

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и  
электрификации.*

*Код эмитента: 00064-А*

**за 1 квартал 2011 г.**

Место нахождения эмитента: 656037 Россия, Алтайский край, Бриллиантовая, 2

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

Исполнительный директор ОАО "Кузбассэнерго"  
(доверенность № 70-002/550 от 16.09.2010 г.)

Дата: 13 мая 2011 г.

Главный бухгалтер ОАО "Кузбассэнерго"

Дата: 13 мая 2011 г.

Ю.В. Шейбак  
ПОДПИСЬ

А.А. Ненежина  
ПОДПИСЬ

Контактное лицо: Яковенко Наталья Александровна, Вед. экономист отдела корпоративного  
управления, взаимодействия с инвесторами и развития Корпоративного управления.

Телефон: (3842) 45-40-83

Факс: (3842) 45-40-81

Адрес электронной почты: [YakovenkoNA@suek.ru](mailto:YakovenkoNA@suek.ru)

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в  
настоящем ежеквартальном отчете: [www.kuzbassenergo.ru/info/msfo/](http://www.kuzbassenergo.ru/info/msfo/)

## Оглавление

Оглавление .....	2
Введение .....	6
I. Критичные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, и также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента .....	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента .....	8
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента .....	10
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента .....	12
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 .....	15
2.3. Обязательства эмитента .....	16
2.3.1. Кредиторская задолженность .....	16
Структура кредиторской задолженности эмитента .....	16
2.3.2. Кредитная история эмитента .....	18
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 .....	24
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	24
III. Подробная информация об эмитенте .....	25
3.1. История создания и развитие эмитента .....	25
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента .....	25
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	26
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	26
3.1.4. Контактная информация .....	27
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. Интервалы, товары (сырье) и поставщики эмитента .....	31
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	32
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий .....	33
3.2.6. Совместная деятельность эмитента .....	42

3.3. Цели будущей деятельности эмитента.....	42
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.....	43
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента.....	44
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.....	50
3.6.1. Основные средства.....	50
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	52
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	52
4.1.1. Прибыль и убытки.....	52
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.....	54
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	56
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	57
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	57
4.3.2. Финансовые вложения эмитента.....	59
4.3.3. Нематериальные активы эмитента.....	63
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	64
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	64
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	65
4.5.2. Конкуренты эмитента.....	67
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.....	68
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	68
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	75
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	75
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	86
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	97
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	97
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	98
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	101
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	108
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	109
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	110
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	110
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	110
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.....	110

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции") .....	111
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	112
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 .....	112
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	118
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности .....	120
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация .....	122
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента .....	122
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал .....	187
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год .....	193
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	193
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж .....	229
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года .....	229
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	236
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах .....	242
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....	242
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .....	242
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .....	246
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента .....	247
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....	249
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 .....	251
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	253
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	266
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .....	267
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	268
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы) .....	268
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении .....	268
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт) .....	268
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска .....	268
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска .....	268
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием .....	269
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....	269
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .....	269
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента .....	270
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также	

о доходах по облигациям эмитента.....	275
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.....	275
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход.....	277
8.10. Иные сведения .....	277
8.11. Сведения о представленных ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	277

## Введение

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

*В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг Государственной регистрацией выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500*

*Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), и в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, были предусмотрена возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц*

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 аудитор, 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
Григорьев Сергей Александрович (председатель)	1957
Большаков Андрей Николаевич	1955
Драчук Андрей Александрович	1971
Козлова Ирина Владимировна	1972
Мазикин Валентин Петрович	1945
Маргынков Сергей Александрович	1959
Барило Павел Викторович	1985
Галкин Александр Евгеньевич	1976
Крутиков Кирилл Георгиевич	1975
Кульпин Олег Юрьевич	1962
Линина Анжелика Кыдырбековна	1965

Едиличный исполнительный орган эмитента

*Полномочия единого исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации*

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единого исполнительного органа эмитента

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "УК Сибирская генерирующая компания"*.

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

*Указанная лицензия отсутствует*

Состав совета директоров управляющей организации

*Совет директоров не предусмотрен Уставом*

Едиличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО	Год рождения
Мироносецкий Сергей Николаевич	1965

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

ФИО	Год рождения
Мироносецкий Сергей Николаевич (председатель)	1965
Попов Владимир Александрович	1940
Иноземцев Александр Валерьевич	1966

Васин Дмитрий Алексеевич	1981
Петелин Сергей Александрович	1965
Сорокин Игорь Юрьевич	1974
Бай Алексей Евгеньевич	1978
Шумилов Александр Александрович	1967

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

## 1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал № 8615 Акционерного Коммерческого Сберегательного Банка Российской Федерации (ОАО) – Кемеровское отделение.*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал № 8615 АК СБ РФ (ОАО) – Кемеровское отделение.*

Место нахождения: *650066, г. Кемерово, пр. Октябрьский, 53.*

ИНН: *7707083893*

БИК: *043207612*

Номер счета: *40702810126020102036*

Корр. счет: *30101810200000000612*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Кузбасский филиал АКБ «Московский Деловой Мир» (ОАО) в г. Кемерово.*

Сокращенное фирменное наименование: *Кузбасский филиал ОАО «МДМ – Банк» в г. Кемерово.*

Место нахождения: *650003, г. Кемерово, пр. Ленина, 137/3.*

ИНН: *7706074960*

БИК: *043207791*

Номер счета: *40702810100120000256*

Корр. счет: *30101810600000000791*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал № 8615 Акционерного Коммерческого Сберегательного Банка Российской Федерации (ОАО) – Кемеровское отделение.*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал № 8615 АК СБ РФ (ОАО) – Кемеровское отделение.*

Место нахождения: *650066, г. Кемерово, пр. Октябрьский, 53.*

ИНН: *7707083893*

БИК: *043207612*

Номер счета: *40702810826020102640*

Корр. счет: *30101810200000000612*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал Открытого акционерного общества «ТрансКредитБанк», г. Кемерово.*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал ОАО «ТрансКредитБанк», г. Кемерово.*

Место нахождения: *650000, г. Кемерово, ул. Весенняя, 22.*

ИНН: *7722080343*

БИК: *045005787*

Номер счета: *40702810733000004042*



Корр. счет: *30101810500000000787*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Сибирский филиал Закрытого акционерного общества «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: *40702810407000404888*

Корр. счет: *30101810300000000799*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромбанк".*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпромбанк».*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наместкина, дом 16, корп. 1.*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810000000002711*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал Открытого акционерного общества «Банк ВТБ» в г. Кемерово.*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал ОАО «Банк ВТБ» в г. Кемерово.*

Место нахождения: *690099, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 12.*

ИНН: *7702070139*

БИК: *043207756*

Номер счета: *40702810400430000001*

Корр. счет: *30101810700000000756*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Альфа-Банк» Дополнительный офис БЦ «Покровка».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк» Дополнительный офис.*

Место нахождения: *101000, г. Москва, ул. Покровка, 3/7, стр. 1.*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *40702810801200001414*

Корр. счет: *30101810200000000593*

Тип счета: *Расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Альфа-Банк» Дополнительный офис БЦ «Покровка».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Альфа-Банк» Дополнительный офис.*

Место нахождения: *101000, г. Москва, ул. Покровка, 3/7, стр. 1.*

ИНН: 7728168971  
БИК: 044525593  
Номер счета: 40702810301200005075  
Корр. счет: 30101810200000000593  
Тип счета: *Расчетный*

#### Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал "Газпромбанк" (Открытое акционерное общество) в г. Кемерово*,  
Сокращенное фирменное наименование: *Филиал ГПБ (ОАО) в г. Кемерово*,  
Место нахождения: *650004, г. Кемерово, ул. Соборная, 3*,  
ИПН: 7744001497  
БИК: 043207748  
Номер счета: 40702810200360000020  
Корр. счет: 30101810200000000748  
Тип счета: *Расчетный*

### 1.3. Сведения об аудиторе (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 БДО*  
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "БДО"*,  
Место нахождения: *Россия, 115054, г. Москва, ул. Дубининская, дом 53, стр. 7*,  
ИНН: 7716021332  
ОГРН: 1037739271701

Телефон: +7 (495) 797-5665  
Факс: +7 (495) 797-5660  
Адрес электронной почты: *reception@bda.ru*

#### Данные о лицензиях на осуществление аудиторской деятельности

*Лицензии на осуществление аудиторской деятельности не имеет, является членом саморегулируемой организации аудиторов*

#### Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"*.

#### Место нахождения

*105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сырмятинский переулок, 3 корп. 9 стр. 3*

#### Дополнительная информация:

*Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России" (ОГРН 1037739752687) решением Министерства финансов Российской Федерации 1 октября 2009 года внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов (Приказ Министерства финансов России № 455) за регистрационным номером записи 01; регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307.*

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

*ЗАО "БДО" является членом международного объединения независимых компаний BDO. Название BDO относится к фирмам, являющимся участниками BDO International Limited, британского общества с ответственностью, ограниченной гарантией его участников.*

*ЗАО "БДО" является также членом следующих саморегулируемых профессиональных организаций:*

- *Некоммерческое партнерство «Саморегулируемая организация ассоциации российских мастеров*

оценки»;

- Ассоциация российских банков;
- Ассоциация Менеджеров (АМР);
- Объединенная Лицензионная Ассоциация России.

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

Год
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, и его основные условия Уставом и внутренними документами эмитента не предусмотрены.*

Процедуры выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

*Кандидатура аудитора утверждается Общим собранием акционеров в соответствии с п. 16.1, ст. 16. Устава Кузбасского Открытого акционерного общества энергетики и электрификации (далее по тексту - ОАО "Кузбассэнерго", эмитент, Общество) большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в собрании.*

*Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества не определен порядок и срок выдвижения кандидатур аудитора для включения в список для голосования на годовом общем собрании акционеров по вопросу об утверждении аудитора Общества.*

*Право акционеров на выдвижение кандидатов в органы управления и контроля, предусмотренное п.1 ст. 53 ФЗ "Об акционерных обществах", не распространяется на выдвижение кандидатуры аудитора.*

*В связи с изложенным, кандидатуры аудитора для утверждения Общим собранием акционеров предлагается Советом директоров Общества в рамках решения вопросов подготовки и проведения Общего собрания акционеров.*

*Решением годового Общего собрания акционеров ОАО "Кузбассэнерго" от 25.06.2010 г. аудитором Общества для проведения обязательного аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества, составленной в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете на 2010 г., было утверждено ЗАО «БДО».*

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий. *Работ, проводимых ЗАО «БДО» в рамках специальных аудиторских заданий, не было.*

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

*Вопрос определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (подпункт 12 пункта 27.2 статьи 27 Устава ОАО "Кузбассэнерго").*

*Решением Совета директоров ОАО "Кузбассэнерго" от 12.08.2010 г. размер оплаты услуг аудитора ОАО "Кузбассэнерго"- ЗАО "БДО" - за проведение аудиторской проверки отчетности за 2010 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, определен в сумме 1 100 000 (один миллион сто тысяч) рублей без учета НДС (Протокол № 15/17 от 16.08.2010г.).*

*За проведение аудиторской проверки финансовой отчетности ОАО "Кузбассэнерго" за 2009 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, аудиторам ЗАО "БДО" было выплачено 1 310 980 (один миллион триста десять тысяч девятьсот восемьдесят) рублей. За проведение аудиторской проверки финансовой отчетности ОАО "Кузбассэнерго" за 2010 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, аудиторам ЗАО "БДО" было выплачено 1 038 400 (один миллион тридцать восемь тысяч четыреста) рублей.*

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

ФИО: *Ренин Дмитрий Николаевич*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон:

Факс:

*Адреса электронной почты не имеет*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Мистерская оценки".*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Мистерская оценки".*

Место нахождения: *101000, г. Москва, ул. Маросейка, д. 10/1, оф. 97.*

ИНН: *7709784252*

ОГРН: *1087746363429*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков".*

Место нахождения

*105066 Россия, город Москва, 1-ый Басманный пер., 2 а стр. 1*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *24.01.2008*

Регистрационный номер: *003201*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

*Определение рыночной стоимости 1 обыкновенной акции в составе 100 % пакета акций ОАО*

*"Кузбассэнерго" для выкупа у акционеров ОАО "Кузбассэнерго" обыкновенных акций ОАО*

*"Кузбассэнерго" в соответствии с требованиями статей 75,76 Федерального закона от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ "Об акционерных обществах".*

ФИО: *Саламашенко Владимир Савельевич*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: *(4912) 92-45-92*

Факс: *(4912) 92-45-92*

*Адреса электронной почты не имеет*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Мистерская оценки".*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Мистерская оценки".*

Место нахождения: *101000, г. Москва, ул. Маросейка, д. 10/1, оф. 97.*

ИНН: *7709784252*

ОГРН: *1087746363429*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Саморегулируемая межрегиональная ассоциация специалистов-оценщиков".*

Место нахождения

125315 Россия, город Москва, Ленинградский пр-т, 74 а

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: 13.08.2007

Регистрационный номер: 619

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

*Определение рыночной стоимости 1 обыкновенной акции в составе 100 % пакета акций ОАО*

*"Кузбассэнерго" для выкупа у акционеров ОАО "Кузбассэнерго" обыкновенных акций ОАО*

*"Кузбассэнерго" в соответствии с требованиями статей 75,76 Федерального закона от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ "Об акционерных обществах".*

## 1.5. Сведения о консультантах эмитента

*Финансовые консультанты эмитентом не привлекались*

## 1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Шейбак Юрий Владимирович*

Год рождения: 1953

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО "Кузбассэнерго".*

Должность: *Исполнительный директор.*

ФИО: *Невежина Елена Александровна*

Год рождения: 1969

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Общество с ограниченной ответственностью "ГРИНФИН".*

Должность: *Начальник отдела оперативного учета.*

## 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	17 594 527	28 030 941	25 592 261	25 725 809	27 785 299	28 461 226
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	22,38	8,72	23,5	13,21	21,67	36,68
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	12,48	6,63	20,6	12,02	19,69	34,97
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	40,17	51,84	-19,04	41,69	89 088,76	3 251,42
Уровень просроченной задолженности, %	0,41	0,32	0,33	0,8	0,26	0,78
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	14,7	6,29	5,28	5,54	7,65	1,09
Доля дивидендов в прибыли, %	58,78	0,39	0	0	0	0



Производительность труда, тыс. руб./чел	2 452,592	2 573,846	2 981,69	3 830,094	4 885,38	1 516,814
Амортизация к объему выручки, %	9,2	7,22	7,13	6,38	5,54	4,43

Начиная с 31.12.2008, величина чистых активов ОАО «Кузбассэнерго» имеет устойчивую тенденцию к росту. Минимальное значение за пятилетний период наблюдалось в 2006 году 17 594 527 000 рублей из-за выделения сетевого и сбытового бизнеса. Максимальное значение показателя достигнуто в 2007 году - 28 030 941 000 рублей по причинам:

- увеличение собственных источников (продажа акций Западно-Сибирской ТЭЦ и Южно-Кузбасской ГРЭС), повлиявшие на наименее перечисленные показатели 2007 года;
- отказ от заемных источников финансирования оборотных средств.

За 2010 год показатель возрос за счет опережающего роста краткосрочных и долгосрочных обязательств над ростом активов.

В 2007 году достигнуто минимальное значение показателя, оценивающего зависимость Эмитента от заемных средств, - «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» - 8,72 %. Максимальный уровень показателя в 2008 году - 23,50%. В 2010 году показатель возрос за счет опережающего роста обязательств над ростом капитала.

Самый низкий уровень показателя «Отношение краткосрочных обязательств к капиталу» в 2007 году 6,63% обусловлен снижением краткосрочных кредитов и значительным ростом собственного капитала. Максимальный уровень показателя в 2008 году - 20,6% в связи с ростом кредитных средств и увеличением суммы резервов предстоящих платежей.

Наивысшее значение коэффициента покрытия платежей по обслуживанию долгов достигнуто в 2010 году - 89 088,76% в связи с отсутствием необходимости в зачете кредитов и процентов за их обслуживание. Минимальное значение в 2008 году -19,04% по причине полученных убытков.

