие операционные доходы	25 736	43 761
	208 216	215 674

7 Операционные расходы

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Топливо	8 996 687	7 187 349
Зарботная плата и прочие выплаты работникам, включая налоги	3 277 532	2 870 289
Прочие материалы	1 325 812	1 485 794
Амортизация и убыток от обесценения	1 317 466	1 001 463
Передача теплотенергии	1 045 854	961 461
Покупная электроэнергия	891 901	790 816
Водоснабжение	572 178	526 504
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	346 385	505 980
Ремонт и техническое обслуживание	418 981	471 880
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	522 911	334 238
Арендн	224 927	259 909
Абонентская плата	158 962	163 588
Комиссионное вознаграждение	-	136 368
Охрана	115 764	116 695
Транспортные расходы	87 984	74 758
Прочие операционные расходы	683 299	672 867
Капитализированные расходы	(651 659)	(793 765)
	<u>19 334 984</u>	<u>16 766 194</u>

8 Финансовые доходы и финансовые расходы

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Финансовые доходы		
Проценты по займам выданным	-	302
Процентные доходы: эффект от дисконтирования	17 338	18 398
Прочие доходы	724	31 030
	<u>18 062</u>	<u>49 730</u>

	2010	2009
Финансовые расходы		
Процентные расходы по займам и кредитам	201 974	240 709
Обесценение займа выданного	-	50 736
Высвобождение дисконта по резерву на рекультивацию земель	6 257	13 319
Процентные расходы по пенсионным планам с установленными выплатами	45 443	19 311
Процентный расход по обязательствам по финансовой аренде	7 314	14 444
	260 988	338 519

9

Налог на прибыль

Применимая налоговая ставка для Группы составляет 20%, которая представляет собой ставку налога на прибыль российских компаний.

	2010	2009
Текущий налог на прибыль		
Отчетный год	(10 979)	(29 694)
Корректировки в отношении предшествующих лет	(7 297)	262 456
	(18 276)	232 762
Отложенный налог на прибыль		
Возникновение и восстановление временных разниц	(56 682)	(157 873)
Признание ранее непризнанных налоговых убытков	34 860	263 264
Уточнение налогооблагаемой базы по основным средствам	(39 704)	65 306
	(61 526)	170 697
Итого налог на прибыль	(79 802)	403 459

Выверка относительно эффективной ставки налога:

	2010		2009	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(46 986)	(100)	554 716	100
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	9 397	20	(110 943)	(20)
Корректировки в отношении предшествующих лет	(7 297)	(15)	262 456	47
Чистый налоговый эффект невычитаемых расходов/ необлагаемых доходов	(77 058)	(164)	(76 624)	(13)
Признание ранее непризнанных налоговых убытков	34 860	74	263 264	47
Уточнение налогооблагаемой базы по основным средствам	(39 704)	(85)	65 306	12
	(79 802)	(170)	403 459	73

Перерасчет налога на прибыль за предыдущие периоды в размере 262 456 тыс. руб., в основном, связан с окончанием в 2009 году судебного процесса по налогу на прибыль в пользу ТГК-11 (см. следующий абзац).

23 марта 2009 года Федеральный арбитражный суд Западно-Сибирского округа вынес решение в пользу ТГК-11 по налоговому спорам в отношении размера расходов, принимаемых для налогообложения прибыли ОЭГК за 2005 и 2006 гг., в том числе в отношении применения ускоренной амортизации по оборудованию, используемому в условиях агрессивной среды.

В результате, в течение года, закончившегося 31 декабря 2009 года, Группа отразила налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, в размере 1 316 320 тыс. руб., что привело к возникновению дохода по налогу на прибыль в размере 263 264 тыс. руб.

Различия, существующие между стоимостью активов и обязательств, отраженных в данной Финансовой отчетности, и их стоимостью для целей налогообложения, приводят к возникновению определенных временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставке 20%.

	2010	2009
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц		
Резервы (включая резервы по премиям и неиспользованным отпускам)	49 738	43 044
Запасы	7 561	5 591
Торговая и прочая дебиторская задолженность	118 326	65 255
Налоговый убыток, переносимый на будущее	96 292	224 037
Прочие	4 962	14 376
	<u>276 879</u>	<u>352 303</u>
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц		
Основные средства	1 423 286	1 409 451
Прочие	11 837	39 570
	<u>1 435 123</u>	<u>1 449 021</u>
Итого отложенные налоговые обязательства	<u>1 158 244</u>	<u>1 096 718</u>

Все изменения временных разниц отражены в составе прибыли и убытка за период.

10 Основные средства

	Генерация тепло-и электро- энергии	Теплосети	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Всего
Фактическая стоимость					
На 1 января 2009 года	10 297 022	3 056 508	1 417 712	790 121	15 561 363
Приобретения	-	-	-	3 079 741	3 079 741
Передача	2 733 305	154 383	305 980	(3 193 668)	-
Выбытия	(976)	(13 556)	(18 200)	(21 617)	(54 349)
На 31 декабря 2009 года	<u>13 029 351</u>	<u>3 197 335</u>	<u>1 705 492</u>	<u>654 577</u>	<u>18 586 755</u>
Накопленная амортизация					
На 1 января 2009 года	(1 527 552)	(660 592)	(284 103)	-	(2 472 247)
Начисление амортизации	(621 880)	(233 225)	(146 358)	-	(1 001 463)
Выбытия	754	9 589	4 461	-	14 804
На 31 декабря 2009 года	<u>(2 148 678)</u>	<u>(884 228)</u>	<u>(426 000)</u>	<u>-</u>	<u>(3 458 906)</u>
Балансовая стоимость					
На 1 января 2009 года	8 769 470	2 395 916	1 133 609	790 121	13 089 116
На 31 декабря 2009 года	<u>10 880 673</u>	<u>2 313 107</u>	<u>1 279 492</u>	<u>654 577</u>	<u>15 127 849</u>

	Генерация тепло- и электро- энергии	Теплосети	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Всего
Фактическая стоимость					
На 1 января 2010 года	13 029 351	3 197 335	1 705 492	654 577	18 586 755
Приобретения	-	-	-	1 651 722	1 651 722
Передача	646 767	158 155	377 662	(1 182 584)	-
Выбытия	(6 747)	-	(6 369)	-	(13 116)
На 31 декабря 2010 года	<u>13 669 371</u>	<u>3 355 490</u>	<u>2 076 785</u>	<u>1 123 715</u>	<u>20 225 361</u>
Накопленная амортизация					
На 1 января 2010 года	(2 148 678)	(884 228)	(426 000)	-	(3 458 906)
Начисление амортизации	(733 320)	(254 462)	(172 952)	-	(1 160 734)
Убыток от обесценения	-	-	-	(156 732)	(156 732)
Выбытия	4 658	-	5 670	-	10 328
На 31 декабря 2010 года	<u>(2 877 340)</u>	<u>(1 138 690)</u>	<u>(593 282)</u>	<u>(156 732)</u>	<u>(4 766 044)</u>
Балансовая стоимость					
На 1 января 2010 года	10 880 673	2 313 107	1 279 492	654 577	15 127 849
На 31 декабря 2010 года	<u>10 792 031</u>	<u>2 216 800</u>	<u>1 483 503</u>	<u>966 983</u>	<u>15 459 317</u>

В 2010 году капитализированные проценты по кредитам составили 39 955 тыс. руб. (2009 год - 134 360 тыс. руб.), средневзвешенная ставка капитализации – 9,2% (2009 год - 15,3%).

По состоянию на 31 декабря 2010 года в связи с неопределенностью планов по завершению строительства или иному использованию были обесценены объекты незавершенного капитального строительства балансовой стоимостью 156 732 тыс. руб. (Омский филиал ТГК-11). Убыток от обесценения включен в операционные расходы.

Арендованные машины и оборудование

В состав прочих основных средств Группы входят объекты, арендованные на основании договоров финансовой аренды. Информация о чистой балансовой стоимости данных объектов представлена ниже:

	2010	2009
Первоначальная стоимость	106 691	175 505
Накопленная амортизация	(16 734)	(34 138)
Остаточная стоимость	<u>89 957</u>	<u>141 367</u>

11 Запасы

	2010	2009
Производственные запасы топлива	532 179	783 620
Сырье и материалы	193 523	186 837
	725 702	970 457
Резерв под обесценение запасов	(657)	(959)
Балансовая стоимость запасов	725 045	969 498

12 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	2010	2009
<i>Долгосрочная</i>		
Прочая дебиторская задолженность	12 999	61 847
Резерв под обесценение	(61)	(61)
	12 938	61 786
<i>Краткосрочная</i>		
Торговая дебиторская задолженность	2 906 865	2 664 884
Резерв под обесценение торговой задолженности	(1 146 647)	(786 796)
Векселя к получению	1 337	1 337
Прочая дебиторская задолженность	340 508	565 555
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(144 914)	(260 583)
	1 957 149	2 184 397

Балансовая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2010 года рассчитана с использованием ставки дисконтирования 12,6% (на 31 декабря 2009 года –15,5%).

В 2010 году средний срок отсрочки платежа, предоставляемого покупателям Группы, составлял 39 дней (2009 год – 45 дней).

13 Авансы выданные

	2010	2009
<i>Внеоборотные активы</i>		
Авансы, выданные под капитальные расходы	17 662	30 065
	17 662	30 065
<i>Оборотные активы</i>		
Авансы выданные (за вычетом резерва под обесценение: по состоянию на 31 декабря 2010 года – в размере 5 635 тыс. руб., на 31 декабря 2009 года – 10 012 тыс. руб.)	56 905	121 478
	56 905	121 478

14 Займы выданные

Сумма необеспеченного займа выданного, отраженная в Финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2009 года в размере 250 000 тыс. руб., была полностью погашена денежными средствами в первом квартале 2010 года.

15 Денежные средства и их эквиваленты

	2010	2009
Денежные средства в рублях в кассе	322	154
Денежные средства в рублях на счетах в банках	3 878	2 363
Переводы в пути	32 375	4 559
Депозиты	116 500	-
	153 075	7 076

16 Капитал

(a) Акционерный капитал

По состоянию на 31 декабря 2010 года и 2009 года объявленный и полностью оплаченный акционерный капитал состоял из 512 827 729 472 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб.

(b) Акции, выкупленные у акционеров

В сентябре 2008 года Группа выкупила 725 282 150 собственных акций у акционеров на общую сумму 20 671 тыс. руб. Данные акции находятся в собственности одного из дочерних предприятий Группы и отражены по стоимости приобретения.

(е) Дивиденды

В соответствии с законодательством Российской Федерации величина доступных для распределения резервов ТГК-11 ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в финансовой (бухгалтерской) отчетности ТГК-11, подготовленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета. По состоянию на 31 декабря 2010 года величина нераспределенной прибыли ТГК-11, включая прибыль за отчетный год, составила 1 366 534 тыс. руб. (на 31 декабря 2009 года: 1 112 429 тыс. руб.).

В 2010 году и до даты утверждения Финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, Группа дивиденды не объявляла. Группа также не объявляла и не выплачивала дивиденды за 2009 год.

(d) Акции, переданные ООО «Нефть-Актив»

В феврале 2008 года Группа получила иск от ООО «Нефть-Актив», акционера Томскэнерго, о признании недействительной реорганизации Томскэнерго в форме присоединения к ТГК-11 в связи с ненадлежащим уведомлением ООО «Нефть-Актив» о проведении внеочередного общего собрания акционеров Томскэнерго 24 августа 2007 года. 4 июля 2008 года Арбитражный суд г. Москвы принял решение об удовлетворении требований ООО «Нефть-Актив» в полном объеме. Постановлением Девятого Арбитражного апелляционного суда г. Москвы от 8 декабря 2008 года указанное решение оставлено без изменения. В феврале 2009 года ТГК-11 направило кассационную жалобу в Федеральный Арбитражный суд Московского округа.

ТГК-11 и ООО «Нефть-Актив» заключили мировое соглашение, которое было утверждено Определением Федерального Арбитражного суда Московского округа 15 июля 2009 года. В соответствии с условиями данного мирового соглашения ТГК-11 должно было передать в собственность ООО «Нефть-Актив» 7 657 430 027 штук обыкновенных акций ТГК-11. В сентябре 2009 года 7 657 430 027 штук обыкновенных акций ТГК-11 были переданы ООО «Нефть-Актив», стоимость передачи данных акций для Группы составила 109 963 тыс. руб.

Так как мировое соглашение является урегулированием отношений с ООО «Нефть-Актив» в части реализации его прав как акционера Томскэнерго в результате реорганизации ТГК-11, то операции по передаче акций была отражена в консолидированном отчете об изменениях капитала как уменьшение нераспределенной прибыли.

(е) Прибыль на акцию

(Убыток)/прибыль на акцию рассчитывается путем деления (убытка)/прибыли за год, причитающегося/причитающейся держателям обыкновенных акций, на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного года, за исключением средневзвешенного числа обыкновенных акций, выкупленных Группой и отраженных как собственные акции, выкупленные у акционеров.

	2010	2009
Средневзвешенное число обыкновенных акций в обращении	512 102 447 322	512 102 447 322
(Убыток)/прибыль за год, причитающийся/причитающаяся акционерам	(126 788)	958 175
Базовый и разводненный (убыток)/прибыль на акцию, в российских рублях	(0,0002)	0,0019

(f) Добавочный капитал

Добавочный капитал представляет собой сумму денежных средств, полученных Группой в 2007 году от продажи 100% акций дочерних компаний, принадлежащих Томскэнерго и ОЭГК до их присоединения к ТГК-11.

17 Займы и кредиты

В данном пояснении представлена информация об условиях соответствующих соглашений по процентным займам и кредитам Группы, оцениваемым по амортизированной стоимости. Более подробная информация о подверженности Группы риску изменения процентной ставки и риску ликвидности представлена в Пояснении 24.

	Валюта	Эффективная ставка (годовых)	Срок погашения	31 декабря 2009 года
<i>Долгосрочные обязательства</i>				
Долгосрочные кредиты банков	Руб.	14,2%	2012	1 000 000
Обязательства по финансовой аренде	Руб.	12,6%	2014	2 794
				<u>1 002 794</u>

<i>Краткосрочные обязательства</i>				
Краткосрочные кредиты банков	Руб.	9,7-24,4%	2010	2 095 885
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	Руб.	12,6%	2010	25 167
				<u>2 121 052</u>

	Валюта	Эффективная ставка (годовых)	Срок погашения	31 декабря 2010 года
<i>Долгосрочные обязательства</i>				
Долгосрочные кредиты банков	Руб.	8,28-14,2%	2012-2013	1 730 022
Обязательства по финансовой аренде	Руб.	12,6%	2014	788
				<u>1 730 810</u>

<i>Краткосрочные обязательства</i>				
Краткосрочные кредиты банков	Руб.	6,65-14,5%	2011	904 875
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	Руб.	12,6%	2011	2 280
				<u>907 155</u>

Кредиты банков

Кредиты банков получены с фиксированной процентной ставкой.