Уровень просроченной кредиторской задолженности от всех обязательств остается незначительным за весь анализируемый период и не превышает 0,8% (максимальные данные на 31.12.09).

Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2010 году ускорилась по сравнению с 2009 годом. Максимум достигнут в 2006 году - 14,7, минимальное значение в 2008 году - 5,28. Значительное замедление оборачиваемости дебиторской задолженности, начиная с 2007 года, обусловлено структурными изменениями бизнеса: в выручке увеличилась доля тепловой энергии из-за присоединения потребителей тепла г. Барнаул с низкой платежеспособностью.

Неуклонный рост производительности труда за весь анализируемый период в 2 раза достигнут в результате роста выручки на 13 011 971 000 рублей (73,91%) и сокращения среднесписочной численности на 911 человек (-12,69%).

Тренд к снижению значения показателя «Амортизация к объему выручки» обусловлен опережающим ростом выручки. Максимальное значение 9,2% (2006 год), минимальное значение в 2010 году - 5,54%

Наименование показателя	Отчетный период	
	31.03.2010	31.03.2011
Стоимость чистых активов Эмитента, руб. <i>В соответствии с порядком, установленным Минфином России</i>	27 642 158 000	28 461 226 000
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, % <i>(Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) / (Капитал и резервы на конец отчетного периода) x 100</i>	16,13	36,68
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, % <i>(Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) / (Капитал и резервы на конец - отчетного периода) x 100</i>	14,05	34,97
Покрывие платежей по обслуживанию долгов, % <i>Чистая прибыль за отчетный период + амортизационные отчисления за отчетный период / (Обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде + проценты, подлежащие уплате в отчетном периоде) x 100</i>	7 389 103,13	3 251,42
Уровень просроченной задолженности, % <i>Просроченная задолженность на конец отчетного периода / (Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) x 100</i>	0,39	0,78
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1,71*	1,09*



<i>(Выручка) - Дебиторская задолженность на конец отчетного периода - задолженность участников (учредителей) по вкладам в уставный капитал на конец отчетного периода</i>		
<b>Доля дивидендов в прибыли, %</b> <i>(Дивиденды по обыкновенным акциям по итогам завершенного финансового года) / Чистая прибыль по итогам завершенного финансового года - отчисления по привилегированным акциям по итогам завершенного финансового года x 100</i>	-	-
<b>Производительность труда, руб./чел.</b> <i>(Выручка) / Среднесписочная численность сотрудников (работников)</i>	<b>1 640 431**</b>	<b>1 516 814**</b>
<b>Амортизация к объему выручки, %</b> <i>(Амортизационные отчисления) / (Выручка) x 100</i>	<b>4,17</b>	<b>4,43</b>

При сравнительном анализе финансово-экономической деятельности Общества за 1 квартал 2011 года и 1 квартал 2010 года следует отметить влияние Временного регламента торговли на ОРЭМ в 2011 году, согласно которому итоговые расчеты с покупателями электрической энергии и мощности перенесены на второй квартал 2011 года (рост валюты баланса, рост дебиторской задолженности и авансов полученных).

В результате финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Кузбассэнерго» за 1 квартал 2011 года чистые активы в сравнении с данными за 1 квартал 2010 года возросли на 819 068 000 рублей. Рост показателя обусловлен опережающим ростом краткосрочных и долгосрочных обязательств над ростом активов, при этом доля собственных источников покрытия активов в валюте баланса снизилась с 86,5 % до 73,2 %.

За рассматриваемый период наблюдается рост зависимости Общества от заемных средств (отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам), о чем свидетельствует динамика роста коэффициента финансовой зависимости с 16,13% (данные на 31.03.2010) до уровня 36,68% по состоянию на 31.03.2011.

Рост показателя «Отношение краткосрочных обязательств к капиталу» обусловлен увеличением краткосрочных обязательств Эмитента с 3 866 631 000 рублей (данные на 31.03.2010) до 9 942 096 000 рублей (в 2,6 раза).

Наблюдается снижение показателя «Коэффициент покрытия платежей по обслуживанию долгов», и его уровень по-прежнему высок.

Уровень просроченной кредиторской задолженности от всех обязательств возрос с 0,39% по состоянию на 31.03.2010 до 0,78% на 31.03.2011 и остается незначительным, что свидетельствует о возможности Общества своевременно погашать свои обязательства.

\* Оборачиваемость дебиторской задолженности, рассчитанная за квартал, замедлилась по сравнению с 1 кварталом 2010 года с 1,71 до 1,09 раз в основном из-за переноса итоговых расчетов покупателей на ОРЭМ на второй квартал 2011 года.

\*\* Производительность труда, рассчитанная за квартал, снизилась по сравнению с 1 кварталом 2010 года с 1 640 431 рублей/чел. до 1 516 814 рублей/чел. на 123 617 рублей/чел. по причинам:

- снижения выручки на 619 138 100 000 рублей (-6,08%);
- роста среднесписочной численности на 98 человек (1,58%).

## 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	44 359 066 884	42 938 049 211	947 318 934	18 729 135 965,110001	28 129 041 940,049999	722 459 473,945

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого

осуществляется расчет рыночной капитализации, и также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

*Рыночная капитализация ОАО "Кузбассэнерго" определена по данным ЗАО "Фондовая биржа ММВБ" исходя из рыночной цены одной акции по состоянию на 31.12.2006 г., 31.12.2008 г., 31.12.2009 г., 30.12.2010 г., 31.03.2011 г.*

*\*При расчете рыночной капитализации на 31.12.2008 г. учитывалась коррекция рыночной цены после дробления акций Общества, проведенного 28 апреля 2008 г.*

*Рыночная капитализация по состоянию на 31.12.2007 г. определена исходя из рыночной цены (последняя за 90 торговых дней), по данным ОАО «Фондовая биржа РТС» (<http://www.rts.ru/?id=15813>).*

*Акции ОАО "Кузбассэнерго" обращаются на ведущих российских фондовых площадках - ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и ОАО "Фондовая биржа РТС".*

*Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ».*

*Место нахождения: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13.*

*Телефон: +7(495) 363-32-22.*

*Факс: +7(495) 705-96-22.*

*ИНН: 7703507076.*

*ОГРН: 1037789012414.*

*Лицензии:*

- 1. Лицензия Фондовой биржи № 077-10489-000001 от 23 августа 2007 года, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам;*
- 2. Лицензия на организацию биржевой торговли на территории Российской Федерации по товарным секциям №146 от 20 декабря 2005 года, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам.*

*Полное наименование: Открытое акционерное общество "Фондовая биржа РТС".*

*Место нахождения: 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, стр. 1.*

*Телефон: +7(495) 705-90-31, 500-38-40.*

*Факс: +7(495) 733-97-03, 733-95-15.*

*ИНН: 7707284328.*

*ОГРН: 1027739235006.*

*Лицензии:*

- 1. Лицензия Фондовой биржи № 077-10519-000001 от 06 сентября 2007 года, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам;*
- 2. Лицензия на организацию биржевой торговли на территории Российской Федерации по товарным секциям № 143 от 27 мая 2005 года, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам.*

## 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	963 444	0
в том числе просроченная	8 210	х
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	52 500	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	578 616	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиты	2 000 000	0
в том числе просроченные	0	х
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	667 571	0
в том числе просроченная	7 643	x
Итого	4 262 131	0
в том числе просрочено	15 853	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.

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	3 103 276	
в том числе просроченная	47 931	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	91 300	
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 048 471	
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	2 250 078	
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	2 190 609	
в том числе просроченная	33 299	x
Итого	8 683 734	
в том числе просрочено	81 230	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.

*Кредиторская задолженность ОАО "Кубисэнерго" за отчетный период по отношению к данным за 2010 год увеличилась на 4 421 603 тыс. рубле, в основном за счет увеличения задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 2 139 832 тыс. рублей.*

*Просроченная кредиторская задолженность на 31.03.2011 составляет 81 230 тыс. рублей (0,8% всех обязательств), увеличившись в сравнении с 31.12.2010 на 65 377 тыс. рублей.*

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

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирский Угольная Энергетическая Компания"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК"*.

Место нахождения: *109028, Россия, г. Москва, Серебряническая набережная, дом 29.*

ИНН: *7708129854*

ОГРН: *1027700151380*

Сумма кредиторской задолженности, руб.: *1 570 236 000*

Размер в условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

*Размер просроченной кредиторской задолженности: на 31.03.2011 – 18 054 000 рублей.*

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *0*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *50.0009*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *50.0009*

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

*Эмитент не имеет указанных обязательств*

### 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:

*Управление рисками в ОАО «Кузбассэнерго» – процесс, направленный на выявление событий, способных негативно повлиять на достижение стратегических и операционных целей Компании, на проведение количественной оценки выявленных рисков, внедрение интегрированных процедур минимизации рисков и контроля. В целом процесс управления рисками направлен на осуществление контроля уровня риска организации и предоставление высшему менеджменту разумной уверенности в достижении целей Компании.*

*В целях установления единых порядка и методики выявления рисков, разработки мероприятий по управлению рисками и мониторинга рисков на различных уровнях Общества Приказом Генерального директора от 01.09.2008 № 466 в ОАО «Кузбассэнерго» началось построение Корпоративной системы управления рисками (КСУР). Корпоративная система управления рисками для ОАО «Кузбассэнерго» – процесс, осуществляемый Советом директоров, менеджерами и другими сотрудниками, который начинается с момента разработки стратегии и затрагивает всю деятельность организации.*

*В целях эффективного формирования и функционирования Корпоративной Системы Управления Рисками разработан, утвержден и введен в действие Стандарт компании «Управление рисками». Настоящий стандарт вводит разграничение функциональных обязанностей по управлению рисками между участниками данного процесса, предотвращающее возможный конфликт интересов, определяет порядок и методику выявления рисков на уровне как Компании в целом, так и ее структурных подразделений, порядок разработки мероприятий по управлению рисками, а также порядок мониторинга управления рисками на различных уровнях Компании.*

*В соответствии со стандартом по управлению рисками осуществляется:*



- распространение информации о процессах и процедурах по управлению рисками в рамках всей Компании;
- предоставление информации об ответственности по управлению рисками соответствующих сотрудников;
- формирование понимания процессов управления рисками каждым сотрудником Компании;
- демонстрация взаимосвязи процессов управления рисками с деятельностью, направленной на достижение целей Компании.

Корпоративная Система Управления Рисками направлена на своевременное выявление всех потенциальных источников риска. Среди них выделяются требующие первоочередного внимания. Проводятся специальные мероприятия по управлению рисками и принимаются меры для минимизации негативных последствий наиболее существенных рисков.

### 2.5.1. Отраслевые риски

Энергетика является инфраструктурной отраслью экономики. Большинство конечных потребителей продукции отрасли расположены на территории Российской Федерации. Прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех остальных отраслей экономики Российской Федерации, а также в определенной степени – климатическими (уровни водности) и погодными (среднегодовой температуры) условиями в России.

Учитывая, что ОАО "Кузбассэнерго" не осуществляет свою деятельность на внешних рынках, ниже приводится описание возможных изменений в отрасли, а также предполагаемых действий ОАО "Кузбассэнерго" в случае таких изменений, только на внутреннем рынке.

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

1) 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 снижения эксплуатационных рисков эмитентом предусматриваются следующие меры:

- освоение капитальных вложений в объеме амортизационных отчислений, направленных на восстановление основных фондов, вырабатывающих продукцию, востребованную платежеспособным потребителем;
- создание программы обеспечения источниками финансирования по повышению конкурентоспособности тепловой энергии эмитента в тепловом балансе региона;
- реконструкция действующих генерирующих объектов;
- техническое перевооружение основных фондов;
- повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;
- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на теплоснабжение;
- расширение рынков сбыта с целью диверсификации структуры сбыта;
- проведение взвешенной финансовой политики.

2) 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, объектов производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала.

3) Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Обществом в своей деятельности.

В связи с преобладанием в структуре себестоимости ОАО "Кузбассэнерго" затрат на топливо (61,5 % на 31.03.2011 г.) наиболее значимыми для эмитента являются риски, связанные с повышением цен на топливные ресурсы, используемые станциями эмитента.

Существующее изменение цен на приобретенное топливо в 1-м квартале 2011 года по видам (уголь, газ, мазут) не оказало значительного влияния на увеличение стоимости топлива в целом.

По условиям заключенных договоров на поставку топлива (уголь, газ) цены согласованы на весь период их действия с 01.01.2011 по 31.12.2011 г.г. Цена на мазут изменялась ежемесячно, но, учитывая его долю в стоимости общего объема топлива и сезонность приобретения, к

значительному отклонению названного показателя не приведет.

*Возможное влияние негативных изменений: ухудшение финансово-экономического состояния ОАО "Кузбассэнерго".*

*Действия ОАО "Кузбассэнерго" в случае наступления указанных изменений:*

- повышение операционной эффективности эмитента путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- проведение взвешенной финансовой политики.

*Также снижению данного риска способствует заключение долгосрочных договоров с поставщиками по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов.*

*Для снижения влияния рисков, связанных с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Обществом в своей деятельности, в Обществе создана и применяется конкурсная система закупок работ и услуг, осуществляется оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство.*

*4) Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента - риски, связанные с государственным регулированием тарифов на тепло- и электроэнергию, в результате наступления которых они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня. Тарифы на электрическую энергию и мощность устанавливаются ФСТ России на основании постоянных и переменных затрат на отпуск электроэнергии.*

*Часть электроэнергии продается в рынке на сутки вперед, являющимся конкурентным сектором рынка. Соответственно, это создает риск продажи электроэнергии по цене ниже себестоимости продукции. При этом данный риск нивелируется путем заключения свободных двухсторонних договоров с фиксированными ценами.*

*С 1 июля 2008 года произошел запуск рынка мощности, где осуществляется продажа мощности посредством свободных двухсторонних договоров и конкурентного отбора, где цена образуется из соотношения спроса и предложения. На данном рынке риск продажи мощности ниже тарифа также хеджируется с помощью свободных двухсторонних договоров.*

*5) Риски, связанные с работой на оптовом рынке электрической энергии и мощности (ОРЭМ) и работой на розничном рынке электроэнергии и мощности (РРЭМ), ведущие к возникновению финансовых убытков вследствие:*

- внесения изменений в Регламенты ОРЭМ, ограничивающих свободную цену реализации электрической энергии на ОРЭМ (например, механизмы ценового сглаживания и т.д.);
- применения участниками ОРЭМ (потребителями) новых элементов стратегии, направленных на снижение уровня цен, в том числе за счет занижения объемов планового потребления на РСВ;
- предоставления в ОАО "АТС" некорректной информации в ценовых заявках РСВ или неподачей заявок РСВ;
- выводи в неплановые (аварийные) ремонты основного генерирующего оборудования электростанций Компании;
- высокой водности ГЭС, приводящей к увеличению ценотринимлющего предложения на ОРЭМ и, как следствие, снижению цены;
- снижения потребления электроэнергии, приводящего к уменьшению уровня цен на ОРЭМ;
- введения новых объектов электроэнергетики (строительство "дешевой" генерации, введение новых объектов электросетевого хозяйства, позволяющих увеличивать пропускную способность сетей в районах деятельности "дорогих" электростанций Компании и т.д.), деятельность которых может оказывать влияние на уровень цен на ОРЭМ (в части снижения);
- отсутствия согласования со стороны контрагента на РРЭМ приемлемого уровня цены, отражающего затраты на производство электроэнергии, при заключении договоров на поставку электроэнергии (мощности).

*6) Риски, связанные с работой ОАО «Кузбассэнерго» на рынках тепловой энергии:*

- снижение потребления тепловой энергии;
- в условиях последствий экономического спада продолжающаяся тенденция снижения покупательной способности потребителей, прежде всего потребителей жилищной сферы, связанная со снижением платежной дисциплины, и бюджетных потребителей в связи с отсутствием денежных средств в областном и местном бюджетах;
- отсутствие нормативных актов, регулирующих отношения в области теплоснабжения, могут иметь негативные последствия для Общества;
- высокая вероятность изменения порядка и условий расчетов за отпущенную тепловую энергию с организациями ЖКХ.

*Действия эмитента для снижения влияния данного вида рисков: повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива; проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на теплоснабжение;*



*принятие мер по своевременному выявлению предприятий - банкротов; претензионно-исковая работа по истребованию задолженности с потребителей тепловой энергии.*

## 2.5.2. Страновые и региональные риски

### *Страновые риски.*

*Деятельность ОАО "Кузбассэнерго" осуществляется только на территории Российской Федерации, поэтому основные экономические риски, присущие российской экономике присущи и эмитенту.*

*Российская Федерация является государством с развивающейся экономикой. Преобладание в структуре экспорта сырьевых товаров обуславливает относительно высокую зависимость экономических показателей от международной конъюнктуры на сырьевых рынках. Благодаря значительным поступлениям экспортной выручки от основной продукции российского экспорта и сбалансированной бюджетной политике, финансово - экономическое состояние РФ можно охарактеризовать как устойчивое. При этом, несмотря на снижение объемов производства и ВВП в условиях мирового экономического кризиса 2008 – 2009 гг., была обеспечена устойчивость финансовой системы страны и системообразующих секторов экономики.*

*Политическая ситуация в РФ в настоящее время отличается стабильностью и достаточно высоким уровнем поддержки политического курса Президента и Правительства со стороны большей части населения.*

*В 2010 году международное рейтинговое агентство Fitch Ratings пересмотрело прогноз по рейтингу России с "негативного" на "стабильный". Одновременно агентство подтвердило долгосрочный рейтинг дефолта эмитента (РДЭ) России на уровне ВВВ. Также агентство Fitch Ratings считает, что все более позитивная операционная среда в России может найти выражение в повышении рейтингов в 2011 г. В то же время сохранение неопределенности относительно глобальной экономики и возможные нежелательные последствия от изменения валютного курса и цен на сырьевые товары продолжают сдерживать позитивную рейтинговую динамику.*

*На деятельность Общества могут влиять решения органов власти (в том числе - иностранных) в отношении налогообложения, тарифов, квот, торговых барьеров, валютного регулирования, ограничения собственности персидентов, субсидий, лицензионной и антимонопольной политики, установлении процентных ставок, ставок refinансирования и др.*

*В случае негативных изменений регулирования, эмитент предпримет все возможные меры по минимизации их последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.*

*Стихийные бедствия, тяжелые погодные условия, аварии на станциях могут негативно повлиять на производственную деятельность эмитента. ОАО "Кузбассэнерго" постоянно уделяет внимание мероприятиям, направленным на предотвращение и минимизацию таких негативных последствий.*

### *Региональные риски.*

*Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика на территории Сибирского федерального округа Российской Федерации (Кемеровская область и Алтайский край), являющегося экономически развитым регионом страны.*

*Региональные риски в деятельности эмитента в основном сводятся к несогласию уполномоченных государственных органов по установлению тарифов с частью экономически обоснованных расходов, заявленных эмитентом для включения в соответствующий тариф. Кроме того, в условиях экономического кризиса возможно снижение потребления электроэнергии крупными промышленными предприятиями регионов. Данные обстоятельства могут иметь существенное влияние на реализацию масштабной инвестиционной программы эмитента, и вероятность их возникновения в условиях кризиса является высокой.*

*С целью снижения влияния региональных рисков на реализацию инвестиционной программы эмитент на постоянной основе взаимодействует с государственными органами и иными стейкхолдерами (стейкхолдерский диалог) с целью контроля и управления выбором стейкхолдеров в отношении их действий в связи с инвестиционными проектами эмитента. Также эмитентом проводятся мероприятия по оптимизации финансирования инвестиционной программы за счет сокращения внутренних издержек.*

*Основным политическим риском в деятельности эмитента на региональном уровне является возможная смена руководства регионов с последующим изменением сложившейся модели отношений с эмитентом. Основными последствиями для деятельности эмитента при наступлении данных рисков является установление уровня региональных тарифов ниже экономически обоснованного уровня.*

*В настоящее время вероятность данных рисков оценивается как минимальная, с последствиями для деятельности эмитента от незначительных до средних.*

*Ничьих отрицательных изменений ситуации в регионах деятельности эмитента, которые могут негативно повлиять на его деятельность и экономическое положение, в ближайшее время не прогнозируется.*

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

*Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна эмитенту из-за их масштаба. В случае дестабилизации политической и экономической ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность эмитента, последний будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на эмитента, в том числе сокращение издержек производства и иных расходов, сокращение инвестиционных планов.*

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

*Риск открытого военного конфликта, а также риск введения чрезвычайного положения оценивается как минимально возможный на региональном уровне, т.к. этническая и социальная напряженность в регионах присутствия эмитента невелика, регионы удалены от зон вооруженных конфликтов. Тем не менее, в случае наступления таких событий, эмитент предпримет все необходимые меры, предписываемые действующим законодательством.*

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

*Эмитент осуществляет свою деятельность в регионах Российской Федерации с развитой инфраструктурой и не подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.*

*При этом существуют риски, связанные с повышенной опасностью в результате возникновения стихийных бедствий.*

*В соответствии с прогнозом чрезвычайных ситуаций в Сибирском федеральном округе на 2011 г. наиболее вероятными и опасными источниками ЧС природного характера являются: сейсмическая опасность (круглогодично), неблагоприятные и опасные метеорологические явления, подтопление жилых домов и других объектов инфраструктуры наледевыми водами, провал людей и техники под лед, сход снежных лавин, подтопление жилых домов в результате разлива малых рек и склоновыми стоками.*

*Для обеспечения безопасного пропуска пиводки и организации в период март-апрель 2011 г. пиводкой и безаварийной работы энергопредприятий компании в ОАО "Кузбассэнерго" созданы пиводковая комиссия. Пиводковые комиссии сформированы также во всех структурных подразделениях генерирующей компании, расположенных на территории Кемеровской области и Алтайского края.*

*Планы противопиводковых мероприятий согласованы с местными администрациями городов и районов региона, где расположены предприятия ОАО «Кузбассэнерго».*

*С целью предотвращения возможных повреждений оборудования, зданий и сооружений, открытых распределительных устройств и линий электропередачи очищаются от снега и наледи кровли производственных зданий и сооружений, подъездные железнодорожные пути, пешеходные тротуары и автодороги. Начинается проверка технического состояния ограждающих дамб золоотвалов и водоотводящих дренажных устройств. В связи с ожидаемым сезонным закрытием дорог для движения большегрузного транспорта заблаговременно организована перевозка тяжеловесных грузов.*

*Большинство из указанных в настоящем разделе рисков экономического и политического характера, ввиду глобальности их масштаба, исходят вне контроля эмитента.*

### **2.5.3. Финансовые риски**

*Финансово-хозяйственная деятельность ОАО "Кузбассэнерго" 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 Общества.*

*Риски, связанные с изменением процентных ставок и предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на деятельность эмитента.*

*Эмитент привлекает в качестве дополнительного источника оборотных средств заемные средства в виде кредитов банков, поэтому Эмитент подвержен риску, связанному с изменением процентных ставок по процентным обязательствам. Негативные последствия воздействия риска для ОАО «Кузбассэнерго» - повышение процентных ставок, которое может увеличить затраты на обслуживание заемных средств.*

С целью снижения влияния рисков, связанных с повышением процентных ставок, Эмитент проводит конкурсный отбор кредитных учреждений – потенциальных кредиторов, распределяет риски между несколькими Банками, заключает договоры на условиях фиксированной процентной ставки, открывает возобновляемые кредитные линии на сумму, превосходящую текущие потребности Общества в кредитных средствах, оставляет за собой право досрочного погашения кредита во всех заключенных договорах. Имеющиеся кредитные линии открыты на условиях, предусматривающих изменение процентной ставки по инициативе Банка. Негативным изменением процентных ставок для Эмитента является повышение процентных ставок, которое может увеличить затраты на обслуживание заемных средств.

Риски, связанные с изменением курса обмена иностранных валют и предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения курса обмена иностранных валют на деятельность эмитента.

Данному риску подвержены компании, ведущие внешнеэкономическую деятельность. Он проявляется в недополучении предусмотренных доходов в результате непосредственного воздействия изменения обменного курса иностранной валюты, используемой во внешнеэкономических операциях, на ожидаемые денежные потоки от этих операций.

Эмитент реализует услуги на внутреннем рынке Российской Федерации с осуществлением расчетов в рублях (валюта Российской Федерации), в связи с чем не подвержен рискам изменения курсов обмена иностранных валют. При этом необходимо отметить, что эмитент реализует инвестиционную деятельность может закупать продукцию у иностранных поставщиков, стоимость услуг которых зависит от колебания валют.

#### **Инфляционный риск**

Эмитент подвержен инфляционному риску, так как тарифы на основную продукцию - электроэнергию - фиксированы и могут быть изменены не чаще одного раза в год.

Рост инфляции может стать причиной потерь в реальной стоимости дебиторской задолженности эмитента при существенной отсрочке или задержке платежа. Также рост инфляции может стать причиной увеличения процентов к уплате, увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за индексации тарифов на топливо, увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы.

Менеджментом ОАО "Кузбассэнерго" инфляционные процессы учитываются и прогнозируются при планировании деятельности, при этом принимаются во внимание доступные статистические данные об уровне и темпах инфляции, а также позиция Правительства РФ.

Соответственно, риски Общества, связанные с инфляцией, являются управляемыми, поэтому степень их в настоящее время может быть оценена как умеренная. Эмитентом реализуются мероприятия, направленные на получение в конечном итоге положительной чистой прибыли и рентабельности, которые охватывают различные виды расходов:

- в целях оптимизации расходов на закупку, приобретение ТМЦ осуществляется в соответствии с Годовой комплексной программой закупок с проведением конкурсов среди поставщиков;
- помимо приобретения ТМЦ, на конкурсной основе определяются и подрядные организации, оказывающие (выполняющие) отдельные виды услуг (работ);
- осуществляется оптимизация затрат посредством разработки и реализации программы управления издержками.

#### **Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам.**

Ввиду отсутствия у эмитента обязательств по выплате дивидендов владельцам привилегированных акций и выплате процентов и погашению облигаций, в отчетном периоде отсутствовали риски, связанные с влиянием инфляции на выплаты по ценным бумагам.

#### **Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности**

Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанным с финансовыми рисками, является прибыль Общества. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижается прибыль Общества. Кроме того, прибыль уменьшается при увеличении себестоимости производимой продукции: электрической и тепловой энергии и фиксации тарифов на законодательном уровне.

Риски: рост процентных ставок и, как следствие, рост затрат на обслуживание задолженности эмитента. Вероятность их возникновения существует, но влияние незначительно.

Характер изменений в отчетности: увеличение в отчете о прибылях и убытках операционных расходов и, соответственно, снижение прибыли.

Риски: изменение валютных курсов. Вероятность их возникновения: низкая.

Характер изменений в отчетности: в настоящее время отчетность существенно не зависит от валютных курсов, поскольку практически вся сумма доходов и расходов эмитента номинирована в рублях и не привязана к валютному курсу, а также потому, что эмитент не привлекает займов и



кредитов в иностранной валюте.

Риски: инфляция. Вероятность их возникновения: низкая.

Характер изменений в отчетности: увеличение инфляции приведет к росту себестоимости в отчете о прибылях и убытках и, соответственно, снижению прибыли. Снижение инфляции имеет обратное влияние.

#### 2.5.4. Правовые риски

К числу правовых рисков, которые могут оказать влияние на деятельность эмитента, можно отнести риски, связанные с:

- изменением налогового законодательства;
- изменением валютного и таможенного регулирования;
- изменением антимонопольного законодательства;
- изменением требований по лицензированию основной деятельности и законодательства о недропользовании;
- изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент.

В обзорной перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного, антимонопольного и лицензионного регулирования, которые могут повлечь ухудшение финансового состояния эмитента, являются незначительными. Эмитент строит свою деятельность в четком соответствии с налоговым, таможенным, валютным, антимонопольным законодательством и законодательством, регулирующим вопросы лицензирования, отслеживает и своевременно реагирует на изменения в нем.

Имеются правовые риски в связи с изменением судебной практики, связанной с исполнением договоров теплоснабжения, заключенных с жилищными организациями. Как следует из постановлений Президиума Высшего арбитражного суда РФ от 21.04.2009г. №15791/08 и от 09.06.2009г. №525/09 в случае отсутствия у ТСЖ, Управляющей компании и т.п. общедомовых приборов учета, количество тепловой энергии, поставленной энергоснабжающей организацией такому абоненту должно определяться исходя из нормативов потребления, установленных органом муниципального образования для населения. В таком случае сумма оплаты должна определяться по тарифу, утвержденному для населения, а не для энергоснабжающей организации.

В связи с тем, что в деятельности ОАО "Кузбассэнерго" имеют место правоотношения по снабжению тепловой энергией ТСЖ, Управляющих компаний, указанная судебная практика может существенным образом сказаться на результатах судебных разбирательств, касающихся взыскания задолженности за потребленную тепловую энергию.

Однако, за весь период деятельности Эмитента существенных изменений судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Эмитент, не происходило. Эмитент осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, и также проводит анализ изменений правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов.

#### 2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

На текущий момент эмитент не участвует в судебных процессах, которые могут повлечь риски, связанные с деятельностью эмитента, поэтому данный риск отсутствует.

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

Эмитент ведет регулярную работу по продлению действия необходимых для его деятельности лицензий. Учитывая то, что ОАО "Кузбассэнерго" своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий на ведение эмитентом определенных видов деятельности, требующих лицензирования, оцениваются эмитентом как минимальные.

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

Риски наступления ответственности по долгам дочерних и зависимых обществ существуют в связи с тем, что эмитент несет риск убытков, связанных с деятельностью дочерних обществ, в пределах

стоимости принадлежащих эмитенту акций. В случае, если несостоятельность (банкротство) дочернего общества вызвана действием (бездействием) эмитента, то в соответствии со ст. 3 Федерального закона "Об акционерных обществах" в случае недостаточности средств дочернего общества, на эмитента может быть возложена субсидиарная ответственность по обязательствам дочернего общества.

Риск возможной ответственности эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента, рассматривается эмитентом как незначительный.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10% общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента. На сегодняшний день эмитент оценивает как незначительный риск потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10% общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента. Однако возможны форс- мажорные обстоятельства, при возникновении которых эмитент предпримет все возможные действия по уменьшению такого влияния.

К рискам, связанным с деятельностью энергосистемы, относятся экологические риски. Основой экологических рисков, при выработке электрической и тепловой энергии, является лицензионная деятельность по использованию водных ресурсов и обращению с опасными производственными отходами.

Согласно действующему законодательству, электростанции получили договоры водопользования и решения на предоставление водного объекта в пользование для сброса сточных вод.

С выходом положений о лицензировании деятельности по обращению с отходами, утвержденного Постановлением Правительства 26.08.2006 г. №524, ОАО «Кузбассэнерго» получена лицензия на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов в Алтайском межрегиональном Управлении Ростехнадзора со сроком ее действия до 29.12.2012 г.

Плата за пользование водными ресурсами и размещение отходов в объемах, установленных договорами на водопользование и лицензией на деятельность по обращению с отходами, производится из себестоимости по фиксированным ставкам на водопользование и ставкам платы за конкретный класс опасности производственного отхода. Невыполнение хотя бы одного из условий договора и лицензии является основанием для природоохранных органов к приостановке действия лицензии с пяти-кратным увеличением платы из прибыли.

Предотвращением возникновения экологических рисков является обязательное выполнение всех договорных и лицензионных условий.

На дату окончания отчетного периода эмитент не имеет рисков, связанных с отсутствием возможности получения (продления) лицензий - договоров на пользование водными объектами для забора воды и решений на сброс сточных вод экологические риски оцениваются эмитентом как минимальные.

Иные риски, связанные с деятельностью эмитента, свойственные исключительно эмитенту, отсутствуют.