Эффективная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу на дату его получения.

Кредиты банков в основном представляют собой открытые кредитные линии на финансирование операционной деятельности и имеют следующее обеспечение: на 31 декабря 2010 года - без обеспечения (на 31 декабря 2009 года - основные средства балансовой стоимостью 415 359 тыс. руб.).

Обязательства по финансовой аренде

Договоры финансовой аренды заключены преимущественно на аренду автотранспорта и теплотрассы. Сроки договоров аренды совпадают со сроками полезного использования арендованных активов. В договорах предусмотрен переход права собственности на объекты основных средств по окончании срока аренды.

Ниже представлены сроки погашения задолженности по финансовой аренде:

	2010		2009	
	Минимальные будущие арендные платежи	Проценты	Минимальные будущие арендные платежи	Проценты
Менее одного года	3 114	834	32 240	7 073
От одного до пяти лет	1 003	215	3 430	636
	4 117	1 049	35 670	7 709

Обязательства по финансовой аренде обеспечены арендованными активами.

18 Обязательства по вознаграждениям работникам

Группа использует пенсионные планы с установленными выплатами и прочие долгосрочные планы с установленными выплатами, которые охватывают большинство штатных сотрудников и сотрудников, вышедших на пенсию. Долгосрочные планы с установленными выплатами включают: единовременные выплаты по выходу на пенсию, финансовую помощь пенсионерам, выплаты в случае смерти, выплаты в связи с юбилеями сотрудников.

Оценка обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами была проведена независимым профессиональным актуарием с использованием метода «прогнозируемой условной единицы».

(а) Движение стоимости обязательств по планам с установленными выплатами

	2010	2009
Приведенная стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	550 307	189 534
Неотраженная стоимость трудозатрат прошлых периодов	(131 553)	(15 222)
Непризнанные актуарные убытки	73 419	104 712
Обязательство по планам с установленными выплатами	492 173	279 024

(b) Расходы, признанные в составе прибыли или убытка за период

	2010	2009
Стоимость услуг текущего стажа	14 928	8 620
Процентные расходы	45 443	19 311
Актуарная прибыль	(1 227)	(3 896)
Стоимость трудозатрат прошлых периодов	176 070	3 998
Прибыль в результате сокращения обязательств по планам	-	(2 927)
	235 214	25 106

(c) Движение приведенной стоимости обязательств по планам с установленными выплатами

	2010	2009
Приведенная стоимость обязательств на 1 января	189 534	222 001
Стоимость услуг текущего периода	14 928	8 620
Процентные расходы	45 443	19 311
Актуарные прибыли(убытки)	30 066	(53 915)
Стоимость трудозатрат прошлых периодов	292 401	5 897
Сокращение плана	-	(4 533)
Выплаты работникам	(22 065)	(7 847)
Приведенная стоимость обязательств на 31 декабря	550 307	189 534

Стоимость трудозатрат прошлых периодов возникла в результате принятия новых коллективных договоров и положений с сотрудниками дочерних предприятий Группы и увеличения выплат работникам и пенсионерам.

Начисленные расходы по планам с установленными выплатами включены в сумму расходов по заработной плате и прочим выплатам работникам. Процентные расходы включены в состав финансовых расходов.

Ниже в таблице представлены основные актуарные допущения:

	2010	2009
Ставка дисконтирования	8%	9,5%
Рост заработной платы	7,5%	8%
Текучесть кадров	6%	6%
Средний возраст выхода на пенсию		
Для мужчин	57,5	57,5
Для женщин	54,5	54,0
Средняя ожидаемая продолжительность жизни участников программ с момента выхода на пенсию		
Для мужчин	3,8	3,8
Для женщин	19,4	19,4

19 Резервы

	2010	2009
<i>Долгосрочные</i>		
Резерв на рекультивацию земель	86 165	79 048
	86 165	79 048
<i>Краткосрочные</i>		
Резерв на рекультивацию земель	-	2 000
Прочие резервы	41 431	84 784
	41 431	86 784

Резерв на рекультивацию земель

Резерв на рекультивацию земель создан на основании ожидаемых затрат и сроков работ по рекультивации земель после завершения эксплуатации золоотвалов, для предотвращения их вредного воздействия на окружающую среду.

Оценка резерва на рекультивацию земель производилась по состоянию на 31 декабря 2010 года с использованием ставки дисконтирования от 6,05% до 8,03% годовых (на 31 декабря 2009 года - 8,41%).

Ниже представлено движение по резерву на рекультивацию земель:

	2010	2009
Резерв на рекультивацию земель на 1 января	81 048	95 892
Высвобождение дисконта	6 257	13 319
Изменения в оценке существующих обязательств	(1 140)	(28 163)
Резерв на рекультивацию земель на 31 декабря	86 165	81 048

20 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	2010	2009
Торговая кредиторская задолженность	559 269	918 082
Прочая кредиторская задолженность	24 210	42 102
	583 479	960 184

В 2010 году средний срок отсрочки платежа на закупку составлял 31 день (2009 год - 32 дня). Группа установила политику управления финансовыми рисками, включающую в себя бюджетирование и анализ движения денежных средств и графиков платежей, для обеспечения погашения кредиторской задолженности в установленные сроки.

21 Задолженность по расчетам с персоналом

	2010	2009
Задолженность по расчетам с персоналом	117 612	121 197
Резерв по премиям	77 843	89 848
Резерв по заработанным и неиспользованным отпускам	83 878	44 322
	279 333	255 367

Резерв по премиям

Резерв по премиям включает в себя премии и прочие аналогичные вознаграждения работникам, начисленные по результатам оказания работниками услуг в отчетном периоде с учетом единого социального налога по эффективной ставке 22,3%.

Резерв по заработанным и неиспользованным отпускам

Оценка резерва по заработанным и неиспользованным отпускам сделана на основе средней заработной платы работников за отчетный период, средней численности работников и количества заработанных, но неиспользованных дней отпуска, с учетом единого социального налога по эффективной ставке 22,3%.

22 Прочие налоговые обязательства

	2010	2009
Налог на добавленную стоимость	278 698	61 135
Налог на землю	64 281	60 333
Единый социальный налог	36 509	33 036
Налог на доходы физических лиц	25 899	26 208
Налог на имущество	56 124	1 236
Прочие налоги	17 497	20 058
	479 008	202 006

23 Операционная аренда

Арендные платежи по нерасторжимым договорам операционной аренды подлежат уплате в следующем порядке:

	2010	2009
Менее года	165 186	243 139
От 1 до 5 лет	325 290	30 211
Свыше 5 лет	92 135	95 065
	582 611	368 415

Наиболее существенную сумму арендных платежей составляют платежи по договорам операционной аренды газопровода, объектов теплового хозяйства и земельных участков.

Договора аренды, как правило, заключаются на срок от одного года до пяти лет (по аренде земли на срок от пяти до двадцати пяти лет) с правом его последующего продления. Величина арендных платежей ежегодно пересматривается с целью приведения в соответствие с существующими рыночными условиями.

Договоры на аренду земли были заключены много лет назад и представляют собой аренду земли под находящимися на ней объектами основных средств.

24 Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками

(a) Обзор основных подходов

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночный риск.

В данном пояснении представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, о целях Группы, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Группы к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по тексту данной Финансовой отчетности.

Политика Группы по управлению рисками разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Группы. Группа устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

(b) Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Этот риск связан, в основном, с имеющимися у Группы дебиторской задолженностью покупателей и выданными займами.

При мониторинге кредитного риска контрагенты Группы классифицируются с учетом сложившейся кредитной истории и оценки финансовой стабильности. Руководство Группы оценивает кредитные качества контрагентов с учетом их финансового положения, предыдущего опыта ведения бизнеса и ряда других факторов. На основе представленного анализа определяются индивидуальные уровни риска для контрагентов или группы контрагентов. Уровни риска регулярно пересматриваются.

Руководство Группы полагает, что вероятность своевременного погашения дебиторской задолженности подвержена влиянию экономических факторов, особенно в период нестабильности российского и мирового рынков, но при этом считает, что риск потерь, превышающих созданный резерв под обесценение дебиторской задолженности, является низким.

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную подверженность кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Балансовая стоимость	
	2010	2009
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 970 087	2 246 183
Займы выданные	-	250 000
Денежные средства и их эквиваленты	153 075	7 076
	2 123 162	2 503 259

Максимальный уровень кредитного риска применительно к торговой дебиторской задолженности по группам покупателей по состоянию на отчетную дату был следующим:

	Балансовая стоимость	
	2010	2009
Задолженность юридических лиц	818 419	884 998
Задолженность физических лиц (население)	941 799	993 090
	1 760 218	1 878 088

Величина торговой дебиторской задолженности от юридических лиц включает в себя задолженность от ЗАО «ЦФР» в размере 414 025 тыс. руб. (на 31 декабря 2009 года: 274 739 тыс. руб.).

Убытки от обесценения

По состоянию на отчетную дату распределение дебиторской задолженности по срокам давности было следующим:

тыс. руб.	Общая балансовая стоимость	Обесценение	Общая балансовая стоимость	Обесценение
	2010	2010	2009	2009
Непросроченная	1 400 551	-	2 048 272	34 602
Просроченная на 0-90 дней	236 140	11	139 405	11 739
Просроченная на 91-180 дней	79 893	9 412	36 740	11 223
Просроченная на 181-365 дней	318 721	134 021	115 810	41 444
Просроченная на срок более года	1 226 404	1 148 178	953 396	948 432
	3 261 709	1 291 622	3 293 623	1 047 440

Сумма резерва под обесценение дебиторской задолженности определяется руководством Группы исходя из платежеспособности конкретных потребителей, тенденций и анализа прошлых платежей и ожидаемых в будущем потоков денежных средств.

Ниже представлена информация о движении резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности:

	2010	2009
Остаток на начало года	1 047 440	575 630
Увеличение резерва	350 762	522 812
Уменьшение резерва в связи с восстановлением списанных сумм	-	(26 844)
Списание безнадежной задолженности за счет резерва	(106 580)	(24 158)
Остаток на конец года	1 291 622	1 047 440

(с) Риск ликвидности

Риск недостатка ликвидности заключается в потенциальной неспособности Группы исполнить свои финансовые обязательства при наступлении сроков их погашения.

Группа осуществляет контроль риска недостатка денежных средств, используя планирование текущей ликвидности на ежедневной основе. Руководство анализирует сроки платежей, связанных с финансовыми активами, а также прогнозируемые денежные потоки от операционной и финансовой деятельности и управляет текущей ликвидностью с помощью открытых кредитных линий.

По состоянию на 31 декабря 2010 года у Группы открыты следующие кредитные линии:

- от ОАО «Газпромбанк» с лимитом до 3 500 000 тыс. руб., с возможностью получения кредитных средств до марта 2013 года;

- от ЗАО «ЮниКредитБанк» с лимитом до 1 188 000 тыс. руб., с возможностью получения кредитных средств до апреля 2013 года;
- от ЗАО «Райффайзенбанк» с лимитом до 950 000 тыс. руб., с возможностью получения кредитных средств до мая 2012 года;
- от ОАО «АБ Россия» с лимитом до 1 000 000 тыс. руб., с возможностью получения кредитных средств до апреля 2013 года.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей, но исключая влияние соглашений о зачете. В отношении потоков денежных средств, включенных в анализ сроков погашения, не предполагается, что они могут возникнуть значительно раньше по времени или в значительно отличающихся суммах.

Непроизводные финансовые обязательства по состоянию на 31 декабря 2010 года

	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	Менее 1 года	2-5 лет
Торговая и прочая кредиторская задолженность	862 812	862 812	862 812	-
Займы и кредиты	2 634 897	3 008 939	930 257	2 078 682
Обязательства по финансовой аренде	3 068	4 117	3 114	1 003
	3 500 777	3 875 868	1 796 183	2 079 685

Непроизводные финансовые обязательства по состоянию на 31 декабря 2009 года

	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	Менее 1 года	2-5 лет
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 215 551	1 215 551	1 215 551	-
Займы и кредиты	3 095 885	3 640 415	2 228 031	1 412 384
Обязательства по финансовой аренде	27 961	35 670	32 240	3 430
	4 339 397	4 891 636	3 475 822	1 415 814

(d) Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, ставок процента, окажет негативное влияние на прибыль Группы или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Группа не подвержена валютному риску, так как Группа не осуществляет операций в валюте, отличной от российского рубля.

Рыночный риск Группы представлен процентным риском.

(г) Процентный риск

Прибыль и операционные потоки денежных средств Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Группа подвержена риску изменения процентных ставок только в связи с изменением рыночной стоимости процентных кредитов и займов. Группа не имеет существенных активов, по которым начисляются проценты.

Анализ чувствительности изменения справедливой стоимости инструментов с фиксированными ставками

Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированными ставками как инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Соответственно изменение процентных ставок на отчетную дату не влияет на показатели прибыли или убытка за период.

Справедливая стоимость

Руководство признает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы примерно равна их балансовой стоимости. Порядок определения справедливой стоимости раскрыт в Пояснении 4.

(е) Управление капиталом

Группа не имеет официальной политики по управлению капиталом, однако руководство предпринимает меры по поддержанию капитала на уровне, достаточном для удовлетворения операционных и стратегических потребностей Группы, а также для поддержания доверия участников рынка. Это достигается посредством эффективного управления денежными средствами, постоянного контролирования выручки и прибыли Группы, а также планирования долгосрочных инвестиций, которые финансируются за счет средств от операционной деятельности Группы. Осуществляя данные меры, Группа стремится обеспечить устойчивый рост прибылей.

25 Условные обязательства

(а) Страхование

По состоянию на 31 декабря 2010 года Группа имеет страховое покрытие в отношении производственных сооружений и оборудования в размере 13 481 534 тыс. руб. (на 31 декабря 2009 года – 13 481 534 тыс. руб.), а также в отношении обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенным окружающей среде и причинением вреда жизни и здоровью в результате аварий или деятельности Группы, в размере 189 072 тыс. руб. (на 31 декабря 2009 года – 185 172 тыс. руб.). Вместе с тем существует риск негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы при утрате или повреждении активов, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

(б) Судебные иски

Предприятия Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательства, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые по результатам окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

(e) **Налогообложение**

Налоговая система Российской Федерации, будучи относительно новой, характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают все более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую Финансовую отчетность.

(d) **Обязательства по природоохранной деятельности**

Деятельность предприятий Группы в значительной степени подвержена контролю и регулированию со стороны федеральных и региональных органов власти в области охраны окружающей среды. Руководство полагает, что производственные технологии Группы соответствуют всем требованиям законодательства Российской Федерации по охране окружающей среды. Однако законы и нормативные акты в области охраны окружающей среды продолжают меняться. Группа не в состоянии оценить сроки и масштабы таких изменений. В случае принятия изменений от Группы может потребоваться проведение модернизации технической базы с тем, чтобы соответствовать более строгим нормам.

(e) **Обязательства по выполнению предписаний государственных органов технического надзора**

Государственные органы технического надзора на регулярной основе осуществляют мониторинг технического состояния производственного оборудования Группы. По результатам данных проверок Группе могут быть предписаны мероприятия по ремонту и модернизации производственного оборудования. Общую сумму средств, необходимую для финансирования выполнения мероприятий по предписаниям органов технического надзора, выданных Группе по результатам проверок по состоянию на 31 декабря 2010 года, невозможно оценить с достаточной степенью достоверности в связи с тем, что объем, сметы и сроки выполнения конкретных мероприятий в настоящий момент находятся на стадии рассмотрения и утверждения руководством Группы. По состоянию на 31 декабря 2010 года все предыдущие предписания государственных органов технического надзора выполнены в срок.

26 Операции со связанными сторонами

По состоянию на 31 декабря 2010 года и 2009 года конечный контроль над ТГК-11 принадлежит государству (Российской Федерации).

В течение второго полугодия 2009 года структура акционеров ТГК-11 изменилась. В результате по состоянию на 31 декабря 2010 и 31 декабря 2009 года определенные акционеры ТГК-11, оказывающие существенное влияние на Группу, контролируются государством (Российской Федерацией).

Операции Группы со связанными сторонами происходят с акционерами, предприятиями, которыми владеют или которые контролируются теми же лицами, что и Группа, и с компаниями, контролируруемыми государством.

Ниже представлена информация о сделках Группы со связанными сторонами, за исключением операций с компаниями, контролируемыми государством:

Связанные стороны	Продажи/	Продажи	Покупки от	Продажи	Покупки от
	покупки от	связанным	связанных	связанным	связанных
	связанных	сторонам за	сторонам за	сторонам за	сторонам за
	сторон	год,	год,	год,	год,
		закончив-	закончив-	закончив-	закончив-
		шийся	шийся	шийся	шийся
		31 декабря	31 декабря	31 декабря	31 декабря
		2010 года	2010 года	2010 года	2009 года
Компании, контролируемые акционерами ТГК-11:	Уголь	-	-	-	104 027

Связанные стороны	Вид операции	Задолжен-	Задолжен-	Задолжен-	Задолжен-
		ность	ность	ность перед	ность перед
		связанных	связанных	связанными	связанными
		сторон на	сторон на	сторонами	сторонами
		31 декабря	31 декабря	на 31	на 31
		2010 года	2009 года	декабря	декабря
		2010 года	2009 года	2010 года	2009 года
Ключевой управленческий персонал	Заработная плата и прочие выплаты	29	-	1 828	6 520

В 2010 году значительная часть операций по продаже электрической и тепловой энергии Группы была осуществлена компаниями, контролируемым государством (2009 год: незначительная часть). Условия данных поставок были аналогичны условиям поставок третьим сторонам. Порядок установления тарифов на тепловую и электрическую энергии раскрыт в Пояснении 1(с).

За год, закончившийся 31 декабря 2010 года, все закупки газа в размере 5 255 502 тыс. руб. (2009 год: 1 083 756 тыс. руб.) были осуществлены у компаний, контролируемых государством. Кредиторская задолженность Группы перед государственными компаниями по поставкам газа по состоянию на 31 декабря 2010 года составляет 20 098 тыс. руб. (на 31 декабря 2009 года – 172 224 тыс. руб.).

В 2010 году Группа получала кредиты в государственных банках по рыночным ставкам в общей сумме 5 172 741 тыс. руб. (2009 год: 855 405 тыс. руб.). Задолженность Группы перед государственными банками по состоянию на 31 декабря 2010 года составляет 93 754 тыс. руб. (на 31 декабря 2009 года – 706 110 тыс. руб.).

Прочие закупки от компаний, контролируемых государством, составляют незначительную часть от всех прочих закупок Группы.

Указанные выше сравнительные данные за 2009 год в отношении операций с компаниями, контролируемыми государством, представлены начиная с даты установления конечного контроля над Группой государством (Российской Федерацией).

На конец отчетных периодов остатки в расчетах со связанными сторонами являются необеспеченными, беспроцентными, расчеты по ним подлежат урегулированию в большинстве случаев денежными средствами.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

	2010	2009
Заработная плата и премии	62 533	74 058
Вознаграждения, связанные с расторжением трудового соглашения	-	48 135
	62 533	122 193

27 Концессионное соглашение

Группа использует комплекс объектов теплового хозяйства, находящийся в муниципальной собственности, для оказания услуг по договорам энергоснабжения (поставки тепловой энергии). Право на использование объектов инфраструктуры теплового хозяйства получено от муниципальных органов власти Томской области (Департамент недвижимости администрации города Томска и Муниципальное учреждение «Томское городское имущество казначейство», далее – «Правообладатель») в соответствии с концессионным соглашением.

В соответствии с концессионным соглашением срок действия договора устанавливается с 1 июня 2007 года и на неопределенный срок. Соглашение может быть расторгнуто по взаимному согласию сторон или в одностороннем порядке с предварительным уведомлением другой стороны.

В соответствии с концессионным соглашением Группа несет обязанность по содержанию и ремонту объектов инфраструктуры, осуществляемым на регулярной основе по согласованию с Правообладателем.

В 2010 году сумма арендных платежей за пользование объектами инфраструктуры, отраженная в операционных расходах Группы, составила 445 тыс. руб. (2009 год - 445 тыс. руб.), затраты на ремонт составили 104 991 тыс. руб. (2009 год – 119 538 тыс. руб.). Арендные платежи включены в Пояснение 23.

Также по условию концессионного соглашения Группа вправе осуществлять мероприятия по улучшению (модернизации) объектов инфраструктуры по согласованию с Правообладателем. По истечении срока действия концессионного соглашения Группа не

имеет права собственности на объекты инфраструктуры или произведенные улучшения. В течение 2007 – 2010 гг. Группа не производила улучшения (модернизацию) объектов теплового хозяйства и не имеет принятых на себя обязательств по модернизации указанных объектов в будущем.

28 События после отчетной даты

7 февраля 2011 года Группа заключила договор поставки оборудования для строительства парогазовой установки 90 (далее - ПГУ-90) с ОАО «ЭнергоМашиностроительный Альянс». Строительство ПГУ-90 обеспечит увеличение установленной мощности Омского филиала ТГК-11. Проектная документация по строительству ПГУ-90 передана на государственную экспертизу.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Форма: *Приказ N 66н от 02.07.2010*

Бухгалтерский баланс за 3 месяца 2011 г.

Организация: **на русском языке - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **630007 Россия, Новосибирск, Советская**

5

Форма № 1 по ОКУД	Коды
	0710001
Дата	31.03.2011
по ОКПО	78302392
ИНН	5406323202
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ / ОКФС	
по ОКЕИ	384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На отчетную дату	На конец предыдущего отчетного периода	На конец предшествующего предыдущему отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	9 423	9 919	
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Основные средства	1130	15 777 865	15 849 500	15 342 823
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
	Финансовые вложения	1150	189 434	189 434	210 105
	Отложенные налоговые активы	1160	282 567	227 057	294 697
	Прочие внеоборотные активы	1170	88 479	60 718	149 234
	ИТОГО по разделу I	1100	16 347 768	16 336 628	15 996 859
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	981 639	724 596	965 608
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	5 797	10 312	7 322
	Дебиторская задолженность	1230	4 870 167	2 038 715	2 531 533
	Финансовые вложения	1240	20 671	137 171	
	Денежные средства	1250	42 783	34 991	6 227
	Прочие оборотные активы	1260	571		
	ИТОГО по разделу II	1200	5 921 628	2 945 785	3 510 690
	БАЛАНС (актив)	1600	22 269 396	19 282 413	19 507 549

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На отчетную дату	На конец предыдущего отчетного периода	На конец предшествующего предыдущему отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	5 128 277	5 128 277	5 128 277
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	7 553 165	7 553 165	7 553 165
	Резервный капитал	1360	55 282	55 282	38 952
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 362 021	1 366 535	1 112 429
	ИТОГО по разделу III	1300	15 098 745	14 103 259	13 832 823
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	2 251 275	1 730 022	1 000 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 456 028	1 127 206	1 043 306
	Резервы под условные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	3 707 303	2 857 228	2 043 306
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	1 351 887	879 646	2 080 523
	Кредиторская задолженность	1520	2 081 573	1 401 774	1 480 331
	Доходы будущих периодов	1530	33	38	1 133
	Резервы предстоящих расходов	1540	29 885	40 468	69 433
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	3 463 348	2 321 926	3 631 420
	БАЛАНС (пассив)	1700	22 269 396	19 282 413	19 507 549

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2011 г.**

Организация: **на русском языке - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **630007 Россия, Новосибирск, Советская**

5

Форма № 2 по ОКУД	Коды
Дата	0710002
по ОКПО	31.03.2011
ИНН	78302392
по ОКВЭД	5406323202
по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4	5
	Выручка	010	7 529 557	7 161 509
	Себестоимость продаж	020	-5 472 776	-5 081 753
	Валовая прибыль (убыток)	029	2 056 781	2 079 756
	Коммерческие расходы	030	-589 344	-562 315
	Управленческие расходы	040	-72 356	-61 071
	Прибыль (убыток) от продаж	050	1 395 081	1 456 370
	Доходы от участия в других организациях	055		
	Проценты к получению	060	1 238	896
	Проценты к уплате	070	-55 393	-86 547
	Прочие доходы	090	294 588	340 176
	Прочие расходы	100	-366 686	-287 910
	Прибыль (убыток) до налогообложения	140	1 268 828	1 422 985
	Текущий налог на прибыль	141		-36 463
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	142	-9 593	8 740
	Изменение отложенных налоговых обязательств	143	38 925	-8 625
	Изменение отложенных налоговых активов	144	-224 434	-230 778
	Прочее	146	-9 983	-32 349
	Чистая прибыль (убыток)	190	995 486	1 114 770
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	201		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	202		
	Совокупный финансовый результат периода	203		
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	204		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	205		

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

• **1. Общие положения, организация бухгалтерской и налоговой служб**

Учетная политика распространяется на ОАО «ТГК-11» (далее - Общество), включая его филиалы и другие обособленные подразделения. Общество организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ (далее – Федеральный закон «О бухгалтерском учете»), действующими положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, рабочим планом счетов Общества, а также распоряжениями главного бухгалтера Общества по методологии учета и отчетности.

Бухгалтерский учет в исполнительном аппарате Общества ведется департаментом бухгалтерского учета и отчетности по РСБУ. Бухгалтерский учет филиала ведется управлением бухгалтерского и налогового учета и отчетности филиала, возглавляемым главным бухгалтером филиала. Главный бухгалтер филиала методологически подчиняется главному бухгалтеру Общества. Бухгалтерский учет Представительства Общества осуществляется департаментом бухгалтерского учета и отчетности по РСБУ, согласно положению о представительстве.

Бухгалтерский учет ведется автоматизированным способом с применением бухгалтерской программы «1С: Бухгалтерия».

Дочерние и зависимые акционерные общества самостоятельно ведут бухгалтерский учет, составляют балансы и другую бухгалтерскую отчетность, являются налогоплательщиками в соответствии с законодательством РФ. Главный бухгалтер ОАО «ТГК-11» осуществляет методологическое руководство бухгалтерскими службами дочерних и зависимых обществ.

• **2. Правила документооборота, технология обработки учетной информации**

Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота.

Права подписи первичных учетных и других документов устанавливаются отдельными внутренними распорядительными документами Общества.

Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности Общества является коммерческой тайной..

Общество применяет унифицированные формы первичной учетной документации, утвержденные Государственным комитетом Российской Федерации по статистике.

Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены унифицированные формы первичной учетной документации, Общество самостоятельно разрабатывает необходимые формы документов и внутрихозяйственной отчетности.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления.

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском учете и отчетности подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/2000 (приказ Министерства Финансов РФ от 27.11.2006г. №154н).

- **3. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств**

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 12 Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49.

- **4. Ответность организации**

Филиалы учитывают результаты своей деятельности, ведут бухгалтерскую отчетность в порядке, установленном действующим законодательством и данным положением.

В сроки, установленные Обществом, филиалы формируют незаконченные балансы и отчеты о прибылях и убытках и передают их в исполнительный аппарат управления (далее – ИАУ) для составления отчетности в целом по Обществу.

Годовая бухгалтерская отчетность рассматривается и утверждается общим собранием акционеров.

Утвержденная годовая бухгалтерская отчетность публикуется в средствах массовой информации не позднее 30 рабочих дней со дня утверждения её общим собранием акционеров.

Общество применяет правила исправления ошибок и порядок раскрытия информации об ошибках в бухгалтерском учете и отчетности в зависимости от их существенности, установленные Приказом Минфина РФ от 28.06.2010 N 63н «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности (ПБУ 22/2010)».

Существенной признается ошибка, при исправлении которой соответствующая статья (группа) статей бухгалтерской отчетности изменяется на сумму не менее 1 (одного) процента.

- **5. План счетов**

Для ведения бухгалтерского учета используется Рабочий план счетов Общества, включающий синтетические, аналитические счета и аналитические признаки, разработанный с учетом необходимых требований управления производством Общества и обязательный к применению всеми работниками бухгалтерии Общества.

- **6. Нематериальные активы**

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов, ПБУ 14/2007», утвержденным Приказом Минфина России от 27 декабря 2007г. N 153н.

Срок полезного использования нематериального актива устанавливается в момент принятия объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приемке-передаче нематериальных активов.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

Амортизационные отчисления начисляются линейным способом и отражаются в бухгалтерском учете на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

При выбытии нематериальных активов, их стоимость, учтенная на счете 04 «Нематериальные активы», уменьшается на сумму начисленной амортизации (Д05 «Амортизация нематериальных активов»). Остаточная стоимость выбывших объектов списывается со счета 04 «Нематериальные активы» на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

- **8. Основные средства**

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/2001», утвержденным приказом Минфина РФ от 30 марта 2001г. N26н.