### **III. Подробная информация об эмитенте**

#### **3.1. История создания и развитие эмитента**

##### **3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента**

Полное фирменное наименование эмитента: *Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Кузбассэнерго".*

*Полное или сокращенное фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) является схожим с наименованием другого юридического лица*

Наименования таких юридических лиц:

*ЗАО "АТП "Кузбассэнерго".*

Пояснения, необходимые для избежания смещения указанных наименований:

*1.Различие в типах акционерного общества.*

*2.Разные регионы государственной регистрации юридических лиц и их места нахождения.*

*3.Различные виды деятельности.*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации открытого типа.*

Сокращенное фирменное наименование: *АООТ «Кузбассэнерго».*

Дата введения наименования: *30.12.1993*

Основание введения наименования:

*Создано путем преобразования государственного предприятия - Кузбасского производственного объединения энергетики и электрификации в соответствии с Указами Президента РФ № 923 от 15 августа 1992 г. "Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации", № 1334 от 3 ноября 1992 г. "О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента РФ от 14 августа 1992 г. № 922 "Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества", № 721 от 1 июля 1992 г. "Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества".  
Зарегистрировано Постановлением Администрации города Кемерово 30.12.1993 г. № 345.*

Полное фирменное наименование: *Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Кузбассэнерго".*

Дата введения наименования: *25.07.1996*

Основание введения наименования:

*На основании требований Гражданского Кодекса Российской Федерации и Федерального закона от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ "Об акционерных обществах" годовым Общим собранием акционеров ОАО "Кузбассэнерго" 15.05.1996 года утверждена Устав Общества в новой редакции. Зарегистрирован Устав Управлением государственной регистрации и лицензирования Администрации г. Кемерово 25 июля 1996 г. № 584.*

### 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *345*

Дата государственной регистрации: *30.12.1993*

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

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1024200678260*

Дата регистрации: *23.07.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Кемерово Кемеровской области.*

### 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:

*17 лет 3 месяца.*

*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 "Кузбассэнерго" учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 "Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно - энергетического комплекса в акционерные общества", от 15 августа 1992 г. № 923 "Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации", от 03 ноября 1992 г. № 1334 "О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 "Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно - энергетического комплекса в акционерные общества".  
Администрацией города Кемерово 30.12.1993 г. принято Постановление № 345 "О регистрации акционерного общества открытого типа "Кузбассэнерго".  
В 1994 году состоялось первое собрание акционеров АООТ "Кузбассэнерго".*



*В 2004 году в соответствии с подготовительной программой реформирования ОАО "Кузбассэнерго" созданы дочерние энергоремонтные и сервисные предприятия: ОАО "Кузбасская энергоремонтная компания", ОАО "Кузбассремонт", ОАО "Инженерно-аналитический центр "Кузбасстехэнерго". В рамках реформирования начата работа по передаче магистральных электрических сетей Федеральной сетевой компании.*

*В 2005 году Совет директоров РАО "ЕЭС России" принял решение о реформировании ОАО "Кузбассэнерго", 30 декабря этого же года собрание акционеров ОАО "Кузбассэнерго" приняло решение о реорганизации "Общества".*

*В 2006 году 1 июля состоялась государственная регистрация новых, выделенных из ОАО "Кузбассэнерго" компаний, в государственных налоговых органах.*

*Зарегистрировавшие, как юридические лица, получили все необходимые для самостоятельной работы документы, следующие компании:*

*ОАО "Кузбассэнерго - региональная электросетевая компания", ОАО "Кузбасская энергетическая сбытовая компания", ОАО "Магистральные электрические сети Кузбассэнерго", ОАО Западно-Сибирская ТЭЦ", ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС".*

*В октябре 2006 года создан Барнаульский филиал ОАО "Кузбассэнерго", в состав которого с 1 января 2007 г. вошли три Барнаульские ТЭЦ, Барнаульская теплоцентраль и Бийские тепловые сети.*

*23.06.2009 г. годовым Общим собранием акционеров ОАО "Кузбассэнерго" по предложению Совета директоров Общества принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО "Кузбассэнерго" управляющей организации ООО "УК Сибирская генерирующая компания".*

*Основу производственных мощностей ОАО "Кузбассэнерго" составляют 9 электростанций, на которых установлено 58 теплофикационных турбин, 91 энергетический котел, 2 котла типа Е-160/А (ПУ) и 16 водогрейных котлов, в том числе 7 котлов на водогрейных котельных. Две станции Общества (Беловская и Толь-Усинская) являются ГРЭС, основной задачей которых является производство электроэнергии на конденсационных турбинах, все остальные электростанции являются теплоэлектроцентралями, т.е. осуществляют комбинированное производство энергии двух видов - электрической и тепловой на одном и том же оборудовании - теплофикационных турбинах. На Беловской ГРЭС и Толь-Усинской ГРЭС установлено оборудование, работающее по блочной схеме, всего на них установлено 15 блоков. Остальные станции с поперечными связями.*

*Установленная мощность по ОАО «Кузбассэнерго» на конец 2010 года составила 4500,2 МВт.*

*Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.*

*Миссия эмитента заключается в бесперебойном и надежном снабжении потребителей теплом и электроэнергией, обеспечении эффективности производства и инвестиционной привлекательности компании.*

### **3.1.4. Контактная информация**

Место нахождения: *656037 Россия, Алтайский край, Бриллиантовая, 2*

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

*109028 Россия, город Москва, Серебряническая набережная, 29*

Адрес для направления корреспонденции

*650000 Россия, Кемеровская область, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 30*

Телефон: *(3842) 36-44-46.*

Факс: *(3842) 45-33-59.*

Адрес электронной почты: *tgk12@su.ek.ru*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте.

выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: *www.kuzbassenergo.ru/invest/;*

*www.kuzbassenergo.ru/corp/; www.kuzbassenergo.ru/info/*

### **3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика**

*4200000333*

### **3.1.6. Филиалы и представительства эмитента**

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

Полное наименование: *Кузбасский филиал*  
 Место нахождения: *650000, Россия, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, д. 30*  
 Дата открытия: *28.05.2009*

Руководитель филиала (представительства)  
 ФИО: *Шейбак Юрий Владимирович*  
 Срок действия доверенности: *16.09.2011*

Полное наименование: *Барнаулский филиал*  
 Место нахождения: *656037, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, д. 2.*  
 Дата открытия: *31.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)  
 ФИО: *Мецкер Андрей Викторович*  
 Срок действия доверенности: *15.06.2011*

Полное наименование: *Московское Представительство*  
 Место нахождения: *117261, г. Москва, Ленинский пр-т, д. 70/11.*  
 Дата открытия: *15.04.1998*

Руководитель филиала (представительства)  
 ФИО:  
 Срок действия доверенности:

### 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

#### 3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
40.10.11
40.10.2
40.30.2
51.56.4
74.14
74.60

#### 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: *тыс. руб.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *электроэнергия*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011. 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	12 987 864	12 328 956	8 674 875	10 727 182	11 321 734	3 933 519
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки	73.77	65.86	41.46	41.44	36.98	41.1

(доходов) эмитента, %						
-----------------------	--	--	--	--	--	--

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

*Доля объема выручки от реализации электроэнергии в 2008 году снизилась по причине введения в действие 01.07.2008 г. конкурентного рынка мощности.*

*Реализация свободного объема мощности производится по следующим договорам:*

*• Свободные двусторонние договоры купли/продажи мощности (СДМ). Договоры заключаются «в продолжение регулируемых договоров», то есть, с контрагентами по РД в данном месяце, объем мощности не больше либерализованной части соответствующего договора. Заключение СДМ позволяет получить дополнительную прибыль за счет продажи мощности по цене выше тарифа, утвержденного ФСТ России.*

*• Договоры комиссии и купли/продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ).*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *теплоэнергия*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	4 022 852	6 014 255	6 987 815	7 171 292	7 849 495	2 788 631
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	22,85	32,13	33,39	27,7	25,64	29,14

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.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *мощность*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.			4 912 231	6 032 314	9 518 534	2 320 292
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %			23,47	23,3	31,09	24,25

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

*Основные виды деятельности эмитента (производство электрической и тепловой энергии) носят сезонный характер. Сезонный характер производства тепловой энергии обусловлен зависимостью потребления тепловой энергии от температуры наружного воздуха. Максимум*

*потребления приходится на холодный период года (I и IV кварталы).*

*Сезонные колебания производства электрической энергии незначительны.*

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2010	2011, 3 мес.
Сырье и материалы, %	4,2	1,9
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	12	8,6
Топливо, %	53,5	61,5
Энергия, %	6,8	9,2
Затраты на оплату труда, %	7,9	6,5
Проценты по кредитам, %	0	0,4
Арендная плата, %	2,1	1,8
Отчисления на социальные нужды, %	1,7	2,3
Амортизация основных средств, %	6,3	5
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	3,3	2,6
Прочие затраты (подробить)	2,2	0,2
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	112,95	113,32

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:

*Учет затрат Эмитента ведется и представляется в настоящем пункте отчета в соответствии с 25 Главой Налогового Кодекса Российской Федерации.*

*Бухгалтерская отчетность Эмитента подготовлена в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в области бухгалтерского учета:*

*1. Федеральный закон от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» (в ред. Федеральных законов от 23.07.1998 № 123-ФЗ, от 28.03.2002 № 32-ФЗ, от 31.12.2002 № 187-ФЗ, от 31.12.2002 № 191-ФЗ, от 10.01.2003 № 8-ФЗ, Таможенного кодекса РФ от 28.05.2003 № 61-ФЗ, Федеральных законов от 30.06.2003 № 86-ФЗ, от 03.11.2006 № 183-ФЗ, от 23.11.2009 № 261-ФЗ, от 08.05.2010 № 83-ФЗ, от 27.07.2010 № 209-ФЗ, от 28.09.2010 № 243-ФЗ);*

*2. Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное Приказом Минфина РФ № 34н от 29.07.1998 (в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 № 107н, от 24.03.2000 № 31н, от 18.09.2006 № 116н, от 26.03.2007 № 26н, от 25.10.2010 № 132н, от 24.12.2010 № 186н, с изменениями, внесенными решением Верховного суда РФ от 23.08.2000 № ГКПН 00-645);*

*3. Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденное Приказом Министерства финансов РФ от 06.10.2008 № 106н (в ред. Приказа Минфина от 11.03.2009 № 22н, от 25.10.2010 № 132н, от 08.11.2010 № 144н);*

*4. Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н (в ред. Приказа Минфина РФ от 18.09.2006 № 115н, от 08.11.2010 № 142н);*

*5. Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н (в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 № 107н, от 30.03.2001 № 27н, от 18.09.2006 № 116н, от 27.11.2006 № 156н, от 25.10.2010 № 132н, от 08.11.2010 № 144н);*

*6. Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н (в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 № 107н, от 30.03.2001 № 27н, от 18.09.2006 № 116н, от 27.11.2006 № 156, от 25.10.2010 № 132, от 08.11.2010 № 144н).*

### 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: *Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания"*.

Место нахождения: *109028, Россия, г. Москва, Серебряническая набережная, дом 29.*

ИНН: *7708129854*

ОГРН: *1027700151380*

Доля в общем объеме поставок, %: *62,6*

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

Место нахождения: *650054, Российская Федерация, г. Кемерово, Пионерский бульвар, 4 А.*

ИНН: *4205049090*

ОГРН: *1034205040935*

Доля в общем объеме поставок, %: *12,97*

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

*Цена 1 тн. угля в 2010 году по сравнению с 2009 годом выросла в среднем на 10,71 %*

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: *Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания"*.

Место нахождения: *109028, Россия, г. Москва, Серебряническая набережная, дом 29.*

ИНН: *7708129854*

ОГРН: *1027700151380*

Доля в общем объеме поставок, %: *52,47*

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

Место нахождения: *650054, Российская Федерация, г. Кемерово, Пионерский бульвар, 4 А.*

ИНН: *4205049090*

ОГРН: *1034205040935*

Доля в общем объеме поставок, %: *10,21*

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

*Стоимость 1 тн. угля в 1 квартале 2011 года по сравнению с 1 кварталом 2010 года увеличилась на 18,16 %*



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:

*Рынок электрической энергии и мощности.*

*Основным рынком, на котором реализуется продукция, производимая Обществом, является оптовый рынок электроэнергии и мощности (все электростанции Компании, кроме Барнаульской ТЭЦ-1), который был введен в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 643 от 24.10.2003 г. Для Барнаульской ТЭЦ-1 основным рынком сбыта является розничный рынок электроэнергии. С 01.01.2011г. вся электроэнергия и мощность (за исключением поставок населению и потребителей, приравненных к категории населения) реализуется по свободным ценам.*

*Основными покупателями электроэнергии и мощности эмитента по регулируемым договорам (РД) остается лишь часть энергобытовых компаний.*

*В числе покупателей электроэнергии и мощности эмитента по регулируемым договорам наиболее крупными остаются: ОАО "Кузбасская энергетическая сбытовая компания" (68,1%), ОАО "Алтайэнерго" (17,2%), ОАО "Барнаульский Гор.электросеть" (около 6,7%), и остальные (8%).*

*Рынок тепловой энергии.*

*ОАО "Кузбассэнерго" является крупнейшим производителем тепловой энергии в Кемеровской области и Алтайском крае.*

*Источники тепловой энергии ОАО "Кузбассэнерго" расположены в городах Кузбасса и Алтайского края: г. Кемерово, г. Новокузнецк, г. Барнаул, а также пос. Инской г. Белово и г. Мыски, на рынках которых и реализуется произведенная тепловая энергия.*

*Выгодное расположение источников теплоснабжения в крупных районах теплотребления является важным конкурентным преимуществом Общества.*

*В Кемеровской области доля ОАО "Кузбассэнерго" в теплоэнергетических углях составляет более 55 % и представлена следующими крупными рынками:*

*- город Кемерово представляет собой единый рынок тепловой энергии, теплоснабжение которого осуществляется от источников ОАО "Кузбассэнерго": Кемеровской ГРЭС, Ново-Кемеровской ТЭЦ, Кемеровской ТЭЦ и ЗВК (пиковый водогрейная котельная). Иные крупные источники тепловой энергии, участвующие в теплоснабжении города, отсутствуют;*

*- город Новокузнецк представляет собой единый рынок тепловой энергии. Отпуск тепла осуществляется от Кузнецкой ТЭЦ ОАО "Кузбассэнерго". Доля выработки тепловой энергии Кузнецкой ТЭЦ не превышает 41 % от общего объема вырабатываемой в Новокузнецком угле тепловой энергии. ОАО "Кузбассэнерго" осуществляет покупку тепловой энергии у ОАО "Западно-Сибирская ТЭЦ", которая реализуется потребителям Заводского и Новоильинского районов г. Новокузнецка.*

*На тепловом рынке Алтайского края доля выработки тепловой энергии станциями ОАО "Кузбассэнерго" составляет почти 90 %. Основной рынок представляет г. Барнаул, в котором ОАО "Кузбассэнерго" обеспечивает теплоснабжение потребителей от следующих источников: ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, РВК (районная водогрейная котельная).*

*К основным группам потребителей тепловой энергии относятся:*

- Промышленные потребители - 17,6 %;*
- Потребители ЖКХ и население - 58,3 %*

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

*Рынок электрической энергии и мощности.*

*1. Фактор, связанный с загрузкой (разгрузкой) Системным оператором электростанций, ведущий к возникновению финансовых убытков на РСВ:*

*1.1. Вынужденная для поставщика ОРЭМ продажа (покупка) объемов электроэнергии на РСВ в условиях наличия низких (высоких) цен в результате конкурентного отбора с учетом загрузки (разгрузки) электростанций Системным оператором выше (ниже) объемов РД в предварительном диспетчерском графике (ПДГ).*

*Для уменьшения влияния данного вида факторов осуществляются комплекс мер:*



а) корректировка краткосрочной стратегии поведения на РСВ с учетом сложившейся ситуации: выбор оптимального уровня цены, указываемого в ценовой заявке для участия на РСВ;

б) корректировка краткосрочной стратегии поведения в процедуре выбора состава включенного генерирующего оборудования (ВСВГО): выбор оптимального уровня цен, указываемого в заявках на участие в ВСВГО, с целью воздействия на выбор Системным оператором оптимального для компании состава включенного генерирующего оборудования на неделю вперед.

2. Фактор, связанный с невыполнением требований по готовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии (невыдача мощности), ведущий к возникновению финансовых убытков. Фактор невыполнения электростанциями требований по готовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии приводит к снижению стоимости оплачиваемой мощности. В связи с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС увеличилась загрузка электростанций Общества, что увеличило риски возникновения неплановых ремонтов, приводящих к снижению коэффициента готовности генерирующего оборудования.