Общехозяйственные и иные аналогичные расходы, непосредственно связанные с инвестиционной деятельностью, распределяются на стоимость строящихся объектов основных средств согласно методике, утвержденной в соответствии с требуемыми корпоративными процедурами Общества.

Лизинговое имущество, учитываемое по условиям договора на балансе лизингодателя, при последующем выкупе отражается в составе основных средств, независимо от стоимости.

Переоценка проводится 1 раз в 5 лет на основании заключения независимого оценщика, в соответствии с условиями договора и соответствующего распорядительного документа Общества.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом исходя из сроков полезного использования, на основании Адаптированной классификацией основных средств, утвержденной распорядительным документом Общества.

По объектам основных средств, переданным в аренду, начисляется амортизация в общеустановленном порядке. Аналитический учет данного имущества ведется обособленно.

Учет полученного в аренду имущества осуществляется по инвентарным номерам арендодателя на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства», в оценке указанной в договоре на аренду. В случае если в договоре на аренду не указана оценка объекта имущества, учет на забалансовом счете ведется исходя из стоимости арендной платы на период действия договора.

По объектам недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемым, амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

9. Учет финансовых вложений

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02 "Учет финансовых вложений", утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.2002 N 126н.

Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежеквартально.

При проведении оценки ценных долговых бумаг применяется текущая рыночная стоимость.

Расчет оценки долговых ценных бумаг и займов по дисконтированной стоимости не осуществляется.

Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений в случае устойчивого существенного снижения их стоимости.

В зависимости от срока обращения (погашения) финансовые вложения в бухгалтерской отчетности подразделяются на долгосрочные и краткосрочные.

Доходы по финансовым вложениям признаются в составе прочих доходов.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме

фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе инвестора.

К финансовым вложениям Общества относятся депозитные вклады в кредитных организациях, которые учитываются на субсчете «Депозитный вклад» счета 58.

10. Учет материально-производственных запасов

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов, ПБУ 5/2001», утвержденным Приказом Минфина РФ от 09 июня 2001г. N 44н.

Материально – производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления.

Фактические затраты общества на доставку материально – производственных запасов, в том числе товаров, предназначенных для перепродажи, включаются в фактическую себестоимость материально- производственных запасов.

Списание транспортно-заготовительных расходов осуществляется в конце отчетного месяца пропорционально стоимости отпущенных в производство материалов. Отнесение транспортно-заготовительных расходов на счета учета затрат производится в зависимости от направления использования материально-производственных запасов.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по средней себестоимости.

Материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость, стоимость продажи которых снизилась, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года за вычетом резерва под снижение стоимости указанных запасов с отражением его по кредиту счета 14 «Резервы под снижение стоимости материальных ценностей» и дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы». В бухгалтерском балансе на конец отчетного года данные материально-производственные запасы отражаются за минусом созданного резерва.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается по сырью, материалам и другим материально - производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, работ, оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой готовой продукции, работ, услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.

При использовании специальных инструментов и приспособлений, специального оборудования и специальной одежды для производства продукции более 12 месяцев, ее стоимость в течение периода ее использования включается в стоимость выполненных работ путем равномерного списания со счета 10 «Материалы».

Материальные ценности, образующиеся в результате списания основных средств, средств в обороте, объектов незавершенного строительства, пригодных к восстановлению и дальнейшему использованию, приходятся по оценке комиссии, действующей в Обществе.

11. Учет расходов по займам и кредитам, затрат по их обслуживанию

Бухгалтерский учет кредитов и займов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам», ПБУ 15/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 06 октября 2008 года N 107н.

Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную. Перевод долгосрочной задолженности по полученным (выданным) займам и кредитам в краткосрочную производится Обществом в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Начисление процентов по полученным займам и кредитам Общество производит в соответствии с порядком, установленным в договоре займа и (или) кредитном договоре.

В случае, если на приобретение, сооружение и (или) изготовление инвестиционного актива израсходованы заемные средства, полученные на цели, не связанные с таким приобретением, сооружением и (или) изготовлением, то проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), включаются в стоимость инвестиционного актива пропорционально доле указанных средств в общей сумме займов (кредитов), причитающихся к оплате займодавцу (кредитору), полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением такого актива.

Величина доли процентов, причитающихся к оплате займодавцу (кредитору), подлежащих включению в стоимость инвестиционного актива определяется по сумме всех займов (кредитов), полученных на общие цели (согласно приложению к ПБУ 15/08 «Учет расходов по займам и кредитам»).

Для целей настоящей учетной политики под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени (более 3 (трех) месяцев) и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление (более 100 миллионов рублей).

Проценты по кредитам, привлеченным для финансирования работ по модернизации (реконструкции) объекта основных средств, не подлежат включению в стоимость инвестиционного актива, а включаются в состав текущих расходов периода их начисления в качестве прочих расходов.

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается Обществом по статье «Займы и кредиты» с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договора.

• **12. Учет расчетов, прочих активов и пассивов**

Дебиторская задолженность покупателей учитывается по сумме первичных бухгалтерских документов, предъявленных к оплате, по обоснованным ценам и тарифам.

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам.

Нереальная ко взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере ее признания таковой на основании решения комиссии по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью или решения суда.

Поступившие платежи от потребителей тепловой энергии, в назначении которых нет ссылки на первичный документ или номенклатуру товара, либо не указан период оплаты, учитываются в бухгалтерском учете в соответствии с порядком учета платежей за тепловую энергию, утвержденном в соответствии с требуемыми корпоративными процедурами Общества.

Резерв по сомнительным долгам создается согласно методике, утвержденной в соответствии с требуемыми корпоративными процедурами Общества.

• **13. Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж**

Товарная продукция, производимая структурными подразделениями Филиалов:

1. Электрическая энергия
2. Мощность
3. Тепловая энергия
4. Невозврат конденсата

5. Очистка возвращенного конденсата
6. Подпитка теплосети
7. ХОВ
8. Прочее

В производственных Филиалах Общества применяется попроцессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Основным способ – суммирование затрат. Калькулирование себестоимости электрической и тепловой энергии осуществляется на основании Инструкции по планированию, учету и калькулированию затрат на производство и поставку электрической и тепловой энергии на электростанциях, в электрических и тепловых сетях и в целом энергоснабжающих организациях (Единая система классификации и учета затрат в электроэнергетике), утвержденной Постановлением ФЭК России от 03.07.1998 №27/4 (далее Инструкция), а также Инструкцией по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергосистемах и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях, утвержденной Минэнерго СССР от 18.03.1970, в части не противоречащей Инструкции №27/4, за исключением расходов на сбыт и транспортировку. Затраты на производство электрической энергии, мощности и тепловой энергии, на ее передачу и распределение в сетях, химически очищенную воду учитываются на затратных счетах по статьям затрат и цехам (стадиям производства).

Затраты станций, котельных, тепловых сетей, непосредственно участвующих в выработке только одного вида энергии, относятся по прямой принадлежности полностью только на какой-либо один вид энергии (за минусом расходов на инвестиционную деятельность и прочую продукцию).

Распределение затрат на электрическую энергию, мощность, тепловую энергию (без учета затрат на инвестиционную деятельность и прочую продукцию) производится следующим образом:

1. Затраты ОАО «СО ЦДУ ЕЭС» - 100% на мощность.
2. Покупная электроэнергия – 100% на электроэнергию.
3. Затраты на топливо распределяются между электрической энергией и тепловой энергией по коэффициенту условного топлива, рассчитанному исходя из ежемесячного фактически израсходованного топлива на производство.
4. Условно-постоянные затраты (далее – УПЗ) подразделений, занимающихся выработкой, передачей, реализацией тепловой энергии – 100% на тепловую энергию.
5. УПЗ остальных подразделений распределяются по видам продукции согласно установленным коэффициентам.

Бухгалтерский учет себестоимости продаж ведется по видам продукции, работ, услуг.

Бухгалтерский учет электроэнергии и мощности, приобретенной и реализованной на ОРЭ, ведется в количественном и стоимостном выражении, с использованием счета 41 «Товары».

Резервы на гарантийное обслуживание и гарантийный ремонт не создаются.

Начисление земельного и транспортного налога отражается в бухгалтерском учете по итогам отчетного периода, сумма налога относится на соответствующие счета затрат.

Начисление налога на имущество отражается на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

Общехозяйственные расходы ИАУ не включаются в себестоимость выпускаемой продукции и полностью списываются на счет 90.08 «Управленческие расходы».

К коммерческим расходам относятся расходы, связанные с администрированием сбыта электрической энергии и мощности, тепловой энергии

Коммерческие расходы учитываются на счете 44 «Расходы на продажу» и полностью списываются на счет 90.07 «Расходы на продажу».

• **14. Учет финансовых результатов**

Учет финансовых результатов ведется отдельно по следующим номенклатурным группам:

- 1 Электрическая энергия
- 2 Мощность
- 3 Тепловая энергия
- 4 Невозврат конденсата
- 5 Очистка возвращенного конденсата
- 6 Подпитка теплосети
- 7 Сдача имущества в аренду
- 8 Прочие

Бухгалтерский учет прочих доходов и расходов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) и «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденными приказами Минфина РФ от 6 мая 1999. №32н и №33н.

Прочими доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договорам простого товарищества и другие поступления, а также штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и прочие доходы согласно п.7, 8 ПБУ 9/1999

Доходы от сдачи имущества в аренду, а также расходы по такому имуществу, отражаются на счете 90 «Продажи».

Суммы штрафных санкций, присужденные (полученные) по хозяйственным договорам, отражаются в составе прочих доходов.

• **15. Порядок учета расходов на научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)**

Бухгалтерский учет расходов на НИОКР осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы», ПБУ 17/2002, утвержденным Минфином РФ от 19 ноября 2002 года N 115н.

Собственные расходы Общества на научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки учитываются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы». Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, результаты которых подлежат применению в производстве продукции (выполнению работ, оказанию услуг) в сумме фактических затрат относятся на счет 04 «Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы». списание расходов производится линейным способом на счета затрат в течение ожидаемого срока использования полученных результатов.

• **16. Учет сумм, способных оказать влияние на величину налога на прибыль последующих отчетных периодов**

В бухгалтерской отчетности начисленные ОНА и ОНО не сальдируются.

В случае корректировки налога на прибыль (в т.ч. отложенных налоговых активов и обязательств) за прошлые периоды, в которых была установлена ставка налога на прибыль отличная от ставки налога на прибыль, действующей в период корректировки, проводится пересчет отложенных налоговых активов и обязательств в

соответствии с налоговой ставкой, действовавшей в соответствующий прошлый период. При этом разницы, связанные с изменением ставки налога на прибыль в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, относятся на счет 99 «Прибыли и убытки».

Указанный пересчет не может быть проведен ранее момента возникновения самого объекта пересчета.

- **17. События после отчетной даты**

Отражение в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты, ПБУ 7/98», утвержденного приказом Минфина РФ от 25 ноября 1998г. N 56н.

- **18. Условные факты хозяйственной деятельности**

Отражение в бухгалтерской отчетности условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности, ПБУ 8/2001», утвержденного приказом Минфина РФ от 28 ноября 2001г. N 96н.

В бухгалтерской отчетности отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или не наступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем

Условные обязательства отражаются путем начисления резерва предстоящих расходов в синтетическом и аналитическом учете, заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета. Начисление резерва производится в случае, если УФХД классифицируется как существующий на отчетную дату, вероятность его наступления оценивается профильным структурным подразделением как высокая (50%-95%) или очень высокая (95%-100%) и возможна его достаточно надежная денежная оценка.

В случае, если условный факт хозяйственной деятельности приводит к образованию резерва, но фактическое наступление события ожидается более, чем через 12 месяцев после отчетной даты, резерв подлежит дисконтированию. При этом существенным признается снижение покупательной способности рубля, если индекс потребительских цен (ИПЦ) в % к декабрю предыдущего года (нарастающим итогом с начала года) составит более 115%. В качестве ставки дисконтирования, в соответствии с которой пересчитывается резерв в этом случае, используется процент равный этому ИПЦ минус 100%.

- **19. Информация о связанных сторонах**

Отражение в бухгалтерской отчетности информации о связанных сторонах осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах, ПБУ 11/2008», утвержденным приказом Минфина РФ от 29 апреля 2008г. №48н.

Перечень связанных сторон, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

- **20. Информация по сегментам**

Информация по сегментам раскрывается в годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам», утвержденного приказом Минфина РФ от 27 января 2000г. №11н.

По операционному сегменту в Обществе раскрывается информация по производству теплоэнергии и электроэнергии, мощности.

Географических сегментов (Омский и Томский филиалы) Общество не выделяет, поскольку источники и характер рисков в этих регионах одинаковы.

21. Информация по прекращаемой деятельности

Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, в том числе вследствие реорганизации организации (в случае присоединения, разделения, выделения) осуществляется в бухгалтерской отчетности в соответствии с ПБУ 16/2002, утвержденным приказом Минфина России от 02.07.02 № 66н.

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

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

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 на дату окончания отчетного квартала, руб.: **11 392 848 768.83**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **1 092 574 935.9**

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

Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

Указанных изменений не было

Дополнительная информация:

нет

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

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

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

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **5 128 277 294**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **5 128 277 294**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

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

Изменений размера УК за данный период не было

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

За 2006 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Размер фонда - 5 процентов от уставного капитала Общества** **Размер ежегодных отчислений составляет 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **103 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **1.03**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **13 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:
не использовались

За 2007 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Размер фонда - 5 процентов от уставного капитала Общества** **Размер ежегодных отчислений составляет 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **500 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0.0097**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **397 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:
не использовались

За 2008 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Размер фонда - 5 процентов от уставного капитала Общества** **Размер ежегодных отчислений составляет 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **10 591 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0.206**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **10 591 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:
не использовались

За 2009 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Размер фонда - 5 процентов от уставного капитала Общества Размер ежегодных отчислений составляет 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **38 952 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0.7596**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **28 361 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:
не использовались

За 2010 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Размер фонда - 5 процентов от уставного капитала Общества Размер ежегодных отчислений составляет 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **55 282 450**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0.01078**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **16 330 450**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:
не использовались

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **Размер фонда - 5 процентов от уставного капитала Общества Размер ежегодных отчислений составляет 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **55 282 450**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0.01078**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:
не использовались

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

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров**

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

«9.10. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете «Известия», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения».

«10.2. Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются заказным письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров.

Каждому лицу, включенному в список, предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам.

В случае, если акция Общества находится в общей долевой собственности нескольких лиц, то им предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам, а правомочия по голосованию на Общем собрании акционеров осуществляются по их усмотрению одним из участников Общей долевой собственности либо их общим представителем.»

«11.1. Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в форме заочного голосования направляются заказным письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо вручаются под роспись лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты окончания приема Обществом бюллетеней.

Каждому лицу, включенному в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам.

В случае, если акция Общества находится в общей долевой собственности нескольких лиц, то им предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам, а правомочия по голосованию на Общем собрании акционеров осуществляются по их усмотрению одним из участников общей долевой собственности либо их общим представителем.»

«13.9. В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества:

13.9.4. Сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано в сроки, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах».»

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: **«13.2. Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества (далее по тексту настоящей статьи - «акционер») на дату предъявления требования.**

13.3. Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционера осуществляется Советом директоров Общества.

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества, за исключением случая, предусмотренного п.13.9. настоящей статьи.

13.4. В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, 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 ст.12 настоящего Устава.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора или акционера Общества.

13.5. В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих ему (им) акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

13.6. В течение 5 (Пяти) дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора или акционера Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества, Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества либо об отказе в его созыве.

13.7. Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества или мотивированное решение об отказе от его созыва направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

13.8. В случае, если в течение срока, установленного в п.13.6. настоящей статьи, Советом директоров Общества не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное Общее собрание акционеров Общества может быть созвано органами или лицами, требующими его созыва. При этом органы и лица, созывающие внеочередное Общее собрание акционеров, обладают предусмотренными Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом полномочиями, необходимыми для созыва и проведения Общего собрания акционеров.»

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:
«10.1. Годовое Общее собрание акционеров Общества проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

На годовом Общем собрании акционеров в обязательном порядке решаются вопросы избрания Совета директоров, Ревизионной комиссии, утверждения Аудитора Общества, утверждения годового отчета Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года.»

«13.3. Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционера осуществляется Советом директоров Общества.

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества, за исключением случая, предусмотренного п.13.9. настоящей статьи.»

«13.9. В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членом Совета директоров Общества:

13.9.1. Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 (Семидесяти) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.»

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

«12.1. 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 Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года.»

«12.2. 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 и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также следующие сведения: - дата и место рождения;

- сведения об образовании, специальности и квалификации;
- сведения о наличии ученой степени;
- сведения о трудовой деятельности за последние 5 (пять) лет;
- количество и категории (типы) принадлежащих кандидату акций Общества;
- участие кандидата в органах управления иных организаций на момент выдвижения;
- письменное согласие кандидата на выдвижение в соответствующий орган Общества.»

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

«9.11. Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до даты 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 указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются внутренним документом Общества, регулирующим деятельность Общего собрания акционеров Общества, и решениями Совета директоров Общества.»

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

«9.16. Протокол об итогах голосования составляется Счетной комиссией (лицом, выполняющим функции Счетной комиссии) не позднее 15 (Пятнадцати) дней после закрытия Общего собрания акционеров Общества или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

9.17. В случае если итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, не были оглашены на Общем собрании, а также в случае проведения Общего собрания акционеров в форме заочного голосования, не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, а также итоги голосования доводятся до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров.»

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

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

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

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

Место нахождения

644035 Россия, г. Омск, проспект Губкина 7

ИНН: **5501075944**

ОГРН: **1045501001798**

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Инженерно-строительная**

компания»

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

Место нахождения

644105 Россия, г. Омск,, Пристанционная 19

ИНН: **5507067869**

ОГРН: **1045501006286**

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество Производственно-ремонтное предприятие «Омскэнергоремонт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ПРП «Омскэнергоремонт»**

Место нахождения

644040 Россия, г. Омск, проспект Губкина 11

ИНН: **5501077331**

ОГРН: **1045501006286**

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоФинанс»**

Сокращенное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоФинанс»**

Место нахождения

630007 Россия, Новосибирск, Советская 5

ИНН: **5407053005**

ОГРН: **1085407012954**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1414**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1414**

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2006 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2007 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2008 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **24.03.2008**

Вид и предмет сделки:

Договор поставки оборудования

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Поставка основного технологического оборудования для газотурбинных установок ГТУ-30С и парогазовых установок ПГУ-60С в количестве и комплектации, согласно Спецификации и выполнение Работ, объем которых включает в себя пусконаладочные работы, связанные с вводом в эксплуатацию Оборудования, услуги по шефмонтажу и шефналадке Оборудования, обучение персонала Покупателя.

Срок исполнения обязательств по сделке: ***С момента одобрения Советом директоров до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.1795***

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: ***Покупатель - ОАО «Территориальная генерирующая компания № 11», Поставщик - Федеральное государственное унитарное предприятие «Московское машиностроительное производственное предприятие «Салют».***

Размер сделки в денежном выражении: ***1 795 000 000***

Валюта: ***RUR***

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: ***11.4***

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: ***15 804 449***

Дата совершения сделки: ***14.04.2008***

Вид и предмет сделки:

Договор Генерального подряда, Выполнение работ по строительству

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Генподрядчик (ЕРСМ-подрядчик) в сроки и в порядке, предусмотренном Договором, осуществит строительство «под ключ» двух ПГУ-60С и трёх ГТУ-30С в соответствии с требованиями Технического задания (Приложение к Договору).

Объем Работ, выполняемых Генподрядчиком (ЕРСМ-подрядчиком), включает в себя: сбор исходных данных, выполнение проектно-изыскательских работ, поставку (приобретение, доставка) и хранение Материалов, Основного и Вспомогательного Оборудования, строительство и отделка зданий и помещений Объекта, выполнение специальных строительных, монтажных и пусконаладочных работ, приобретение и доставка запасных частей к Основному и Вспомогательному оборудованию на период пуско-наладочных работ и гарантийного срока, выполнение работы по благоустройству территории в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и Заказчика, а также выполнение Генподрядчиком (ЕРСМ-подрядчиком) иных работ и услуг, предусмотренных настоящим Договором, включая авторский надзор. Работы также включают сдачу готовых к вводу в эксплуатацию четырех Пусковых комплексов Объекта, обучение персонала Заказчика, а также управление всеми вышеперечисленными работами.

Генподрядчик (ЕРСМ-подрядчик) должен передать Заказчику готовый к вводу в эксплуатацию Объект, отвечающий требованиям Технического задания (Приложение к Договору) и Проектной документации.

Генподрядчик (ЕРСМ-подрядчик) также обязан выполнить/обеспечить выполнение Субподрядчиками работ и услуг, хотя прямо и не обозначенных в Договоре и в Техническом задании, однако являющихся необходимыми или обычно производящимися для обеспечения непрерывности или для завершения Работ, или для безопасной и надежной эксплуатации Объекта, при этом такие работы считаются включенными в состав Работ.

Поставка на Строительную площадку Основного оборудования Заказчика, которое является или будет являться частью Объекта, не входит в объем Работ Генподрядчика (ЕРСМ-подрядчика) и является обязанностью Заказчика (поставка трёх газотурбинных двигателей ГТД-30С, двух газотурбинных двигателей ГТД-50С, двух паровых турбин ПТ-8, двух тепловых насосов, АСУ ТП, вспомогательного оборудования, комплектующих изделий, запасных частей на период комплексного опробования и эксплуатации в гарантийный период)

Срок исполнения обязательств по сделке: *Датой Договора является дата его подписания последней из подписывающих Сторон. Дата начала Работ наступает через 30 (тридцать) дней после даты вступления Договора в полную силу, но не позднее 30.04.08г.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Заказчик: ОАО «Территориальная генерирующая компания № 11». Генподрядчик (ЕРСМ-подрядчик): ОАО «Группа Е4».*

Размер сделки в денежном выражении: *4 224 949 940.19*

Валюта: *RUR*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *26.7*

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *15 804 449*

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *15 804 449*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *14.04.2008*

Дата составления протокола: *14.04.2008*

Номер протокола: *44*

За 2009 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: *14.09.2009*

Вид и предмет сделки:

Кредитный договор, денежные средства в размере 2 330 000 000,00 руб.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Банк предоставляет Заемщику кредит в форме кредитной линии в валюте Российской Федерации с лимитом выдачи денежных средств.

Срок исполнения обязательств по сделке: *Датой Договора является дата его подписания последней из подписывающих Сторон. Срок действия договора: до 20 декабря 2010 года.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Заемщик: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11», Банк: Открытое акционерное общество «Газпромбанк»*

Размер сделки в денежном выражении: *2 330 000 000*

Валюта: *RUR*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *11.99*

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *19 432 823*

Дата совершения сделки: *29.12.2009*

Вид и предмет сделки:

Договор поставки экибастузского угля

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или

прекращение которых направлена совершенная сделка:

Поставка угля энергетического Экибастузского бассейна марки КСН для пылевидного сжигания

Срок исполнения обязательств по сделке: **Договор вступает в силу с даты его подписания и действует в части отправок угля – до 31 декабря 2010 года, в части расчетов – до фактического исполнения сторонами своих обязательств.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Покупатель – Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11», Продавец – Общество с ограниченной ответственностью «ЕНПС Маркетинг»**

Размер сделки в денежном выражении: **3 352 640 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **17.94**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **18 658 284**

За 2010 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **22.12.2010**

Вид и предмет сделки:

Двухсторонний договор поставки угля энергетического Экибастузского бассейна марки КСН для пылевидного сжигания по ГОСТу СТ РК 1383-2005

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Продавец: ООО «ЕНПС-Маркетинг», обязуется поставить уголь энергетического Экибастузского бассейна марки КСН для пылевидного сжигания по ГОСТу СТ РК 1383-2005
Покупатель: ОАО «ТГК-11» обязуется принять и своевременно оплатить данную продукцию.

Срок исполнения обязательств по сделке: **январь-декабрь 2011 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Продавец: ООО «ЕНПС-Маркетинг», Покупатель: ОАО «ТГК-11».**

Размер сделки в денежном выражении: **3 193 802 242.8**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **19.7**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **19 143 853 000**

Общая сумма договора не может превышать 3 193 802 242,80 руб, без учета НДС (сумма с НДС не может превышать 3 768 686 646,5 руб.), 19,7% от стоимости активов ОАО «ТГК-11».

За отчетный квартал

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **07.02.2011**

Вид и предмет сделки:

Договор поставки

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Поставщик обязуется:

- поставить на условиях DDP склад Покупателя (Инкотермс-2000) для нужд Омского филиала Покупателя с целью запуска в промышленную эксплуатацию свободную от прав третьих лиц продукцию:

оборудование к парогазовой установке мощностью 90 МВт (далее – ПГУ-90) в номенклатуре (ассортименте), количестве, комплектности, по ценам и в сроки, согласно Заказу на поставку (Приложение № 1 к Договору), Спецификации (Приложение № 2 к Договору), Графику поставки Оборудования (Приложение № 3 к Договору),

иное оборудование, материалы, запасные части, инструменты, приспособления, необходимые для нормальной и безопасной работы оборудования к ПГУ-90 в соответствии с Гарантийными показателями, указанными в Заказе на поставку и Гарантийных показателях (Приложение №№ 1, 4 к Договору),

- оказать услуги по шефмонтажу и шефналадке Оборудования с учетом положений, предусмотренных разделом 8 Договора,

- оказать услуги по обучению персонала Покупателя в соответствии с требованиями Заказа на поставку (Приложение № 1 к Договору),

- осуществлять гарантийное обслуживание поставляемого Оборудования.

Покупатель обязуется в порядке, на условиях и в сроки, определенные Договором, принять Оборудование и услуги и оплатить их стоимость.

Срок исполнения обязательств по сделке: **апрель 2012 г.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Покупатель: ОАО «ТГК-11», Поставщик: ОАО «ЭМАльянс»**

Размер сделки в денежном выражении: **2 049 000 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.7**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **19 143 853 000**

Срок действия договора – с момента подписания договора до исполнения сторонами своих обязательств по нему. Общая сумма договора не может превышать 1 736 440 677,97, кроме того НДС (18%).

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.01**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **512 827 729 472**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0**

Количество объявленных акций: **183 208 152 539**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер
31.01.2006	1-01-12087-F

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с пунктом 5.1. Устава Эмитента: «Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:
участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со ст.91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;
преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
получать дивиденды, объявленные Обществом;
в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.»

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Пункт 12.1. Устава: «Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года.»

Пункт 13.2. Устава: «Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества (далее по тексту настоящей статьи - «акционер») на дату предъявления требования.»

Пункт 13.9. Устава: «В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества:

13.9.2. Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать его количественный состав. Такие предложения должны поступить в Общество не менее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.»

Пункт 21.7. Устава: «Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии (Ревизора) 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.»

Пункт 23.5. Устава: «Общество обеспечивает акционерам Общества доступ к документам, предусмотренным п.23.1. настоящей статьи, с учетом ограничений, установленных законодательством Российской Федерации.

К документам бухгалтерского учета имеют право доступа акционеры (акционер), имеющие в совокупности не менее 25 (Двадцати пяти) процентов голосующих акций Общества.»

В соответствии с приказом ФСФР от 18 марта 2008г. № 08-534/пз-и осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов):

003D государственного регистрационного номера 1-01-12087-F-003D от 30.10.2007 г.,

004D государственного регистрационного номера 1-01-12087-F-004D от 30.10.2007 г., присвоенных дополнительным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11».

В соответствии с приказом ФСФР от 29 декабря 2009 г. № 09-4325/пз-и осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов):

001D государственного регистрационного номера 1-01-12087-F-001D от 30.10.2007г., 002D государственного регистрационного номера 1-01-12087-F-002D от 30.10.2007 г., присвоенных дополнительным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11».

Аннулирование произведено в связи с истечением 3 месяцев с момента государственной регистрации отчетов об итогах дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-11».

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)

Указанных выпусков нет

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

Указанных выпусков нет

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

Указанных выпусков нет

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

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

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

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

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»*

Место нахождения: *107996, г. Москва, ул. Стромынка, дом 18, корп. 13*

ИНН: *7726030449*

ОГРН: *1027739216757*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00264*

Дата выдачи: *03.12.2002*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:
24.12.2010

Почтовый адрес регистратора:

107996, Россия, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13

Тел.: (495) 771-73-35 Факс: (495) 771-73-34

Адрес электронной почты: rost@rrost.ru

Филиал регистратора в городе Омске:

Наименование: Омский региональный филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»

Место нахождения: 644007, г. Омск, ул. Фрунзе - ул. Герцена, д. 80/18, оф.726/9

Почтовый адрес: 644007, г. Омск, ул. Фрунзе - ул. Герцена, д. 80/18, оф.726/9

Телефон-факс: (3812) 43-44-93

Трансфер - агентский пункт ОАО «Р.О.С.Т.», обслуживающий акционеров ОАО «ТГК-11» в г. Томске:

Наименование: Томский филиал ОАО «ТГК-11»

Местонахождение: Российская Федерация, 634041, г. Томск, пр. Кирова, 36. Группа управления капиталом и взаимодействия с акционерами.