Для уменьшения влияния данного вида факторов в ОАО «Кузбассэнерго» проводится эффективная ремонтная кампания.

3. Фактор, связанный с установлением органами исполнительной власти регулируемых тарифов на поставку электрической энергии и мощности, отпущенной электростанциями ОАО

«Кузбассэнерго» и, ниже условно-постоянных и условно-переменных затрат на производство электрической энергии, ведущий к возникновению прямых финансовых убытков.

Для уменьшения влияния данного фактора проводилась работа по утверждению экономически обоснованного тарифа на электроэнергию и мощность в органах исполнительной власти в области регулирования тарифов.

4. Фактор, связанный с установлением органами исполнительной власти тарифов на мощность поставляемую в «вынужденном» режиме ниже условно-постоянных затрат на производство электрической энергии, ведущий к возникновению прямых финансовых убытков.

Для уменьшения влияния данного фактора проводилась работа по утверждению экономически обоснованного тарифа на мощность, поставляемую в «вынужденном» режиме, в органах исполнительной власти в области регулирования тарифов.

#### *Рынок тепловой энергии.*

Особенностью сбыта тепловой энергии является сезонность потребления тепловой энергии и зависимость от погодных условий. Кроме того, на уровень спроса влияет темп развития малой энергетики и строительство теплоэнергетических установок на балансе крупных предприятий для производства тепловой энергии для собственных нужд. При этом сохраняется стабильный сегмент потребителей, обеспечивающий удержание доли рынка эмитента.

К негативным факторам на рынке сбыта тепловой энергии можно отнести:

- изменение структуры потребления энергии по группам потребителей за счет перехода ряда промышленных предприятий на собственные источники теплоснабжения;
- изменение фактической величины полезного отпуска, связанного с отклонениями фактической температуры наружного воздуха в период отопительного сезона от температуры, определенной по средним многолетним данным и используемой при планировании;
- банкротство предприятий может привести к невозможности взыскания долга за потребленную энергию;
- зависимость от регионального и муниципального бюджетов в части финансирования дотации населению Кемеровской области на разницу в тарифах на теплоснабжение;
- снижение платежеспособности малообеспеченных слоев населения в связи с низким жизненным уровнем;
- утверждение тарифа ниже уровня рентабельности.

### 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Наименование органа, выдávшего лицензию: *Верхне-Обское бассейновое водное управление Федерального агентства, отдел водных ресурсов по Кемеровской области.*

Номер: *КЕМ 00482 БРПВХ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс сточных вод.*

Дата выдачи: *22.12.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2011*

Наименование органа, выдávшего лицензию: *Управление природных ресурсов МПР РФ по Алтайскому краю.*

Номер: *БАР 01548 ВЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Добыча питьевых подземных вод одиночными скважинами на участке Барнаульской ТЭЦ-2 Барнаульского месторождения для хозяйственно-питьевого*

*водоснабжения структурного подразделения Барнаульского филиала ОАО «Кузбассэнерго» Барнаульской ТЭЦ-2.*

Дата выдачи: *08.02.2008*

Дата окончания действия: *31.12.2032*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление природных ресурсов МПР РФ по Алтайскому краю.*

Номер: *БАР 01549 ВЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Добыча питьевых подземных вод одиночными скважинами на участке Барнаульской ТЭЦ-1 Барнаульского месторождения для хозяйственно-питьевого водоснабжения структурного подразделения Барнаульского филиала ОАО «Кузбассэнерго» Барнаульской ТЭЦ-1.*

Дата выдачи: *08.02.2008*

Дата окончания действия: *31.12.2032*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Комитет природных ресурсов по Кемеровской области МПР России.*

Номер: *КЕМ 00 974 ГР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение и добычи сульфидов, песков и ПГС на участке «Северный» (золотвал №2).*

Дата выдачи: *28.05.2002*

Дата окончания действия: *30.06.2016*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области.*

Номер: *0045/РРТ/Сс-06.2009*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс сточных вод в р. Алыкаевка.*

Дата выдачи: *11.06.2009*

Дата окончания действия: *01.10.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Алтайского края.*

Номер: *981*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс сточных вод через протоку Малый Балдин в реку Обь.*

Дата выдачи: *30.06.2008*

Дата окончания действия: *30.06.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Алтайского края.*

Номер: *980*

Наименование вида (видов) деятельности: *Размещение промышленного водозабора на ТЭЦ-3.*

Дата выдачи: *23.06.2008*

Дата окончания действия: *23.06.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору по Алтайскому краю.*

Номер: *ОТ-63-000603(22)*

Наименование вида (видов) деятельности: *Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.*

Дата выдачи: *29.12.2007*

Дата окончания действия: *29.12.2012*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.*

Номер: *Д 962320*

Наименование вида (видов) деятельности: *Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.*

Дата выдачи: *11.12.2007*

Дата окончания действия: *11.12.2012*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление ФСБ России по Алтайскому краю.*

Номер: *684*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление мероприятий в оказание услуг в области защиты государственной тайны.*

Дата выдачи: *05.06.2008*

Дата окончания действия: *05.06.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление ФСБ России по Алтайскому краю.*

Номер: *684/1*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление мероприятий и оказание услуг в области защиты государственной тайны.*

Дата выдачи: *05.06.2008*

Дата окончания действия: *05.06.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области.*

Номер: *0057/РРГ/С-07.2009*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс сточных вод в р. Б.Камышин.*

Дата выдачи: *29.07.2009*

Дата окончания действия: *01.04.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление ФСБ России по Алтайскому краю.*

Номер: *ГТ. № 0028707*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.*

Дата выдачи: *28.10.2009*

Дата окончания действия: *05.06.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление ФСБ России по Алтайскому краю.*

Номер: *ГТ. № 0028708*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.*

Дата выдачи: *28.10.2009*

Дата окончания действия: *05.06.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление ФСБ России по Алтайскому краю.*

Номер: *ГТ. № 0028709*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.*

Дата выдачи: *28.10.2009*

Дата окончания действия: *05.06.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление ФСБ России по Алтайскому краю.*

Номер: *ГТ. № 0028710*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.*

Дата выдачи: *28.10.2009*

Дата окончания действия: *05.06.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Алтайского края.*

Номер: *1472*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс сточных вод в реку Обь.*

Дата выдачи: *08.07.2009*

Дата окончания действия: *08.07.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление ФСБ России по Алтайскому краю.*

Номер: *ГТ 0006663*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.*

Дата выдачи: *05.06.2008*

Дата окончания действия: *05.06.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области.*

Номер: *33*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс сточных вод. Водный объект: р. Кульяновка.*

Дата выдачи: *19.03.2009*

Дата окончания действия: *01.03.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области.*

Номер: *0032/РРГ/С-03.2009*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс сточных вод. Водный объект: р. Черная речка.*

Дата выдачи: *16.03.2009*

Дата окончания действия: *01.03.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Алтайское межрегиональное управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзор*

Номер: *504/08*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух*

Дата выдачи: *24.10.2008*

Дата окончания действия: *05.09.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер: *432/08*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух*

Дата выдачи: *24.10.2008*

Дата окончания действия: *29.07.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер: *ВП-00-011724 (ЖКНСХ)*

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

Дата выдачи: *02.07.2010*

Дата окончания действия: *02.07.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер: *383 (ГЭЦ)*

Наименование вида (видов) деятельности: *Эксплуатация гидротехнических сооружений*

Дата выдачи: *12.07.2007*

Дата окончания действия: *11.07.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер: *ЭЖ-00-011727 (ЖК)*

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

Дата выдачи: *02.07.2010*

Дата окончания действия: *02.07.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области*

Номер: *0108/РРТ/Сс-06,2010*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс сточных вод*

Дата выдачи: *12.07.2010*

Дата окончания действия: *30.06.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *1/1 вода/Том*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс загрязняющих веществ в р. Большая Кемьшная*

Дата выдачи: *04.06.2009*

Дата окончания действия: *01.04.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области*

Номер: *3 вода/Кем*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс загрязняющих веществ в р. Томь*

Дата выдачи: *03.12.2008*

Дата окончания действия: *01.10.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер: *238 (ГРЭС)*

Наименование вида (видов) деятельности: *Эксплуатации гидротехнических сооружений*

Дата выдачи: *05.07.2006*

Дата окончания действия: *04.07.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области*

Номер: *2 вода/Кем-П*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс загрязняющих веществ в р. Алыкеевка- р. Томь*

Дата выдачи: *18.12.2009*

Дата окончания действия: *01.10.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *2/4 вода/Кем*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление сброса загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод в водные объекты*

Дата выдачи: *15.07.2010*

Дата окончания действия: *01.06.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *2/8 вода/Кем*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление сброса загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод в водные объекты*

Дата выдачи: *15.07.2010*

Дата окончания действия: *01.06.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *2/3 вода/Кем*



Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление сброса загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод в водные объекты*

Дата выдачи: *15.07.2010*

Дата окончания действия: *01.06.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *2/2 вода/Кем*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление сброса загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод в водные объекты*

Дата выдачи: *15.07.2010*

Дата окончания действия: *01.06.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *2/1 вода/Кем*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление сброса загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод в водные объекты*

Дата выдачи: *15.07.2010*

Дата окончания действия: *01.06.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *2/7 вода/Кем*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление сброса загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод в водные объекты*

Дата выдачи: *15.07.2010*

Дата окончания действия: *01.06.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *2/5 вода/Кем*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление сброса загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод в водные объекты*

Дата выдачи: *15.07.2010*

Дата окончания действия: *01.06.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области*

Номер: *0111/РРГ/Сс-06.2010*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс сточных вод в р. Кульяновку (выпуск 1)*

Дата выдачи: *14.07.2010*

Дата окончания действия: *30.06.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер: *49/атм/Кем*

Наименование вида (видов) деятельности: *Выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух*

Дата выдачи: *14.12.2009*

Дата окончания действия: *31.12.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области*

Номер: *0103/РРГ/Сс-06.2010*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс сточных вод в р. Рушпайку (выпуск 2)*

Дата выдачи: *21.06.2010*

Дата окончания действия: *31.05.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *19/атаНОВ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух*

Дата выдачи: *19.05.2010*

Дата окончания действия: *17.05.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *2/1 вода/Нов-П*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс загрязняющих веществ в р. Кузьмовка - р. Рушайки - р. Толь по выпуску 1*

Дата выдачи: *03.02.2010*

Дата окончания действия: *01.10.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *2/2 вода/Нов-П*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс загрязняющих веществ в р. Рушайки-р. Толь*

Дата выдачи: *03.02.2010*

Дата окончания действия: *01.10.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *2/5 вода/Нов-П*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс загрязняющих веществ в р. Толь по выпуску 5*

Дата выдачи: *03.02.2010*

Дата окончания действия: *01.10.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *2/6 вода/Нов-П*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс загрязняющих веществ в р. Черная речка по выпуску 6*

Дата выдачи: *03.02.2010*

Дата окончания действия: *01.10.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *2/4 вода/Нов-П*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс загрязняющих веществ в р. Кузьмовка по выпуску 4*

Дата выдачи: *03.02.2010*

Дата окончания действия: *01.10.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *2/3 вода/Нов-П*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс загрязняющих веществ в р. Кузьмовка по выпуску 3*

Дата выдачи: *03.02.2010*

Дата окончания действия: *01.10.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *2/7 вода/Нов-П*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс загрязняющих веществ в р. Толь по выпуску 7*

Дата выдачи: *03.02.2010*

Дата окончания действия: *01.10.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Департамент природных ресурсов и экологии Кемеровской области*

Номер: *0051/РРГКс-06.2009*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс сточных вод в р. Толь*

Дата выдачи: *26.06.2009*

Дата окончания действия: *01.07.2012*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области.*

Номер: *2/1 вода/Новр*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс в реку Томь.*

Дата выдачи: *05.11.2008*

Дата окончания действия: *01.10.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *2/2 вода/Мыс-II*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс в реку Томь*

Дата выдачи: *03.02.2010*

Дата окончания действия: *01.10.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *2/1 вода/Новр-II*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс в р.Томь*

Дата выдачи: *03.02.2010*

Дата окончания действия: *01.10.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области.*

Номер: *2/2 вода/Мыс*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс загрязняющих веществ в реку Томь.*

Дата выдачи: *05.11.2008*

Дата окончания действия: *01.10.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере природопользования.*

Номер: *2/атмМыс*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, расположенными на промплощадке Томь-Усинской ГРЭС Кузбасского филиала ОАО «Кузбассэнерго», г. Мыски.*

Дата выдачи: *11.01.2011*

Дата окончания действия: *15.12.2015*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Алтайскому краю и Республике Алтай*

Номер: *33/10*

Наименование вида (видов) деятельности: *Выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.*

Дата выдачи: *29.12.2010*

Дата окончания действия: *29.12.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Алтайскому краю и Республике Алтай*

Номер: *34/10*

Наименование вида (видов) деятельности: *Выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.*

Дата выдачи: *29.12.2010*

Дата окончания действия: *29.12.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)*

Номер: *КЕМ 05144*

Наименование вида (видов) деятельности: *Добыча подземных вод на участке "Энергетик" для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения*

Дата выдачи: *21.02.2011*

Дата окончания действия: *20.02.2021*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере природопользования Управление Росприроднадзора по Кемеровской области*

Номер: *8/атиКем*

Наименование вида (видов) деятельности: *Выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух*

Дата выдачи: *25.01.2011*

Дата окончания действия: *23.04.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *Звода/Кем-П*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс загрязняющих веществ в р. Толь*

Дата выдачи: *21.12.2009*

Дата окончания действия: *01.10.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Южно-Сибирское управление Ростехнадзора*

Номер: *1/Звода/Топ-П*

Наименование вида (видов) деятельности: *Сброс загрязняющих веществ в р. Б. Камышин*

Дата выдачи: *21.12.2009*

Дата окончания действия: *01.04.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по надзору в сфере природопользования Управление Росприроднадзора по Кемеровской области*

Номер: *8/отхНЮВ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Образование и размещение отходов*

Дата выдачи: *01.12.2010*

Дата окончания действия: *29.12.2012*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер: *660*

Наименование вида (видов) деятельности: *Соблюдение законодательства РФ в области эксплуатации гидротехнических сооружений*

Дата выдачи: *09.11.2010*

Дата окончания действия: *09.11.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору*

Номер: *680 (ГЭЦ)*

Наименование вида (видов) деятельности: *Эксплуатация гидротехнических сооружений*

Дата выдачи: *31.01.2011*

Дата окончания действия: *31.01.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная служба по технологическому надзору*

Номер: *609 (ГРС)*

Наименование вида (видов) деятельности: *Безопасность гидротехнических сооружений*

Дата выдачи: *03.12.2009*

Дата окончания действия: *02.12.2013*

*ОАО "Кузбассэнерго" проводит регулярную работу по продлению действия необходимых для его деятельности лицензий. Учитывая то, что эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия имеющихся лицензий эмитентом не прогнозируется.*

*Учитывая то, что Обществом своевременно и в полном объеме исполняются все лицензионные*

*требования, рисков при продлении действия имеющихся лицензий у эмитента не возникает.*

### **3.2.6. Совместная деятельность эмитента**

*Эмитент не ведет совместную деятельность с другими организациями*

### **3.3. Планы будущей деятельности эмитента**

*Стратегические планы эмитента основываются на уже достигнутых лидирующих позициях на рынке производства электрической и тепловой энергии, а также на расширении рынка сбыта энергии.*

*В сфере реализации электрической энергии и мощности ОАО «Кузбассэнерго» планирует в 2011 году:*

- 1. С июня 2011 года осуществлять работу на рынке фьючерсов, вводимый ОАО «Мосэнергобирже», который дополнит функционирующий рынок электрической энергии и мощности, позволит страховать (хеджировать) цену электрической энергии, тем самым обеспечивая стабильность цен продажи на определенный период;*
- 2. Осуществлять дальнейшую работу на ОРЭМ в условиях изменения Правил ОРЭМ, утвержденных постановлением Правительства РФ №1172 от 27.12.2010 г.*
- 3. Контролировать процесс вывода неэффективных ("дорогих" с точки зрения ОРЭМ) электростанций в разряд "вынужденных генераторов", что, в свою очередь, позволит получать плату за реализацию электроэнергии на РСВ и БР по фиксированному тарифу, отражающему условно-переменные затраты на производство электроэнергии.*