Почтовый адрес: 634041, г. Томск, пр. Кирова, 36, оф. 112

Телефон: (3822) 285-076, 55-61-37

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

- **Федеральный закон от 9 июля 1999 г. N 160-ФЗ "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации".**
- **Федеральный закон от 25 февраля 1999 г. N 39-ФЗ "Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений".**
- **Федеральный закон от 7 августа 2001 г. N 115-ФЗ "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма".**
- **Налоговый кодекс Российской Федерации, части 1,2 от 31.07.1998г. № 146-ФЗ.**
- **Гражданский кодекс РФ.**
- **Федеральный закон от 25.07.2002г. № 115-ФЗ «О правовом положении иностранных граждан в РФ».**
- **Федеральный закон от 05.03.1999г. № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг».**
- **Федеральный закон от 25.11.1995г. № 208 – ФЗ «Об акционерных обществах».**
- **Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22 апреля 1996г. № 39-ФЗ**
- **Федеральный закон от 10 декабря 2003 г. N 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».**
- **Постановление Правительства РФ от 27 февраля 2003 г. N 126 «О порядке отчуждения принадлежащих Российской Федерации акций в случае возникновения у Российской Федерации права требования их выкупа акционерным обществом».**
- **Указание ЦБ РФ от 2 июля 2001 г. N 991-У «О перечне ценных бумаг, операции с которыми осуществляются нерезидентами с использованием специальных счетов нерезидентов типа «С».**
- **Федеральный закон от 17 июля 1999 года N 167-ФЗ «О ратификации Соглашения между Правительством РФ и Правительством Республики Кипр об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал».**
- **Федеральный закон от 8 октября 2000 года N 126-ФЗ «О ратификации конвенции между Правительством РФ и Правительством государства Израиль об избежании двойного налогообложения и предотвращении уклонения от налогообложения в отношении налогов на доходы».**
- **Федеральный закон от 8 июля 1999 года N 145-ФЗ «О ратификации соглашения между Правительством РФ и Правительством Украины об избежании двойного налогообложения доходов и имущества и предотвращении уклонений от уплаты налогов».**
- **Федеральный закон от 28 апреля 1997 года N 74-ФЗ «О ратификации конвенции между Правительством РФ и Правительством Республики Казахстан об устраниении двойного налогообложения и предотвращении уклонения от уплаты налогов на доход и капитал».**

- *Федеральный закон от 10 января 1997 года N 14-ФЗ «О ратификации соглашения между Правительством РФ и Правительством Республики Беларусь об избежании двойного налогообложения и предотвращении уклонения от уплаты налогов в отношении и налогов на доходы и имущество».*
- *Федеральный закон от 18 декабря 1996 года N 158-ФЗ «О ратификации соглашения между Российской Федерацией и Федеративной Республикой Германия об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и имущество».*
- *Договор между Российской Федерацией и Соединенными штатами Америки об избежании двойного налогообложения и предотвращении уклонения от налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал. (Вашингтон, 17 июня 1992г.).*
- *Постановление Правительства РФ от 28 декабря 2005 г. N 819 «Об утверждении правил предоставления резидентами налоговым органам отчетов о движении средств по счетам (вкладам) в банках за пределами территории РФ».*
- *Конвенция между Правительством СССР и Правительством Японии об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы (Токио, 18 января 1986г.)*

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

Если источником дохода налогоплательщика является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога в соответствии с действующим законодательством РФ.

На момент окончания отчетного квартала действует следующий порядок налогообложения:

Налогообложение доходов юридических лиц по размещаемым и размещенным ценным бумагам в виде дивидендов

Категории владельцев ценных бумаг

Юридические лица - налоговые резиденты РФ,

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ

1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам Дивиденды

2. Наименование налога на доход по ценным бумагам Налог на прибыль

3. Ставка налога 0% (ст. 284 НК РФ).

Юридические лица - налоговые резиденты РФ: начиная с 01.01.2011г. в отношении доходов в виде дивидендов, начисленных за 2010г и последующие периоды может применяться ставка 0% при соблюдении нижеперечисленных условий:

0% (ст. 284 НК РФ) - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов.

При этом в случае, если выплачивающая дивиденды организация является иностранной, налоговая ставка в размере 0% применяется в отношении организаций, государство постоянного местонахождения которых не включено в утверждаемый Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны).

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ: 15% (ст. 284 НК РФ).

4. Порядок и сроки уплаты налога

Юридические лица - налоговые резиденты РФ: Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в федеральный бюджет налоговым агентом, осуществившем выплату не позднее дня, следующего за днем выплаты дивидендов. (п. 4 ст. 287 НК РФ)

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ: Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций в виде дивидендов перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет не

позднее дня, следующего за днем выплаты дохода, в валюте Российской Федерации по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления налога. (ст.45 НК РФ, п. 1 ст. 310 НК РФ, п. 1 ст. 309 НК РФ, п.4 ст. 287 НК РФ).

5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг
Юридические лица - налоговые резиденты РФ: Общая сумма налога с суммы дивидендов определяется с разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами - резидентами, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом за отчетный период, и предыдущий отчетный (налоговый) период, если такие дивиденды ранее не участвовали при расчете облагаемого налогом дохода в виде дивидендов.

В случае, если полученная разница отрицательна, то не возникает обязанности по уплате налога и не производится возмещение из бюджета. Сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов. (п. 2 ст. 275 НК РФ в отношении доходов в виде дивидендов, начисленных и выплачиваемых за 2007г. и ранее).

Новая редакция (в отношении доходов в виде дивидендов, начисленных за период, начиная с 01.01.2008г.):

Российская организация – источник дохода определяет сумму налога с учетом следующего: Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка (0%, 9%), установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 или пунктом 4 статьи 224 Кодекса (9%);

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением полученных дивидендов, облагаемых по ставке 0%) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

В случае, если значение **H** составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится. (п.2 ст. 275 НК РФ).

Иностранное юридическое лицо - (нерезидент), получающее доходы от источников, находящихся на территории РФ:

Устранение двойного налогообложения. Для освобождения от налогообложения или применения льготного режима налогообложения налогоплательщик (иностранная организация) должен представить налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода подтверждение, того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения. Такое подтверждение должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае непредставления подтверждения до даты выплаты дохода налоговый агент обязан удержать налог на доходы иностранной организации.

При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в предыдущем абзаце, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам. (п. 1 ст. 312 НК РФ).

6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов

Глава 25 Налогового Кодекса РФ "Налог на прибыль организаций"

Налогообложение доходов физических лиц по размещаемым и размещенным ценным бумагам в виде дивидендов

Категории владельцев ценных бумаг

Физические лица – налоговые резиденты РФ,

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ

1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам Дивиденды

2. Наименование налога на доход по ценным бумагам Налог на доходы физических лиц

3. Ставка налога

Физические лица – налоговые резиденты РФ: 9% (ст. 224 НК РФ)

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ: 30% (ст. 224 НК РФ)

4. Порядок и сроки уплаты налога

Обязанность удержать из доходов налогоплательщика сумму налога и уплатить ее в соответствующий бюджет возлагается на российскую организацию, являющуюся источником дохода налогоплательщика в виде дивидендов (налогового агента). Начисленная сумма налога удерживается непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате. Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика либо по его поручению на счета третьих лиц в банках (ст. 226 НК РФ).

5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг

Физические лица – налоговые резиденты РФ: Сумма налога на доходы физических лиц в отношении доходов от долевого участия в организации, полученных в виде дивидендов, определяется с учетом следующих положений:

1) если источником дохода налогоплательщика, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов по ставке 9%, в порядке, предусмотренном статьей 275 НК РФ. (ст. 214 НК РФ).

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ:

Устранение двойного налогообложения.

Для освобождения от налогообложения, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Такое подтверждение может быть представлено как до уплаты налога, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от налогообложения, налоговых вычетов или привилегий. (ст. 232 НК РФ).

6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов

Налоговый кодекс Российской Федерации ч. 2 гл. 23 "Налог на доходы, физических лиц" (с изменениями и дополнениями), статья 275 НК РФ.

Налогообложение доходов юридических лиц от реализации размещаемых и размещенных ценных бумаг, а также процентов по облигациям эмитента.

Категории владельцев ценных бумаг

Юридические лица - налоговые резиденты РФ,

Иностранное юридическое лицо - (нерезидент), получающее доходы от источников, находящихся на территории РФ

1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам

Юридические лица - налоговые резиденты РФ: Доходы от операций по реализации ценных бумаг, а также проценты по облигациям эмитента

Иностранное юридическое лицо - (нерезидент), получающее доходы от источников, находящихся на территории РФ: Доходы от реализации акций российских организаций, более 50% активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории РФ, а также проценты по облигациям эмитента (п. 1 ст. 309 НК РФ).

2. Наименование налога на доход по ценным бумагам Налог на прибыль

3. Ставка налога

Юридические лица - налоговые резиденты РФ: 20%, из которых в федеральный бюджет зачисляется 2,0%; бюджеты субъектов РФ – 18,0%. Законодательные органы субъектов РФ вправе снижать для отдельных категорий налогоплательщиков налоговую ставку в части сумм

налога, зачисляемых в бюджеты субъектов РФ до 13,5%. (ст. 284 НК РФ).

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ: 20% (ст. 284 НК РФ) от суммы доходов. 20% от суммы доходов, уменьшенных на расходы, от реализации акций при предоставлении налоговому агенту документов, подтверждающих фактические расходы, связанные с покупкой акций. Такие расходы должны приниматься в целях налогообложения в соответствии с главой 25 НК РФ.

Пониженные ставки или освобождение от налогообложения в соответствии с межгосударственными соглашениями об избежании двойного налогообложения.

4. Порядок и сроки уплаты налога

Юридические лица - налоговые резиденты РФ: Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом. Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода. Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого отчетного периода.

Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28 числа месяца, следующего за отчетным периодом. По итогам отчетного (налогового) периода суммы ежемесячных авансовых платежей, уплаченных в течение отчетного (налогового) периода, засчитываются при уплате авансовых платежей по итогам отчетного периода. Авансовые платежи по итогам отчетного периода засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ: Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций в соответствии с настоящим пунктом, перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет одновременно с выплатой дохода в валюте Российской Федерации по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления налога.

5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ: При представлении иностранной организацией налоговому агенту до даты выплаты дохода подтверждения того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым РФ имеет международный договор, регулирующий вопросы налогообложения, в отношении дохода, по которому международным договором предусмотрен льготный режим налогообложения в РФ, производится освобождение от удержания налогов у источника выплаты или удержание налога по пониженным ставкам.

6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов

Глава 25 Налогового Кодекса РФ "Налог на прибыль организаций"

Налогообложение доходов физических лиц от реализации размещаемых ценных бумаг, а также процентов по облигациям эмитента.

Категории владельцев ценных бумаг

Физические лица – налоговые резиденты РФ,

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ

1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

- 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.

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 (включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд). (ст. 208, 214.1 НК РФ).

2. Наименование налога на доход по ценным бумагам

Налог на доходы физических лиц

3. Ставка налога

Физические лица – налоговые резиденты РФ: 13% (п. 1 ст. 224 НК РФ)

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ: 30% (п. 3 ст. 224 НК РФ)

4. Порядок и сроки уплаты налога

Индивидуальные предприниматели, нотариусы, занимающиеся частной практикой и иные физ. лица, зарегистрированные в установленном порядке, исчисляют и уплачивают налог самостоятельно. В отношении иных лиц расчет, удержание и уплата в бюджет суммы налога осуществляются налоговым агентом при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику (п. 2 ст. 227 НК РФ, п. 1 ст. 226 НК РФ) с учетом положений ст. 214.1 НК РФ.

В случае, если лицо, выплачивающее доход от реализации ценных бумаг, не признается налоговым агентом в соответствии со статьей 214.1 НК РФ, то налогообложение доходов от реализации ценных бумаг осуществляется в особом порядке. Уплата налога производится налогоплательщиками – физическими лицами самостоятельно на основании налоговой декларации, подаваемой в налоговые органы по окончании налогового периода согласно ст. 228 НК РФ.

5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг

Физические лица – налоговые резиденты РФ: Начиная с 01.01.2007г. сумма доходов от реализации ценных бумаг в целях исчисления налога на доходы физических лиц может быть уменьшена только на величину фактически произведенных расходов непосредственно связанных с приобретением и последующей реализацией ценных бумаг (п.3 ст. 214.1 НК РФ).

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ: Устранение двойного налогообложения.

Для освобождения от налогообложения, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Такое подтверждение может быть представлено как до уплаты налога, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от налогообложения, налоговых вычетов или привилегий.

6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов

Гл. 23 Налогового Кодекса РФ "Налог на доходы физических лиц" (с изменениями и дополнениями).

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

8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершаемых финансовых лет либо за каждый завершаемый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось

8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершаемых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершаемый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.10. Иные сведения

В данном в пункте дополнительно раскрывается информация о деятельности Общества в соответствии с Положением об информационной политике ОАО «ТГК-11», утвержденным Советом директоров 03.11.2006г. (Протокол №16), :

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

Оплата услуг ОАО «Центральный Московский Депозитарий» осуществлялась на основании заключённых договоров.

В соответствии с договором на оказание услуг по ведению и хранению реестра с ОАО «ЦМД» от 25.05.2006г. с учетом Дополнительного соглашения от 31.10.2007г. размер вознаграждения составлял 70 000,00 руб. в месяц.

За 2010 год регистратору Общества было выплачено вознаграждение в размере 1 421 256,45 руб. (в том числе НДС), в том числе:

- за услуги по ведению и хранению реестра, аренду АРМ, предоставление информации из реестра и передачу реестра – 1 099 056,45 рубля.

- за осуществление функций счетной комиссии на общем собрании акционеров - 322 200 рубль.

За 1 квартал 2011 года регистратору Общества было выплачено вознаграждение в размере 51 935 руб. (в том числе НДС).

Решением Совета директоров 14.10.2010 г. (Протокол от 15.10.2010 № 94) принято решение о расторжении договора на оказание услуг по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг, заключённого Обществом с ОАО "Центральный Московский Депозитарий".

Решением Совета директоров 18.11.2010 г. (Протокол от 19.11.2010 № 96) новым регистратором Общества избрано Открытое акционерное общество "Регистратор Р.О.С.Т.", осуществляющий ведение реестра владельцев ценных бумаг с 24.12.2010 г.,

За 1 квартал 2011 года регистратору Общества было выплачено вознаграждение в размере 56 451 руб. (в том числе НДС).