*Основной целью перенективной инвестиционной программы ОАО «Кузбассэнерго» является повышение конкурентоспособности Компании, максимизация прибыли, обеспечение надежности функционирования энергосистемы.*

*Основными направлениями инвестиционной программы 2011 года и последующих лет по объектам инвестиций являются следующие:*

- 1) Инвестиционные проекты, направленные на оптимизацию активов компании, в том числе:
  - Новое строительство;
  - Модернизации оборудования, выработавшего нормовый ресурс;
  - Консервация неэффективно работающих активов.*
- 2) Инвестиционные проекты, направленные на достижение синергетического эффекта, в том числе:
  - Перевод котлоагрегатов на сухое шликерудаление и сжигание угля марки Д;
  - Внедрение схем усреднения качества топлива на складе.*
- 3) Инвестиционные проекты, направленные на повышение эффективности операционной деятельности, в том числе:
  - Использование ЗШО и реконструкция схем ЗШУ;
  - Улучшение технико-экономических показателей оборудования и станций;
  - Оптимизация схем топливоподачи, подготовки, контроля и учета топлива;
  - Сокращение экологических платежей.*

*Наиболее крупные проекты:*

#### *1. Развитие генерирующих мощностей:*

##### *1.1. Расширение Кузнецкой ТЭЦ двухтопливными ГТУ мощностью до 280 МВт.*

*Данный проект рассматривается как альтернативный вариант проекта «Расширение Томь-Усинской ГРЭС на 600 МВт энергоблоком на угле». В рамках исполнения обязательства по вводу 600 МВт на ТУ ГРЭС, ОАО «Кузбассэнерго» прорабатывает с ОАО «СО ЕЭС» различные более эффективные и востребованные варианты по вводу новых мощностей в Сибирском регионе. В ходе проработки наиболее приемлемым принят вариант расширения Кузнецкой ТЭЦ двумя двухтопливными ГТУ 2x140 МВт, обеспечивающий:*

- Ликвидацию энергодефицита в Южном энергорайоне области и предотвращение его возникновения по Кузбассу в целом.*
- Увеличение доли ОАО «Кузбассэнерго» на оптовом рынке электроэнергии и мощности.*
- Повышение эффективности производства за счет внедрения современных технологий с высоким КПД.*
- Замещение выбывающих мощностей, снижение вероятности возникновения системных аварий в целом по Кузбассу и, в частности, в г. Новокузнецке.*
- Улучшение общей экологической обстановки в г.Новокузнецке.*



*Выполняется предварительное согласование с различными контролирующими органами по началу строительства.*

*Получено согласование от ОАО «Газпром» на использование природного газа в качестве топлива. Сформирован пакет документов для получения разрешения в Министерстве экономического развития и торговли РФ.*

*Выполнены подготовка и заключение договора генерального подряда на строительство под «ключ» газотурбинной электростанции, определяются поставщики оборудования и проектные организации.*

*Ведётся разработка схемы выдачи мощности ГТУ ТЭС и согласование технических аспектов со смежными сетевыми компаниями и Системным оператором.*

#### **1.2. Замена турбин ст. 4, 6 тип К-200-130 на новые К-225-130 на Беловской ГРЭС.**

*Целью проекта является:*

- Замена выработавшего свой ресурс основного оборудования.
- Повышение надежности и эффективности работы станции.
- Улучшение технико-экономических показателей предприятия.

*Выполнена подготовка и заключение договора генерального подряда на строительство под «ключ». Проведены конкурсные процедуры и заключены договора с поставщиками основного оборудования и проектной организацией.*

#### **1.3. Замена турбин № 4, 5 тип Т-86 Толь-Усинской ГРЭС.**

*Цель проекта: замена турбин № 4, 5, отработавшие свой парковый ресурс, на аналогичного типоразмера с сохранением существующего вспомогательного оборудования. Предварительно рассматривается замена на турбину КТ-115-8,8. Увеличение установленной и распускаемой мощности станции при замене турбин Т-86 на 48 МВт. Величина затрат подлежит уточнению на стадии завершения проектных работ.*

*Выполнена подготовка и заключение договора генерального подряда на строительство под «ключ». Проведены конкурсные процедуры и заключены договора с поставщиками основного оборудования и проектной организацией.*

#### **1.4. Замена турбин ст. № 8, 9 Барнаульской ТЭЦ-2**

*Цель проекта: замена теплофикационных турбин ст. № 8 и 9, отработавшие свой парковый ресурс, на аналогичного типоразмера с установкой на существующие фундаменты и сохранением существующего вспомогательного оборудования.*

*Выполнены подготовка и заключение договора генерального подряда на строительство под «ключ». Проведены конкурсные процедуры и заключены договора с поставщиками основного оборудования и проектной организацией.*

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

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации. *"Сибирская Энергетическая Ассоциация".*

Год начала участия: *2007*

Роль (место) и функция эмитента в организации:

*ОАО «Кузбассэнерго» является членом "Сибирской Энергетической Ассоциации" (сокращенное наименование – СЭА) с 25 июня 2007 года.*

*Объединенные в ассоциацию компании оказывают друг другу взаимную помощь технического, юридического, финансового плана.*

*Члены «Сибирской Энергетической Ассоциации» имеют право:*

- участвовать в деятельности Ассоциации, в том числе в определении основных направлений ее деятельности, а также в реализации программ и проектов;
- участвовать в формировании руководящих органов Ассоциации;
- по поручению Ассоциации представлять ее в международных, государственных, общественных и иных органах и организациях;
- пользоваться при выполнении своих уставных задач поддержкой Ассоциации в защите своих прав и законных интересов в отношениях с деловыми партнерами, органами государственной власти, а также в установлении контактов с зарубежными органами и организациями;
- пользоваться информационной, организационной и интеллектуальной помощью Ассоциации, получать у ее специалистов консультации и рекомендации по вопросам своей уставной деятельности;
- осуществлять иные права, предусмотренные учредительными документами Ассоциации, действующим законодательством, а также решениями руководящих органов Ассоциации.

### 3.5. **Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Кузбасская энергоремонтная компания».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Кузбассэнергоремонт».*

Место нахождения

*650000 Россия, г. Кемерово, Карболитовская, 10*

ИПН: *4205062132*

ОГРН: *1044205008286*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

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:

*ОКВЭД 28.30.9 – Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию паровых котлов, кроме котлов центрального отопления.*

*ОАО "Кузбассэнергоремонт" является подрядчиком по выполнению ремонтных работ на энергообъектах эмитента.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Казылин Николай Владимирович (председатель)	1969	0	0
Вервайн Константин Александрович	1948	0	0
Толетников Виктор Сергеевич	1958	0	0
Смирнов Константин Иванович	1949	0	0
Пихтовянкина Татьяна Борисовна	1971	0	0

Единый исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дуплянский Сергей Васильевич	1955	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

*Советом директоров ОАО «Кузбасская энергоремонтная компания» 22 марта 2011 года (Протокол 02/11 от 22.03.2011) принято следующее решение:*

*Досрочно прекратить полномочия генерального директора Общества Катакевича Андрея Анатольевича, 22 марта 2011 г. (последний рабочий день).  
Избрать генеральным директором Общества Дулинского Сергея Васильевича с 23 марта 2011 г. (первый рабочий день) сроком на один год.*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Инженерно – аналитический центр «Кузбастехэнерго».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «НАЦ «Кузбастехэнерго».*

Место нахождения

*650099 Россия, г. Кемерово, Станционная, 17*

ИПН: *4205062301*

ОГРН: *1044205009221*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

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:

*ОКВЭД 40.10.11 - Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций. ОАО «НАЦ «Кузбастехэнерго» является подрядчиком эмитента по выполнению ряда инженеринговых услуг.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Петелин Сергей Александрович (председатель)	1965	0	0
Кульпин Олег Юрьевич	1962	0	0
Пономирева Светлана Станиславовна	1975	0	0
Сычев Владимир Борисович	1958	0	0
Лепков Петр Алексеевич	1949	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кудряшов Дмитрий Семенович	1969	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Автотранспортное предприятие «Кузбассэнерго».*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «АТП «Кузбассэнерго».*

Место нахождения

*650021 Россия, г. Кемерово, Станционная, 4*

ИНН: *4205036291*

ОГРН: *1024200678523*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

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

*ОКВЭД 60.24 – Деятельность автомобильного грузового транспорта.*

*ЗАО «АТП «Кузбассэнерго» является основным поставщиком автотранспортных услуг эмитенту.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Васин Дмитрий Алексеевич (председатель)	1981	0	0
Казькин Николай Владимирович	1969	0	0
Скороходов Дмитрий Викторович	1977	0	0
Бем Максим Константинович	1976	0	0
Кириянов Роман Юрьевич	1976	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Викторович	1975	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента. %
Мальцева Ирина Николаевна	1960	0	0
Чурков Михаил Валерьевич	1974	0	0

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество Медико-санитарная часть «Центр здоровья «Энергетик».*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО МСЧ «Центр здоровья «Энергетик».*

Место нахождения

*650099 Россия, г. Кемерово, Кузбасская, 37*

ИПН: *4205036090*

ОГРН: *1024200677819*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

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:

*ОКВЭД 85 – Здравоохранение и предоставление социальных услуг.*

*ЗАО МСЧ «Центр здоровья «Энергетик» является единственным поставщиком медицинских услуг для персонала ОАО «Кузбассэнерго» и дочерних общества эмитента.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента. %
Васин Дмитрий Алексеевич (председатель)	1981	0	0
Скороходов Дмитрий Викторович	1977	0	0
Лавров Александр Михайлович	1950	0	0
Кириянов Роман Юрьевич	1976	0	0
Аларченко Ирина Игоревна	1983	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------



		эмитента, %	х акций эмитента, %
Агафюнова Тамара Николаевна	1954	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Агафюнова Тамара Николаевна (председатель)	1954	0	0
Чуркова Наталья Георгиевна	1950	0	0
Козлов Ольга Агурьяновна	1963	0	0
Елин Борис Петрович	1953	0	0
Горохова Татьяна Львовна	1954	0	0

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Барнаультеплосетьремонт».*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «БТСР».*

Место нахождения

*656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Брестлиантовая, 2*

ИПН: 2224086784

ОГРН: 1042202167479

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

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:

*ОКВЭД 45.21 – Производство общестроительных работ.*

*ОАО «БТСР» является основным подрядчиком по выполнению ремонтных работ для тепловых сетей г. Барнаула.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Казькин Николай Владимирович (председатель)	1969	0	0
Вервайн Константин Александрович	1948	0	0
Толстиков Виктор Сергеевич	1958	0	0

Смирнов Константин Иванович	1949	0	0
Пихтовникова Татьяна Борисовна	1971	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чайко Сергей Владимирович	1963	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

*Советом директоров ОАО «Барнаульская теплоэнергетика» 28 декабря 2010 года (Протокол 09/10 от 28.12.2010) принято следующее решение:*

*Избрать генеральным директором Общества Чайко Сергея Владимировича с 01 января 2011 г. (первый рабочий день) сроком на один год.*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кузбасс-Терго-Финанс".*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кузбасс-Терго-Финанс".*

Место нахождения

*121059 Россия, г. Москва, Киевский 7*

ИНН: *7730639579*

ОГРН: *1117746141501*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

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*

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

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

*ОКВЭД: 65.23.1. Капиталовложения в ценные бумаги.*

*65.23. Финансовое посредничество, не включенное в другие группировки.*

*65.23.3. Капиталовложения в собственность.*

*74.14. Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эммитента, %	х акций эммитента, %
Понкращенко Роман Николаевич	1977	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

*Общество создано решением единственного учредителя Общества с ограниченной ответственностью "Кузбассэнерго-Финанс" от 17.02.2011 г.*

**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: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Здания	10 465 189	4 291 359
Сооружения и передаточные устройства	16 548 751	10 690 203
Машины и оборудование	27 784 107	20 364 010
Транспортные средства	185 832	164 840
Прочие	82 034	55 252
Земельные участки	439 573	0
<b>ИТОГО.</b>	<b>55 505 485</b>	<b>35 565 664</b>

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

*Общество осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по всем группам основных средств, исходя из срока полезного использования инвентарных объектов основных средств.*

Отчетная дата: *31.12.2010*

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Здания	10 465 153	4 343 036
Сооружения и передаточные устройства	16 555 064	10 850 765
Машины и оборудование	27 817 145	20 571 318
Транспортные средства	184 173	165 022
Прочие	82 516	57 257
Земельные участки	439 573	0
<b>ИТОГО.</b>	<b>55 543 624</b>	<b>35 987 398</b>

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

*Общество осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по всем группам основных средств, исходя из срока полезного использования инвентарных объектов основных средств.*

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки
Здания	8 244 827	4 587 100	01.01.2007	8 244 827	4 587 100
Сооружения	12 634 170	4 755 013		12 634 170	4 755 013
Машины и оборудование	24 142 775	5 481 167		24 142 775	5 481 167
Транспорт	130 447	50 484		206 181	62 403
Прочие	54 707	28 421		54 707	28 421
Земельные участки	440 101	440 101		440 101	440 101
Всего:	45 647 027	15 342 286		45 722 761	15 354 205

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэф[ициентам Государственного комитета Российской Федерации по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

*Начиная с 2008 года Общество изменило учетную политику в части положения о переоценке основных средств – с 01.01.2008 года исключена норма о проведении переоценки объектов основных средств.*

*Проведение переоценки некоторых групп основных средств с привлечением профессиональных оценщиков позволило Обществу оценить здания и сооружения, машины и оборудование, а также транспортные средства по рыночной стоимости по состоянию на 01 января 2007 года. Принимая во внимание, что при этом были максимально использованы возможности процедуры переоценки объектов основных средств и дальнейшее изменение рыночной стоимости объектов было не столь существенным по сравнению с периодом до 2007 года, было принято решение о том, что проведение последующих переоценок объектов основных средств представляется нецелесообразным, т.к. затраты по переоценке (трудоемкость процедуры, отвлечение материальных средств и оплату услуг оценщика и т.д.) не дают существенного эффекта в получении достоверной информации в части оценки стоимости объектов основных средств. На основании этого было внесено соответствующее изменение в положения Учетной политики на 2008 год.*

*Принимая во внимание, что переоценка объектов основных средств влечет за собой многоплановое изменение показателей отчетности (сумма начисленной амортизации, себестоимость продукции, величина налоговых активов и обязательств), а также тот факт, что результаты переоценки учитывались при утверждении тарифов на электрическую и тепловую энергию в виде увеличенной суммы амортизации переоцененных объектов основных средств, определить в денежном выражении оценку последствий изменений учетной политики достаточно надежно не представляется возможным. В соответствии с п.15 ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», утвержденного Приказом Минфина РФ от 01 октября 2008 года № 106н, Обществом было принято решение применять перспективно измененный способ оценки объектов основных средств (без проведения переоценки), т.е. в отношении соответствующих фактов хозяйственной деятельности, свершившихся после введения измененного способа.*

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 завершенного отчетного периода;

## 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	17 604 706	18 719 583	20 925 502	25 887 606	30 616 677	9 569 581
Валовая прибыль	1 475 295	645 195	-1 146 540	1 245 742	3 510 835	1 124 599
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	309 463	2 924 233	-2 141 606	6 716	2 165 826	700 598
Рентабельность собственного капитала, %	1,76	10,43	-8,37	0,03	7,79	2,46
Рентабельность активов, %	1,44	9,61	-6,78	0,02	6,41	1,8
Коэффициент чистой прибыльности, %	1,76	15,62	-10,23	0,03	7,07	7,32
Рентабельность продукции (продаж), %	8,31	3,37	-5,56	4,75	11,41	11,7
Оборачиваемость капитала	0,91	0,66	0,8	1	1,08	0,33
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0	-2 141 606	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0	-6,78	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); Наименование показателя	Отчётный период	
	31.03.2010	31.03.2011
<b>Выручка, руб.</b> <i>Общая сумма выручки от продаж товаров, продукции, работ, услуг</i>	<b>10 188 719 000</b>	<b>9 569 581 000</b>
<b>Валовая прибыль, руб.</b> <i>Выручка – себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (кроме коммерческих и управленческих расходов)</i>	<b>2 693 031 000</b>	<b>1 124 599 000</b>
<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), руб.</b> <i>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</i>	<b>1 939 735 000</b>	<b>700 598 000</b>
<b>Рентабельность собственного капитала, %</b> <i>(Чистая прибыль (Капитал и резервы – целевое финансирование и поступления – доходы будущих периодов – собственные акции, выкупленные у акционеров) × 100)</i>	<b>7,02</b>	<b>2,46</b>



<p>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); Наименование показателя</p>	Отчетный период	
	31.03.2010	31.03.2011
<p>Рентабельность активов, % <i>(Чистая прибыль / Балансовая стоимость активов) x100</i></p>	6,07	1,80
<p>Коэффициент чистой прибыльности, % <i>(Чистая прибыль / Выручка) x100</i></p>	19,04	7,32
<p>Рентабельность продукции (продаж), % <i>(Прибыль от продаж / Выручка) x100</i></p>	26,38	11,70
<p>Оборачиваемость капитала, раз <i>Выручка / (Балансовая стоимость активов - краткосрочные обязательства)</i></p>	0,36	0,33
<p>Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб. <i>Непокрытый убыток прошлых лет + непокрытый убыток отчетного года</i></p>	0	0
<p>Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты бизнеса, % <i>(Сумма непокрытого убытка на отчетную дату / Балансовая стоимость активов) x100</i></p>	0,00	0,00

Для расчета приведенных показателей использовались методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации Эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам.