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

Сделки с дочерними и зависимыми обществами, заключённые ОАО "ТГК-11":

1. ОАО "Энергосервис"- 17 сделок, на сумму 140 056 382,29 руб.

2. ОАО "ИСКОМ"- 10 сделок на сумму 432 623 681,51 руб.

3. ОАО ПРП "Омскэнергоремонт"- 12 сделок, на сумму 1 141 366 548,70 руб.

Итого в 1 квартале 2011 года между ОАО "ТГК-11" и ДЗО было заключено 39 сделок на общую сумму 1 714 046 612,50 руб.

Сделки Общества с акционерами, владеющими не менее 5% голосующих акций Общества, не совершались.

Сделки Общества с членами органов управления дочерних и зависимых обществ не совершались.

Информация о сделках между дочерними и зависимыми обществами отсутствует.

Существенные сделки, размер обязательств по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов по данным его бухгалтерской отчетности:

ОАО «ТГК-11» в первом квартале 2011 года был зарегистрирован договор поставки № 03.125.73.11 от 07.02.2011г. с ОАО "ЭнергоМашиностроительный Альянс".

Содержание сделки: Поставка основного оборудования ПГУ-90 для Омской ТЭЦ-3, шефмонтаж, шефналадка, обучение персонала.

Стоимость активов Эмитента на дату окончания отчетного периода предшествующего совершению сделки: 19 143 853,00 тыс. рублей.

10.3. Информация об акциях ОАО «ТГК-11»

Котировальные списки, в которые включены ценные бумаги Общества:

В настоящее время ценные бумаги Эмитента – акции обыкновенные именные бездокументарные торгуются на основных биржах России :

- Открытое акционерное общество «Фондовая биржа РТС» (ОАО «РТС»),

- Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ» (ЗАО «ФБ ММВБ»).

Обыкновенные именные бездокументарные акции были допущены 11 декабря 2007 г. к торгам ОАО «Фондовая биржа РТС» в разделе Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки» ОАО «РТС». Акции были присвоены следующие коды: TGKK (классический рынок) и TGKKG (биржевой рынок)

27 марта 2008г. обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-11» включены (переведены) ОАО «РТС» в Котировальный список Б.

27 апреля 2009г. обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-11» исключены ОАО

«Фондовая биржа РТС» из раздела Списка «Ценные бумаги, включенные в котировальный список «Б» и включены (переведены) в раздел Списка «Ценные бумаги, допущенные к торгам без прохождения процедуры листинга».

Обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-11» включены в перечень внесписочных ценных бумаг ЗАО «ФБ ММВБ» 28 декабря 2007 г. Акциям были присвоены следующие коды: TGKK, TGKK-001D, TGKK-002D, TGKK-003D, TGKK-004D

В соответствии с решением ЗАО «ФБ ММВБ» от 18.04.2008г. обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-11» включены (переведены) в Котировальный список ЗАО «ФБ ММВБ» «Б». Дата начала обращения акций обыкновенных ОАО «ТГК-11» в Котировальном списке ЗАО «ФБ ММВБ» «Б» - 30 апреля 2008г.

17 мая 2009г. обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-11» исключены ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» » из раздела Списка «Ценные бумаги, включенные в котировальный список «Б» и включены (переведены) в раздел Списка «Ценные бумаги, допущенные к торгам без прохождения процедуры листинга».

В соответствии с приказом ФСФР от 18 марта 2008г. № 08-534/пз-и в связи с истечением 3 месяцев с момента государственной регистрации отчетов об итогах дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-11», осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов):

003D государственного регистрационного номера 1-01-12087-F-003D от 30.10.2007,

004D государственного регистрационного номера 1-01-12087-F-004D от 30.10.2007, присвоенных дополнительным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11».

В соответствии с приказом ФСФР от 29 декабря 2009г. № 09-4325/пз-и в связи с истечением 3 месяцев с момента государственной регистрации отчетов об итогах дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-11», осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов):

001D государственного регистрационного номера 1-01-12087-F-001D от 30.10.2007,

002D государственного регистрационного номера 1-01-12087-F-002D от 30.10.2007, присвоенных дополнительным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11».

Общее количество и общая стоимость заключенных на фондовых биржах сделок с ценными бумагами Общества за каждый квартал в течение завершеного и текущего финансового года. Поскольку акции ОАО "ТГК-11" были допущены к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг в 2007 году рыночная капитализация за 2005- 2007 год рассчитывалась по стоимости чистых активов Эмитента.

Динамика объемов торгов по данным ОАО «РТС» (биржевой рынок)
Обыкновенные акции (TGKKG)

2008 год	Объем торгов, руб.	Объем торгов, шт.	Число сделок, шт.
I квартал	2 480 237	71 229 100	34
II квартал	4 159 402	133 020 723	83
III квартал	1 230 850	65 775 714	47
IV квартал	1 126 803	109 505 200	53
2009 год	Объем торгов, руб.	Объем торгов, шт.	Число сделок, шт.
I квартал	2 864 816	529 217 100	36
II квартал	229 018	25 145 400	17
III квартал	157 935	15 421 977	22
IV квартал	270 799	21 893 618	16
2010 год	Объем торгов, руб.	Объем торгов, шт.	Число сделок, шт.
I квартал	3 735 614	158 502 500	39
II квартал	4 082 026	175 088 000	11
III квартал	-	-	-
IV квартал	14	800	1
2011 год	Объем торгов, руб.	Объем торгов, шт.	Число сделок, шт.
I квартал	334	22 200	2

*Динамика объемов торгов по данным ОАО «РТС» (классический рынок)
Обыкновенные акции (TGKK)*

<i>2008г.</i>	<i>Объем торгов, USD</i>	<i>Объем торгов, шт.</i>	<i>Число сделок, шт.</i>
<i>I квартал</i>	<i>1 424 9331</i>	<i>068 468 995</i>	<i>48</i>
<i>II квартал</i>	<i>2 724 800</i>	<i>2 127 730 367</i>	<i>63</i>
<i>III квартал</i>	<i>598 619</i>	<i>753 687 750</i>	<i>23</i>
<i>IV квартал</i>	<i>56 900</i>	<i>185 000 000</i>	<i>2</i>
<i>2009 год</i>	<i>Объем торгов, USD</i>	<i>Объем торгов, шт.</i>	<i>Число сделок, шт.</i>
<i>I квартал</i>	<i>349 607</i>	<i>2 077 230 568</i>	<i>3</i>
<i>II квартал .</i>	<i>178 259</i>	<i>562 051 186</i>	<i>9</i>
<i>III квартал .</i>	<i>122 626</i>	<i>336 606 373</i>	<i>8</i>
<i>IV квартал</i>	<i>. 239 260</i>	<i>476 413 361</i>	<i>11</i>
<i>2010 год</i>	<i>Объем торгов, USD</i>	<i>Объем торгов, шт.</i>	<i>Число сделок, шт.</i>
<i>I квартал</i>	<i>56 047</i>	<i>74 848 988</i>	<i>2</i>
<i>II квартал</i>	<i>1 66 900</i>	<i>220 000 000</i>	<i>5</i>
<i>III квартал</i>	<i>. 15 700</i>	<i>25 000 000</i>	<i>3</i>
<i>IV квартал</i>	<i>91 493</i>	<i>132 561 364</i>	<i>4</i>
<i>2011 год</i>	<i>Объем торгов, USD</i>	<i>Объем торгов, шт.</i>	<i>Число сделок, шт.</i>
<i>I квартал</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>

Динамика объемов торгов по данным ЗАО «ФБ ММВБ»

<i>Код ценной бумаги</i>	<i>Объем торгов, руб.</i>	<i>Объем торгов, шт.</i>	<i>Число сделок, шт.</i>
<i>2008 год</i>			
<i>I квартал TGKK</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>TGKK-001D</i>	<i>49 214 607,83</i>	<i>1 604 845 837</i>	<i>741</i>
<i>TGKK-002D</i>	<i>1 752 006,10</i>	<i>43 606 000</i>	<i>60</i>
<i>TGKK-003D</i>	<i>33 885 900,30</i>	<i>1 153 391 000</i>	<i>175</i>
<i>TGKK-004D</i>	<i>1 540 489,40</i>	<i>47 169 000</i>	<i>86</i>
<i>II квартал TGKK</i>	<i>30 108 670,60</i>	<i>1 020 427 000</i>	<i>1 305</i>
<i>TGKK-001D</i>	<i>17 019 520,60</i>	<i>553 424 000</i>	<i>894</i>
<i>TGKK-002D</i>	<i>2 293 025,50</i>	<i>75 051 000</i>	<i>93</i>
<i>TGKK-003D</i>	<i>1 065 942,40</i>	<i>35 419 000</i>	<i>46</i>
<i>TGKK-004D</i>	<i>292 942,00</i>	<i>9 862 000</i>	<i>29</i>
<i>III квартал TGKK</i>	<i>5 378 538,10</i>	<i>275 779 000</i>	<i>1 025</i>
<i>TGKK-001D</i>	<i>8 689 217,10</i>	<i>513 632 000</i>	<i>832</i>
<i>TGKK-002D</i>	<i>3 156 647,80</i>	<i>92 557 000</i>	<i>49</i>
<i>IV кварт. TGKK</i>	<i>6 752 666,05</i>	<i>828 882 375</i>	<i>1635</i>
<i>TGKK-001D</i>	<i>3 077 171,70</i>	<i>482 107 000</i>	<i>502</i>
<i>TGKK-002D</i>	<i>268 894,20</i>	<i>39 882 000</i>	<i>130</i>
<i>2009 год</i>			
<i>I квартал TGKK</i>	<i>18 017 583,40</i>	<i>3 599 788 405</i>	<i>1857</i>
<i>TGKK-001D</i>	<i>12 500 711,70</i>	<i>2 230 062 000</i>	<i>336</i>
<i>TGKK-002D</i>	<i>1 312 294,56</i>	<i>283 589 351</i>	<i>240</i>
<i>II квартал TGKK</i>	<i>149 398 983,57</i>	<i>15 172 333 917</i>	<i>8119</i>
<i>TGKK-001D</i>	<i>14 089 428,50</i>	<i>1 499 039 000</i>	<i>1185</i>
<i>TGKK-002D</i>	<i>19 216 659,00</i>	<i>2 128 663 000</i>	<i>1019</i>
<i>III квартал TGKK</i>	<i>38 326 390,60</i>	<i>164 392 800</i>	<i>3628</i>
<i>TGKK-001D</i>	<i>9 238 670,00</i>	<i>795 417 000</i>	<i>1013</i>
<i>TGKK-002D</i>	<i>5 451 527,00</i>	<i>454 435 000</i>	<i>459</i>
<i>IV кварт. TGKK</i>	<i>53 518 955,00</i>	<i>3 556 338 000</i>	<i>3660</i>
<i>TGKK-001D</i>	<i>14 220 959,00</i>	<i>886 963 000</i>	<i>930</i>
<i>TGKK-002D</i>	<i>6 363 295,00</i>	<i>267 441 000</i>	<i>441</i>
<i>2010 год</i>			
<i>I квартал TGKK</i>	<i>211 398 780,00</i>	<i>9 138 711 000</i>	<i>12 852</i>

TGKK-001D	3 234,00	181 000	13
TGKK-002D	326 674,00	18 617 000	19
II квартал			
TGKK	194 243 880,00	8 720 182 000	12 394
III квартал			
TGKK	68 936 575,1	3 890 865 000	4 721
IV квартал			
TGKK	84 798 162,5	4 160 272 000	6 447
2011 год			
I квартал			
TGKK	97 027 413,90	5 456 487 000	5 448

Организаторы торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых осуществляется эмиссионных ценных бумаг.

Открытое акционерное общество «Фондовая биржа «РТС» (ОАО «РТС»)

Место нахождения: 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, стр. 1

Телефон: (7-495) 705-9031, 705-9032

Факс: (7-495) 733-9703, 733-9515

Internet: <http://www.rts.ru>

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММФБ»(ЗАО «ФБ ММФБ»)

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

Телефон: (495) 363-32-32

Факс: (495) 705-96-22

Internet: <http://www.micex.ru>

8.10.4. Сведения о маркет-мейкерах Общества.

В течение 2010 года и в I квартале 2011 г. договоры с Маркет – мейкером не заключались.

8.10.5. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности Общества

1. Сведения о видах деятельности, о производимых (оказываемых) товарах (услугах).

Основными видами деятельности ОАО «ТГК-11» является производство электрической энергии, производство и передача тепловой энергии.

Электроснабжение потребителей Омской области осуществляется от Омских ТЭЦ-3,4 и 5 и от ОЭС Сибири и ОЭС Казахстана.

Теплоснабжение промышленных и коммунально-бытовых потребителей г. Омска осуществляется от ТЭЦ-2,3,4,5 и Кировской районной котельной (КРК).

Энергоснабжение потребителей Томской области осуществляется от Томских ГРЭС-2 и ТЭЦ-3.

2. Достигнутые Обществом результаты за I квартал 2011 года

В результате производственной деятельности ОАО «ТГК-11» за I квартал 2011 г. полезный отпуск электроэнергии составил 2 855 млн.кВтч, полезный отпуск тепловой энергии – 5 821,0 тыс.Гкал.

По итогам деятельности за I квартал 2011 года ОАО «ТГК-11» выручка от продажи товаров и услуг составила 7 529 557 тыс.руб., валовая прибыль 2 056 781 тыс.руб., чистая прибыль отчетного периода 995 486 тыс.руб. Рентабельность продаж составила 18,53 %.

За аналогичный период 2010г. выручка Общества составила 7 161 509 тыс.руб., валовая прибыль 1 456 370 тыс.руб., получена чистая прибыль за I квартал 2010 года в размере 1 114 770 тыс.руб. Рентабельность продаж составила 20,34 %.

3. Сведения об инвестиционных проектах, в том числе информация об ожидаемых объемах финансирования планируемых инвестиционных проектов

Учитывая важность своевременного ввода генерирующих мощностей, ОАО "ТГК-11" считает необходимым обеспечить увеличение электрической мощности своих станций путём поэтапного ввода генерирующего оборудования с меньшими затратами на уже существующих ТЭЦ.

Компанией подготовлены следующие предложения по корректировке сроков ввода, месторасположения и технических параметров объектов ДПМ:

- 1. Установка ПГУ-90 МВт (2хГТУ-30 и Т-30) на Омской ТЭЦ-3.*
- 2. Установка Т-120 вместо планируемого к демонтажу ТГ ст.№10 (ПТ-50-130) на Омской*

ТЭЦ-3.