Целью раскрытия информации о прибыльности/убыточности Эмитента и основных причинах, которые по мнению органов управления Эмитента привели к соответствующим результатам, служит приведение ниже таблицы:

Анализ изменений выручки Эмитента в I квартале 2011 г. по сравнению с I кварталом 2010 г.

Наименование показателя	отчет I квартал 2010 г., руб.	отчет I квартал 2011 г., руб.	изменение		обоснование
			абсолютное, тыс. руб.	относительное, %	
1	2	3	4	5	6
<b>Выручка - всего</b>	<b>10 188 719 000</b>	<b>9 569 581 000</b>	<b>-619 138 000</b>	<b>-6,08</b>	
в том числе:					
- электроэнергия	3 164 793 000	3 933 519 000	768 726 000	24,29	рост объемов полезного отпуска электроэнергии на 135,2 млн. кВтч (2%), увеличение среднего тарифа на 21,8 %
- мощность	2 559 260 000	2 320 292 000	-238 968 000	-9,34	снижение объемов проданной мощности на 546,5 мВт (-13%), увеличение среднего тарифа на 4,2 %
- тепло энергия	3 866 738 000	2 788 631 000	-1 078 107 000	-27,88	снижение объемов полезного отпуска тепловой энергии на 2 137,3 тыс. Гкал (-33,5%), рост среднего

Наименование показателя	отчет I квартал 2010 г., руб.	отчет I квартал 2011 г., руб.	изменение		обоснование
			абсолютное, тыс. руб.	относительное, %	
1	2	3	4	5	6
					тарифы на 8,4 %
- прочая продукция	597 928 000	527 139 000	-70 789 000	-11,84	
из них:					
выручка от продажи химически очищенной воды	3 675 000	2 649 000	-1 026 000	-27,92	снижение объемов подпитки на 48 688 м <sup>3</sup> (-34,4%), рост среднего тарифа на 9,8 %
выручка от продажи горячей воды	297 559 000	348 381 000	50 822 000	17,08	снижение объемов полезного отпуска горячей воды на 114 667 Гкал (-19,1%), рост среднего тарифа на 44,7 %
продажа прочих товаров, работ, услуг промышленного характера	296 244 000	175 555 000	-120 689 000	-40,74	снижение выручки в виде платы за возврат конденсата (-56 560 тыс. рублей), а также от услуги по обеспечению передачи тепловой энергии (-128 390 тыс. рублей)
продажа прочих товаров, работ, услуг непромышленного характера	450 000	554 000	104 000	23,11	

По сравнению с I кварталом 2010 года выручка от реализации товарной продукции за I квартал 2011 года снизилась на 619 138 тыс. рублей (-6,08%) с 10 188 719 тыс. рублей до 9 569 581 тыс. рублей.

Себестоимость выросла на 949 294 тыс. рублей (12,66%) с 7 495 688 тыс. рублей до 8 444 982 тыс. рублей.

Снижение валовой прибыли составило 1 568 432 тыс. рублей (-58,24%), с 2 693 031 тыс. рублей до 1 124 599 тыс. рублей.

Чистая прибыль за I квартал 2011 года сложилась в размере 700 598 тыс. рублей, что на 1 239 137 тыс. рублей (-63,88%) меньше, чем за аналогичный период прошлого года.

Снижение чистой прибыли оказало влияние на показатели рентабельности:

- рентабельность продукции снизилась в 2,3 раза с 26,38 на 31.03.2010 до 11,7 на 31.03.2011;
- рентабельность капитала снизилась на 8,7% с 0,36 на 31.03.2010 до 0,33 на 31.03.2011;
- рентабельность активов снизилась в 3,4 раза по сравнению с I кварталом 2010 года до 1,8.

Коэффициент чистой прибыльности снизился с 19,04% до 7,32.

**4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности**  
**Результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО "Кубассерво" за I квартал 2011 г.**

		факт 1 кв. 2010 г.	факт 1 кв. 2011 г.	отклонение
<b>ТОВАРНАЯ ПРОДУКЦИЯ</b>				
Товарная продукция от всех видов деятельности	тыс. руб	10 188 719	9 569 581	-619 138
- электроэнергия	-"	5 724 053	6 253 811	529 758
*) РД	-"	1 299 540	517 269	-782 271
*) РСВ+БР	-"	1 842 689	3 398 894	1 556 205
*) розничный рынок	-"	22 564	17 356	-5 208
*) мощность	-"	2 559 260	2 320 292	-238 968
- теплоэнергия	-"	4 164 297	3 137 012	-1 027 285
- прочая продукция	-"	300 369	178 758	-121 611

<b>СРЕДНИЙ ТАРИФ</b>				
- электроэнергия	кол./кВтч	85,089	91,133	6,044
- теплоэнергия	руб./Гкал	652,306	738,695	86,388

<b>ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК</b>				
- электроэнергия	млн. кВтч	6 727,135	6 862,287	135,152
- теплоэнергия	тыс. Гкал	6 383,959	4 246,697	-2 137,262

<b>СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДУКЦИИ</b>				
Себестоимость продукции от всех видов деятельности	тыс. руб.	7 495 688	8 444 982	949 294
- электроэнергия	-"	4 392 370	5 189 211	796 841
- теплоэнергия	-"	2 910 193	3 124 688	214 495
- прочая продукция	-"	193 125	131 083	-62 042

<b>ПРИБЫЛЬ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ</b>				
Прибыль от реализации продукции от всех видов деятельности	тыс. руб.	2 693 031	1 124 599	-1 568 432
- электроэнергия	-"	1 331 683	1 064 600	-267 083
- теплоэнергия	-"	1 254 104	12 324	-1 241 780
- прочая продукция	-"	107 244	47 675	-59 569

Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи ОАО "Кузбассэнерго" товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу и прибыли от основной деятельности

Показатель	Фактор влияния	Степень влияния фактора (малая, средняя, высокая)
Выручка	1. Изменение полезного отпуска	высокая*)
	2. Изменение среднего тарифа	средняя
Себестоимость	1. Изменение полезного отпуска	средняя
	2. Изменение себестоимости 1 ед. продукции за счет увеличения цен на топливо, материалы, услуги вследствие инфляции	средняя

Прибыль	1 Изменение полезного отпуска	высокая
	2 Изменение среднего тарифа	средняя

\*) Снижение полезного отпуска тепловой энергии обусловлено переходом на нормативный метод распределения тепловой энергии для населения и ЖКХ.

#### 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	-1 299 195	5 832 837	2 629 030	3 495 524	4 464 528	4 895 079
Индекс постоянного актива	1,08	0,8	0,9	0,87	0,84	0,83
Коэффициент текущей ликвидности	1,15	4,45	1,61	2,24	1,9	1,53
Коэффициент быстрой ликвидности	0,61	3,55	1,16	1,66	1,57	1,32
Коэффициент автономии собственных средств	0,82	0,92	0,81	0,89	0,82	0,73

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

В 2007 году ликвидирован дефицит собственных оборотных средств, наблюдавшийся в предыдущем периоде. Рост собственных оборотных средств на конец 2010 года обусловлен получением чистой (нераспределенной) прибыли в сумме 2 165 826 тыс. рублей.

Индекс постоянного актива определяет долю внеоборотных активов в источниках собственных средств. На 31.12.2010 показатель достиг значения 0,84, т.е. собственные средства Общества являются источником формирования и оборотных активов.

Коэффициент текущей ликвидности, характеризующий платежные возможности Общества при полной мобилизации оборотных средств, в рассматриваемые периоды достиг своего максимального значения в 2007 году – 4,45; минимальное значение было в 2006 году – 1,15 (рост на 3,3). Снижение показателя на 0,34 пункта в 2010 году по отношению к 2009 году объясняется превышением роста краткосрочных обязательств над ростом краткосрочных активов. Коэффициент быстрой ликвидности, характеризующий платежные возможности Общества при своевременном расчете дебиторов, снизился с 1,66 на 31.12.2009 до 1,57 на 31.12.2010 из-за опережающего роста краткосрочных обязательств над ростом денежных средств.

Коэффициент автономии собственных средств определяет долю имущества, сформированную за счет собственных источников. Значение данного показателя за рассматриваемый период ни разу не опускалось ниже 0,60 (рекомендуемый показатель), в 2010 году достигнуто значение 0,82. Зависимость Эмитента от внешних займов минимальна, величина показателя демонстрирует минимальный риск неплатежеспособности.

Наименование показателя	Отчетная дата	
	31.03.2010	31.03.2011
Собственные оборотные средства, руб <i>Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевые финансирование и поступления - доходы будущих периодов - внеоборотные активы</i>	5 746 443 000	4 895 079 000
Индекс постоянного актива <i>(Внеоборотные активы - долгосрочная дебиторская задолженность) / (Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевые финансирование и поступления - доходы будущих периодов)</i>	0,80	0,83

Наименование показателя	Отчётная дата	
	31.03.2010	31.03.2011
Коэффициент текущей ликвидности (Оборотные активы - долгосрочная дебиторская задолженность) (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов))	2,65	1,53
Коэффициент быстрой ликвидности (Оборотные активы - запасы - налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям - долгосрочная дебиторская задолженность) (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов))	2,30	1,32
Коэффициент автономии собственных средств (Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевые финансирование и поступления - доходы будущих периодов) (Внеоборотные активы - оборотные активы)	0,86	0,73

Снижение величины собственных оборотных средств на 31.03.2011 по сравнению с 31.03.2010 обусловлено опережающим ростом внеоборотных активов на 1 670 432 тыс. рублей над ростом собственного капитала на 902 458 тыс. рублей.

Индекс постоянного актива, определяющий долю внеоборотных активов в источниках собственных средств, на 31.03.2011 возрос на 0,03.

Коэффициент текущей ликвидности, характеризующий платежные возможности Общества при полной мобилизации оборотных средств, снизился в 2011 году по сравнению с 2010 годом в 1,7 раза по причине опережающего роста краткосрочных обязательств (увеличение кредиторской задолженности) над ростом краткосрочных оборотных активов.

Коэффициент быстрой ликвидности, характеризующий платежные возможности Общества при своевременном расчете дебиторов, также снизился с 2,30 на 31.03.2010 до 1,32 на 31.03.2011.

Коэффициент автономии собственных средств, определяющий долю имущества, сформированную за счет собственных источников, снизился на 0,13. Зависимость Эмитента от внешних займов возросла по сравнению с прошлым годом из-за опережающего роста активов над ростом капитала, в целом величина показателя демонстрирует минимальный риск неплатежеспособности.

#### 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	606 164	706 164	706 760	706 760	706 760	706 760
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	0	0	0	0	0	-24 147
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0	0	0	0	0	3,42
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	30 308	30 308	35 308	30 308	35 338	35 338
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму	15 412 573	22 810 459	22 875 680	17 352 073	17 341 095	17 339 899



разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость						
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	1 503 460	4 451 167	1 955 637	7 520 690	9 670 540	10 372 313
Общая сумма капитала эмитента	17 552 505	27 986 608	25 573 385	25 614 831	27 753 733	28 430 163

*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.
<b>ИТОГО Оборотные активы</b>	<b>2 586 781</b>	<b>8 229 912</b>	<b>8 618 833</b>	<b>6 769 147</b>	<b>10 447 022</b>	<b>15 292 084</b>
Затраты	950 869	1 552 663	2 341 504	1 670 032	1 740 587	1 915 237
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	209 869	74 357	56 082	36 255	52 556	216 205
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	111 428	176 975	148 146	131 347	110 485	105 243
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 085 916	2 798 760	3 815 392	4 538 298	3 892 187	8 707 439
Краткосрочные финансовые вложения	50 112	3 570 000	1 600 796	0	0	0
Денежные средства	178 033	54 853	656 775	376 762	4 638 240	4 057 670
Прочие оборотные активы	554	2 304	138	16 453	12 967	290 290

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты): *В связи с отсутствием собственных средств в 2003-2006 годах пополнение оборотных средств Общества осуществлялось за счет привлечения заемных средств (заемные источники, увеличение кредитного портфеля). Особенностью структуры оборотных средств по состоянию на 31.12.2010 и 31.03.2011 является высокая доля денежных средств – 44,4% и 26,5% соответственно.*

Источники финансирования оборотных средств, их структура	тыс. рублей	%
Отчетная дата: 31.12.2006		
Собственные средства	-	-
Долгосрочные займы и кредиты	433 845	12,456
Краткосрочные займы и кредиты	822 926	23,628
Кредиторская задолженность	2 226 160	63,916
Прочие источники финансирования	-	-
<b>ИТОГО:</b>	<b>3 482 931</b>	<b>100</b>
Отчетная дата: 31.12.2007		
Собственные средства	5 832 837	77,508

Источники финансирования оборотных средств, их структура	тыс. рублей	%
Долгосрочные займы и кредиты	-	-
Краткосрочные займы и кредиты	-	-
Кредиторская задолженность	1 692 585	22,492
Прочие источники финансирования	-	-
<b>ИТОГО:</b>	<b>7 525 422</b>	<b>100</b>
Отчетная дата: 31.12.2008		
Собственные средства	2 629 030	35,075
Долгосрочные займы и кредиты	500 000	6,671
Краткосрочные займы и кредиты	2 819 090	37,611
Кредиторская задолженность	1 547 285	20,643
Прочие источники финансирования	-	-
<b>ИТОГО:</b>	<b>7 495 405</b>	<b>100</b>
Отчетная дата: 31.12.2009.		
Собственные средства	3 495 524	62,480
Долгосрочные займы и кредиты	-	-
Краткосрочные займы и кредиты	-	-
Кредиторская задолженность	2 099 060	37,520
Прочие источники финансирования	-	-
<b>ИТОГО:</b>	<b>5 594 584</b>	<b>100</b>
Отчетная дата: 31.12.2010.		
Собственные средства	4 464 528	51,160
Долгосрочные займы и кредиты	-	-
Краткосрочные займы и кредиты	2 000 000	22,918
Кредиторская задолженность	2 262 131	25,922
Прочие источники финансирования	-	-
<b>ИТОГО:</b>	<b>8 726 659</b>	<b>100</b>
Отчетная дата: 31.03.2011		
Собственные средства	4 895 079	36,049
Долгосрочные займы и кредиты	-	-
Краткосрочные займы и кредиты	2 250 078	16,571
Кредиторская задолженность	6 433 656	47,380
Прочие источники финансирования	-	-
<b>ИТОГО:</b>	<b>13 578 813</b>	<b>100</b>

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления;  
**Политики финансирования оборотных средств ОАО «Кузбассэнерго» связаны со спецификой производственной деятельности Компании и заключается в обеспечении приемлемого объема и структуры оборотных средств Эмитента, источников их финансирования с целью повышения ликвидности, рентабельности активов. В целях сокращения дебиторской задолженности проводится работа с покупателями и заказчиками, осуществляется контроль за счетами к оплате, ведется работа по взысканию просроченной дебиторской задолженности. На сайте Эмитента на странице <http://www.kuzbassenergo.ru/client/heat/default/> регулярно печатается список неплательщиков тепловой энергии.**

#### 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: *Закрытое акционерное общество "Автотранспортное предприятие "Кузбассэнерго"*.