3. *Техническое перевооружение (модернизация и реконструкция) турбин ст.№9 (ВПТ-50), ст.№11, 12 (ПТ-50-130), ст.№13 (Р-50-130) на Омской ТЭЦ-3.*

4. *Техническое перевооружение (модернизация и реконструкция) турбины ст.1, 2 типа ПТ-80-130 на Омской ТЭЦ-5 с увеличением установленной мощности до 98 МВт (прирост мощности по каждой турбоустановке на 18 МВт).*

5. *Установка турбоустановки мощностью 50 МВт на месте демонтируемой турбины №2 на Томской ГРЭС-2.*

6. *Монтаж ГТУ мощностью 16 МВт в качестве надстройки к водогрейному котлу на Томской ПРК.*

4. Методы оценки активов

Для оценки рыночной стоимости активов ОАО «Территориальная генерирующая компания №11» привлекаются независимые оценочные организации, которые в своей деятельности руководствуются Федеральным законом РФ № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в РФ», Федеральным законом РФ № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Стандартами оценки, обязательными к применению субъектами оценочной деятельности (утв. Постановлением Правительства РФ от 06.07.2001 г., № 519), инструктивными материалами по оценке, выпущенными Правительством Российской Федерации, Министерством финансов РФ.

5. Сведения о структуре доходов и затратах

Общая величина дохода, включая доходы, не связанные с основной деятельностью, Общества за 1 квартал 2011г. составляет 7 825 383 тыс.руб., из которых 58,3% - выручка от продажи тепловой энергии, 34,6% - от продажи электрической энергии.

По итогам 1 квартала 2011г. величина затрат на производство и реализацию продукции Общества составила 6 134 476 тыс.руб.

Наиболее весомой в структуре затрат ОАО «ТГК-11» является статья «Материальные затраты» (67,06%), включающая затраты на топливо (54,78%), являющиеся прямыми переменными затратами.

6. Показатели эффективности:

Основными показателями эффективности экономической деятельности Общества, позволяющими оценить ее финансовое состояние и перспективы развития, являются показатели рентабельности.

Рентабельность собственного капитала (ROE) характеризует эффективность использования капитала, инвестируемого собственниками. Фактическое значение данного показателя на 31.03.2011г. – 6,59%. Данный показатель является годовым ключевым показателем эффективности, поэтому его значение по итогам квартала является индикативной оценкой, показывающей приближение показателя к годовому значению.

Величина показателя «Рентабельность продаж», показывающего прибыльности продаж, находится на оптимальном уровне и составляет 18,53%.

Показатель «Рентабельность активов» характеризует эффективность использования активов Общества. Показывает, сколько единиц прибыли заработано одной единицей активов. По итогам отчетного периода значение данного показателя составило 4,47%.

По состоянию на 31.03.2011г. коэффициент срочной ликвидности ОАО «ТГК-11», то есть способность Общества немедленно погасить свои обязательства за счет средств на различных счетах, в краткосрочных ценных бумагах и поступлений по расчетам с дебиторами, составляет 1,43. Значение показателя сложилось выше нормативного – 0,95.

Коэффициент текущей ликвидности, показывающий достаточно ли у Общества оборотных средств для погашения краткосрочных обязательств, составляет 1,72, что соответствует нормативному значению (1,5-2,0).

Коэффициент финансовой независимости, показывающий удельный вес собственных средств в общей сумме источников финансирования составляет 0,68, при нормативе 0,6-0,8, и свидетельствует о достаточности собственных средств и оборотных средств для исполнения краткосрочных обязательств.

7. Соотношение собственных и заемных средств.

Оценку зависимости Компании от внешних источников финансирования позволяет осуществить анализ соотношения заемного и собственного капитала.

Собственный капитал в 1 квартале 2011 г. составил 15 098,7, млн.руб. Заемный капитал составил - 7 170,7 млн.руб.

По состоянию на 31.03.2011г. величина собственного капитала Общества превышает суммарный заемный капитал в 2,1 раза, что свидетельствует о финансовой устойчивости Общества и

достаточности собственных средств для исполнения своих обязательств.

8. Динамика роста (падения) доходов

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг за 1 квартал 2007 г. составляла 85 113 т.руб. В соответствующем периоде 2008 года она составила 5 328 723 т.руб. За 1 квартал 2009 г. и 2010 г. выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг составила соответственно 6 106 087 и 7 161 509 т.руб.

Чистая прибыль за 1 квартал 2007 г. - 2008 г. составляла соответственно 5 713 т.руб. и 536 221 т.руб. За соответствующий период 2009 г. и 2010 г. она соответственно составила 1 183 759 т.руб. и 1 114 770 т.руб. За 1 квартал 2011 г. чистая прибыль составила 995 486 т.рублей.

Увеличение выручки от продажи продукции в 2008-2010 гг. объясняется реорганизацией Общества, путем присоединения с 01.11.2007г. к нему Омской и Томской энергосистем. Увеличение объема выручки за 1 квартал 2011 года по сравнению с 1 кварталом 2010 года связано с применением в расчетах с 01.01.2011г. новых тарифных ставок на электроэнергию (мощность) и тепловую энергию, утвержденных органами государственного регулирования в области тарифообразования.

9. Динамика издержек

За 1 квартал 2007 г. величина издержек составила 73 584 т.руб. За 1 квартал 2008, 2009 и 2010 г. издержки составили соответственно 4 539 400 т.руб., 4 841 205 т.руб., 5 705 139 т.руб.

В 1 квартале 2011 г. издержки составили 6 134 476 т.рублей. Величина издержек за 1 квартал 2008г., 2009г., 2010г. сложилась в результате работы Омского, Томского филиалов и Исполнительного аппарата управления ОАО «ТГК-11», чем и объясняется ее резкий рост по сравнению с 1 кварталом 2007г.

10. Динамика и изменение структуры кредиторской и дебиторской задолженности

Дебиторская задолженность:

По состоянию на 31.03.2011г. величина дебиторской задолженности составила 4 870 167 тыс.руб., из них задолженность исполнительного аппарата управления 29,4% (1 432 256 тыс.руб.), задолженность Омского филиала 49,5% (2 411 660 тыс.руб.), задолженность Томского филиала 21,1% (1 026 251 тыс.руб.).

Кредиторская задолженность :

Краткосрочная кредиторская задолженность ОАО «ТГК-11» на 31.03.11г. составила 2 081 573 тыс.руб., из них задолженность исполнительного аппарата управления 19,1% (398 282 тыс.руб.), задолженность Омского филиала 60,7% (1 262 591 тыс.руб.), задолженность Томского филиала 20,2% (420 700 тыс.руб.).

Величина по статье «Кредиты и займы» на конец отчетного периода составляет в целом 3 603 162 тыс.руб., в том числе по Томскому филиалу 1 010 570 тыс.руб., по Омскому 2 592 592 тыс.руб. В структуре обязательств займы и кредиты составляют 63,4%, кредиторская задолженность – 36,6%.

Наибольший удельный вес в структуре кредиторской задолженности ОАО «ТГК-11» занимает задолженность поставщикам и подрядчикам (17,4%), составляющая 989 838 тыс.руб., 7,9% приходится на задолженность перед бюджетом (451 373 тыс.руб.), 3,2% - авансы полученные (179 306 тыс.руб.), 3,7% - задолженность перед дочерними и зависимыми обществами (209 882 тыс.руб.).

11. Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса, регионам

По итогам 3 месяцев 2011 года ОАО «ТГК-11» получена чистая прибыль в размере 995 486 тыс.руб. и прибыль от продаж 1 395 081 тыс.руб.

Объем выручки от основной операционной деятельности в общем объеме выручки, полученной Омским филиалом ОАО «ТГК-11» составляет 71,5%, Томским филиалом – 28,5%.

12. Основные производственные показатели на 31.03.2011 г.:

Установленная мощность	2061,0	МВт
Выработка электроэнергии		
электростанциями	2 823,7	млн. кВтч
Покупная электроэнергия	524,1	млн. кВтч
Потребление электроэнергии (собственные нужды)	395,73	млн. кВтч
Потери электроэнергии	0,0	млн. кВтч
Полезный отпуск электроэнергии	2 855,0	млн. кВтч

<i>Отпуск тепловой энергии с коллекторов</i>	<i>6 673,8 тыс. Гкал</i>
<i>Покупная тепловая энергия</i>	<i>0,0 тыс. Гкал</i>
<i>Потребление тепловой энергии</i>	<i>43,5 тыс. Гкал.</i>
<i>Полезный отпуск тепловой энергии</i>	<i>5 821,0 тыс. Гкал</i>
<i>Потери тепловой энергии</i>	<i>809,4 тыс. Гкал</i>

Удельные расходы условного топлива ОАО «ТГК-11»:

<i>- на отпуск электроэнергии</i>	<i>313,1 з/кВтч</i>
<i>- на отпуск теплоэнергии</i>	<i>141,4 кг/Гкал</i>

13. Структура потребления электро- и теплоэнергии по группам потребителей
Полезный отпуск тепловой энергии в 1 квартале 2011 г. составил 5 821,0 тыс. Гкал. В структуре потребления тепловой энергии промышленные потребители составляют 17,51 %, жилищные организации - 6,10 %, прочие потребители - 71,19 %, теплоснабжающие организации - 0,52 %. Тепловая энергия для компенсации потерь составляет 4,67%.

ОАО «ТГК-11» имеет статус субъекта оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ), который является основным и единственным рынком сбыта электроэнергии и мощности, производимой компаниями.

Основными покупателями электроэнергии и мощности по регулируемым договорам являются гарантирующие поставщики и независимые энергосбытовые компании, осуществляющие поставку электроэнергии в адрес крупных региональных предприятий. Эти организации имеют высокую платежную дисциплину и занимают большую долю в объеме выручки.

В 1 квартале 2011 года основными покупателями электрической энергии и мощности ОАО «ТГК-11» на ОРЭ являются ЗАО «ЦФР» (по договору комиссии) и независимые энергосбытовые компании: ОАО «Омская энергосбытовая компания», ОАО «Томская энергосбытовая компания», ООО «Русэнергосбыт», ОАО «РУСАЛ Красноярский Алюминиевый Завод», ОАО «РУСАЛ Братский алюминиевый завод», ООО «Иркутская Энергосбытовая компания», ОАО «Красноярскэнергосбыт», ОАО «СибирьЭнерго».

В структуре торговых графиков поставщиков второй ценовой зоны в 1 квартале 2011 года до 41% электроэнергии вырабатывалось ГЭС, 33% - ТЭЦ ТГК и 26% доля ГРЭС ОГК.

14. Производственные мощности и характеристика электростанций

Установленная электрическая мощность составляет 2061 МВт, в том числе по Омской генерации 1590 МВт, по Томской – 471 МВт

Из них:

<i>Омская ТЭЦ-3</i>	<i>360 Мвт</i>
<i>Омская ТЭЦ-4</i>	<i>535 Мвт</i>
<i>Омская ТЭЦ-5</i>	<i>695 Мвт</i>
<i>Томская ГРЭС-2</i>	<i>331 Мвт</i>
<i>Томская ТЭЦ-3</i>	<i>140 Мвт</i>

Установленная тепловая мощность составляет 8143,09 МВт Гкал/час, в том числе по Омской генерации 5 628 Гкал/час, по Томской – 2515,09 Гкал/час.

Из них:

<i>Омская ТЭЦ-3</i>	<i>1 430 Гкал</i>
<i>Омская ТЭЦ-4</i>	<i>1 500 Гкал</i>
<i>Омская ТЭЦ-5</i>	<i>1 735 Гкал</i>
<i>Омская ТЭЦ-2</i>	<i>378 Гкал</i>
<i>КРК</i>	<i>585 Гкал</i>
<i>Томская ГРЭС-2</i>	<i>815 Гкал</i>
<i>Томская ТЭЦ-3</i>	<i>780 Гкал</i>
<i>Тепловые сети (ПРК)</i>	<i>896 Гкал</i>
<i>Тепловые квартальные сети (локальные котельные), аренда)</i>	<i>24,09 Гкал</i>

15. Тарифы на электро- и теплоэнергию на 2011 год

Тепловая энергия

Для Омского филиала Приказом РЭК Омской области №323/559 от 30.11.2010 утверждены тарифы по горячей воде в размере 644,15 руб./Гкал, по пару - 705,95 руб./Гкал.

Для Томского филиала Приказом Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области № 53/291 от 29.11.2010 г. утверждены тарифы по горячей воде - в размере 848,69 руб./Гкал. по пару - 479,30 руб./Гкал.

Электрическая энергия

Приказами ФСТ от 30.11.2010 г. № 498-э/3 и от 07.12.2010 г. № 400-э/5 утверждены следующие тарифы (руб./МВт.ч.):

Для Омского филиала:

ТЭЦ-3 903,05

ТЭЦ-4 587,99

ТЭЦ-5 600,96

для Томского филиала

ГРЭС-2 721,28

ТЭЦ-3 693,65

Мощность

Приказами ФСТ от 30.11.2010 г. № 498-э/3 и от 07.12.2010 г. № 400-э/5 утверждены следующие тарифы (руб./МВт.ч.):

для Омского филиала

ТЭЦ-3 150 765,44

ТЭЦ-4 228 765,02

ТЭЦ-5 135 006,15

для Томского филиала

ГРЭС-2 148 481,23

ТЭЦ-3 222 744,20

16. Прогноз производственных результатов на 2 квартал 2011 года

Производственная программа разрабатывается для оптимизации структуры источников электрической энергии и мощности за счет сочетания собственных генерирующих мощностей структурных подразделений Омского и Томского филиалов и покупки электроэнергии.

Согласно производственной программе плановый полезный отпуск электроэнергии во 2 квартале 2011 г. составит 1 420,8 млн. кВтч.

Плановый полезный отпуск тепла составит 2 085,9 тыс. Гкал.

Плановый удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии во 2 квартале 2011г. составит 365,5 г.у.т./кВтч.

Плановый удельный расход условного топлива на отпуск тепла во 2 квартале 2011г. составит 149,0 кг.у.т./Гкал.

17. Прогноз финансовых результатов

По итогам 1 полугодия 2011г. планируется получить выручку от реализации продукции в размере 11 330 910 тыс.руб., в том числе:

- по электроэнергии – 4 473 992 тыс.руб.,

- по теплоэнергии – 6 551 545 тыс.руб.,

- по прочей продукции и услугам – 305 373 тыс.руб.

Прогнозируемое значение чистой прибыли по итогам 1 полугодия 2011г. составляет 479 672 тыс.руб.

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

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