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ЗАО "АТП "Кузбассэнерго"*.

Место нахождения эмитента: *Россия, 650021, г. Кемерово, ул. Станционная, 4.*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
30.12.2002	1-011-25151-N	Региональное отделение ФСФР России в Сибирском Федеральном округе.

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *164 044*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *164 044 000*

Валюта: *RUR*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: *103 833 792,37*

*ОАО «Кузбассэнерго» в качестве единственного акционера ЗАО "АТП "Кузбассэнерго" и владельца 100 % голосующих акций данного общества 25.06.2010 года приняло решение: "Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ЗАО "АТП "Кузбассэнерго" по результатам 2009 года".*

Вид ценных бумаг: *акции*

Полное фирменное наименование эмитента: *Закрытое акционерное общество "Медсанчасть Центр здоровья "Энергетик"*.

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ЗАО "МСЧ ЦЗ "Энергетик"*.

Место нахождения эмитента: *Россия, 650099, г. Кемерово, ул. Кузбасская, 37.*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
30.12.2002	1-011-25252-N	Региональное отделение ФСФР России в Сибирском Федеральном округе.

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *128 323*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *128 323 000*

Валюта: *RUR*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: *126 074 274,92*

*ОАО «Кузбассэнерго» в качестве единственного акционера ЗАО "МСЧ ЦЗ "Энергетик" и владельца 100 % голосующих акций данного общества 25.06.2010 года приняло решение: "Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ЗАО "МСЧ ЦЗ "Энергетик" по результатам 2009 года".*

Вид ценных бумаг: *акции*

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество "Барнаульский сервисремонт"*.

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "БТСР"*.

Место нахождения эмитента: *Алтайский край, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, 2.*

Дата государственной	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
----------------------	-----------------------	----------------------

регистрации выпуска (выпусков)		
22.10.2004	1401-11826-F	Региональное отделение ФСФР России в Сибирском Федеральном округе.

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *69 230*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *69 230 000*

Валюта: *RUR*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: *56 861 911,8*

*ОАО "Кузбассэнерго" в качестве единственного акционера ОАО "БТСП" и владельца 100 % голосующих акций данного общества 28.06.2010 года приняло решение: "Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО "БТСП" по результатам 2009 года".*

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Иные финансовые вложения

*Иных финансовых вложений, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет*

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: *Величина потенциальных убытков по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала ограничена балансовой стоимостью вложений.*

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:

*1. Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.07.1999 N 43н (в ред. Приказа Минфина РФ от 18.09.2006 № 115н).*

*2. Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденное Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н (в ред. Приказов Минфина РФ от 18.09.2006 № 116н, от 27.11.2006 № 156н).*

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: *Закрытое акционерное общество «Автотранспортное предприятие "Кузбассэнерго"».*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ЗАО "АТП "Кузбассэнерго".*

Место нахождения эмитента: *Россия, 650021, г. Кемерово, ул. Станционная, 4.*

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
----------------------------------	-----------------------	----------------------

выпуска (выпусков)		
30.12.2002	1-01-25151-N	Региональное отделение ФСФР России в Сибирском Федеральном округе.

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *164 044*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *164 044 000*

Валюта: *RUR*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: *103 833 792,37*

*ОАО «Кузбассэнерго» в качестве единственного акционера ЗАО «АТП «Кузбассэнерго» и владельца 100 % голосующих акций данных обществ 25.06.2010 года приняло решение: "Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ЗАО «АТП «Кузбассэнерго» по результатам 2009 года".*

Вид ценных бумаг: *акции*

Полное фирменное наименование эмитента: *Закрытое акционерное общество "Медсанчасть Центр здоровья "Энергетик"*.

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ЗАО "МСЧ ЦЗ "Энергетик"*.

Место нахождения эмитента: *Россия, 650099, г. Кемерово, ул. Кузбасская, 37.*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
30.12.2002	1-01-25252-N	Региональное отделение ФСФР России в Сибирском Федеральном округе.

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *128 323*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *128 323 000*

Валюта: *RUR*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: *126 074 274,92*

*ОАО «Кузбассэнерго» в качестве единственного акционера ЗАО «МСЧ ЦЗ "Энергетик" и владельца 100 % голосующих акций данных обществ 25.06.2010 года приняло решение: "Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ЗАО «МСЧ ЦЗ "Энергетик" по результатам 2009 года".*

Вид ценных бумаг: *акции*

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество "Барнаульский сервисремонт"*.

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "БТСР"*.

Место нахождения эмитента: *Алтайский край, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, 2.*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
22.10.2004	1-01-11826-F	Региональное отделение ФСФР России в Сибирском Федеральном округе.

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *69 230*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *69 230 000*



Валюта: *RUR*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: *56 861 911,8*

*ОАО "Кузбассэнерго" в качестве единственного акционера ОАО "БТСП" и владельца 100 % голосующих акций данных обществ 28.06.2010 года приняло решение: "Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО "БТСП" по результатам 2009 года".*

Вложения в немиссионные ценные бумаги

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

Иные финансовые вложения

*Иных финансовых вложений, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет*

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: *Величина потенциальных убытков по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала ограничена балансовой стоимостью вложений.*

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:

*1. Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 06.07.1999 N 43н (в ред. Приказа Минфина РФ от 18.09.2006 № 115н).*

*2. Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденное Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н (в ред. Приказов Минфина РФ от 18.09.2006 № 116н, от 27.11.2006 № 156н).*

#### 4.3.3. Нематериальные активы эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак	+	-

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

*Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденное Приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 № 153н.*

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной
---	--	-------------------

	) стоимость	амортизации
Товарный знак	+	-

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

*Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденное Приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 № 153и.*

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

*ОАО "Кубассэнерго" не проводит разработок и исследований в области научно-технического развития и не осуществляет научно-технической деятельности.*

*ОАО "Кубассэнерго" не обладает объектами интеллектуальной собственности.*

#### 4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

*За последние годы в электроэнергетике России произошли радикальные преобразования: изменилась система государственного регулирования отрасли, сформировался конкурентный рынок электроэнергии, были созданы новые компании. Изменилась и структура отрасли: было осуществлено разделение естественно монопольных (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентных (производство и сбыт электроэнергии, ремонт и сервис) функций; вместо прежних вертикально-интегрированных компаний, выполнявших все эти функции, созданы структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности.*

*Магистральные сети перешли под контроль Федеральной сетевой компании, распределительные сети интегрированы в межрегиональные распределительные сетевые компании (МРСК), функции и активы региональных диспетчерских управлений были переданы общероссийскому Системному оператору (СО ЕЭС).*

*Активы генерации в процессе реформы объединились в межрегиональные компании двух видов: генерирующие компании оптового рынка (ОГК) и территориальные генерирующие компании (ТГК). ОГК объединили электростанции, специализированные на производстве почти исключительно электрической энергии. В ТГК вошли главным образом теплоэлектростанции (ТЭС), которые производят как электрическую, так и тепловую энергию. Шесть из семи ОГК сформированы на базе тепловых электростанций, а одна (РусГидро) – на основе гидрогенерирующих активов.*

*Одной из важнейших целей реформы являлось создание благоприятных условий для привлечения в отрасль частных инвестиций. В ходе реализации программ IPO и продажи пакетов акций генерирующих, сбытовых и ремонтных компаний, принадлежавших ОАО РАО "ЕЭС России", эта задача была успешно решена. В естественно монопольных сферах, напротив, произошло усиление государственного контроля.*

*Таким образом, были созданы условия для решения ключевой задачи реформы – создания конкурентного рынка электроэнергии (мощности), цены которого не регулируются государством, а формируются на основе спроса и предложения, а его участники конкурируют, снижая свои издержки. По итогам 2010 года в электроэнергетике выработано свыше 1 трлн. кВт\*ч – прирост по сравнению с 2009 годом составил 4,3%. Выработки тепловой энергии в 2010 году составила 330 млн. Гкал. При этом прирост в сравнении с 2009 годом составил чуть больше 2,6%.*

*Нидо отметить, что в 2010 году в отрасли укрепился тренд на модернизацию энергетических мощностей, создание генерирующих установок на природном газе, а также энергоустановок на чистых угольных технологиях и оборудования с применением технологий сжижения и газификации угля.*

*В 2010 году введено 3,2 ГВт генерирующих мощностей, в том числе свыше 850 мегаватт мВт по ДПМ – это был самый высокий показатель за последние годы.*

*В 2010 году спрос на электроэнергию в России был остановлен. В целом потребление выросло по сравнению с 2009 годом на 4,2%, причём тепловыми станциями увеличилось на 7,4%. Из-за аварии на Саяно-Шушенской станции производство электроэнергии ГЭС снизилось на 4,7% и на 0,4% выросло производство электроэнергии атомной электростанции – связано с вводом в эксплуатацию второго энергоблока Ростовской станции.*

*Необходимо отметить таковой для энергосистемы России длительный период 2009–2010 годов. Восстановление экономики России после мирового экономического кризиса, а также аномально низкие температуры привели к значительному росту потребления электроэнергии и мощности. В результате в упомянутый период потребление мощности в российской энергосистеме составило 150 тыс. мВт, что полностью превысило постсоветские показатели, и мы подошли к историческому максимуму – 156 тыс. мВт, достигнутому зимой 1990 года.*

*ОАО "Кубассэнерго" - одно из крупнейших предприятий Кубасси и Алтайского края. ОАО*

"Кузбассэнерго" является неотъемлемой частью единой энергосистемы России и субъектом оптового рынка электроэнергии.

ОАО «Кузбассэнерго» играет значительную роль в социально-экономическом развитии регионов присутствия, являясь крупнейшим производителем электрической и тепловой энергии в Кузбассе и Алтайском крае.

Наши поставки являются одним из основных энергетических ресурсов для предприятий и населения регионов.

Быстрое развитие Общества в течение последних лет позволяет нашим потребителям рассчитывать на стабильные поставки энергии в долгосрочной перспективе, а всем заинтересованным сторонам – на устойчивое развитие в рамках допустимых экологических норм.

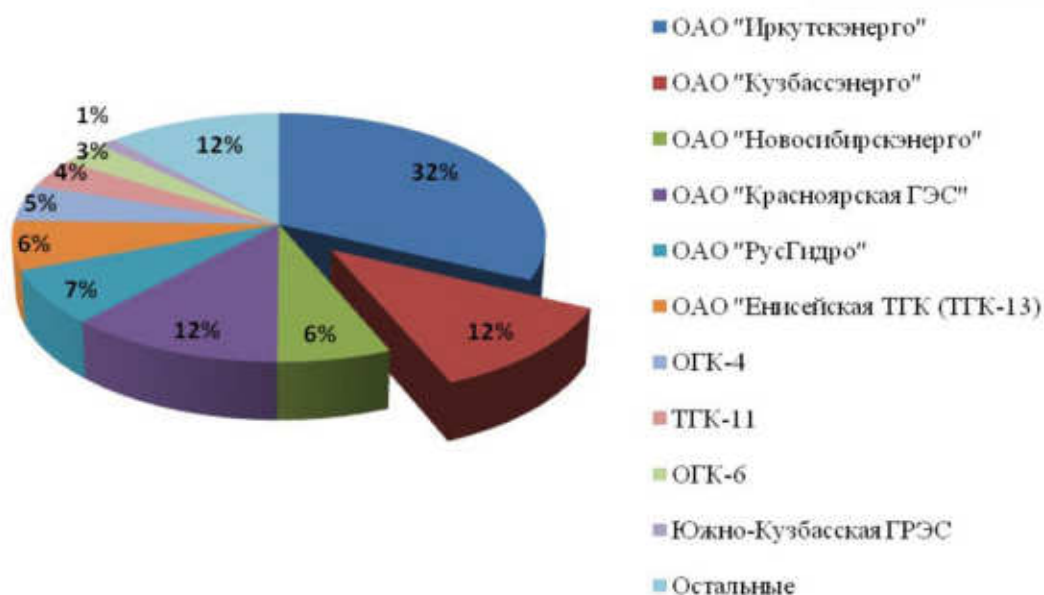
Доля установленной мощности ОАО «Кузбассэнерго» в общем объеме генерации объединенной энергосистемы Сибири составляет 9%. В балансе электроэнергии в целом по энергосистеме Сибири за 2010 год доля Общества в общем объеме выработки составила 12 %.

Значительная доля ОАО «Кузбассэнерго» в общем объеме выработки ОЭС Сибири обусловлена:

- наличием крупных ГРЭС в её составе (Беловской ГРЭС, Томь-Усинской ГРЭС);

- расположением части электростанций в дефицитных энергорайонах (Южный Кузбасс, Алтай).

Доля ОАО «Кузбассэнерго» в общем объеме генерации  
ОЭС Сибири (по выработке)



ОАО "Кузбассэнерго" сегодня - это шесть электростанций в Кемеровской области и три электростанции в Алтайском крае. Все станции работают на угле. Установленная электрическая мощность компании составляет 4,5 тыс. МВт, установленная тепловая мощность - 8,9 тыс. Гкал/час.

За 2010 год электростанциями Кузбасса и Алтая ОАО "Кузбассэнерго" выработано 24 244 млн. кВт-ч электроэнергии (94,4% к плану и 109,11% к показателям за 2009 г.), отпущено тепла – 15 592 тыс. Гкал (104,6% к плану и 104,25% к показателям 2009 г.).

По мнению специалистов, причинами невыполнения планов по выработке электроэнергии в 2010 г. явились установленные Системным оператором режимы работы генерирующего оборудования ОАО «Кузбассэнерго». В целом же увеличение производства киловатт-часов по сравнению с 2009 г. говорит о восстановлении энергопотребления в регионе после финансово-экономического кризиса. (Для сравнения: в 2008 г. компания выработала 23635 млн. кВт-ч, в 2009 г. – 22220 млн. кВт-ч электроэнергии). Рост отпущенных калорий объясним, в основном, затяжными морозами на территории Сибири в минувший отопительный сезон, а также увеличением спроса на технологический пар со стороны промышленных предприятий.

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

*Рынок электроэнергии и мощности.*

*Негативные факторы, влияющие на работу Компании на ОРЭМ:*

1. Высокий уровень водности на ГЭС Ангаро - Енисейского каскада (летне-осенний период).

Указанный фактор влияет на уровень цен на электроэнергию и объем реализации электроэнергии эмитента в сторону снижения.



*Меры, предпринимаемые для снижения влияния данных факторов:*

- заключение свободных договоров на поставку электроэнергии;
- оперативная корректировка стратегии поведения Компании на ОРЭМ.

**2. Введение новых объектов электроэнергетики (объектов электросетевого хозяйства, позволяющих увеличивать пропускную способность сетей в районах деятельности "дорогих" электростанций и т.д.).** Например, реконструкция АТ на ПС «Чесноковская» в Алтайском крае, которая привела к увеличению пропускной способности контролируемого сечения ББУ-5 (с декабря 2010г.), что повлияло на снижение уровня цен и объемов реализации по Барнаульским ТЭЦ (АО «Кузбассэнерго»).

*Риск действует постоянно при наступлении указанного события.*

*Указанный фактор влияет на уровень цен на электроэнергию и объем реализации электроэнергии клиента в сторону снижения.*

*Меры, предпринимаемые для снижения влияния данных факторов:*

- заключение свободных договоров на поставку электроэнергии;
- оперативная корректировка стратегии поведения Компании на ОРЭМ.

**3. Спрос на электроэнергию (в период снижения объемов промышленного производства и т.д.).**

*Указанный фактор влияет на уровень цен на электроэнергию и объем реализации электроэнергии клиента в сторону снижения.*

*Меры, предпринимаемые для снижения влияния данных факторов:*

- заключение свободных договоров на поставку электроэнергии;
- оперативная корректировка стратегии поведения Компании на ОРЭМ.

**4. Высокая степень износа генерирующего и вспомогательного оборудования электростанций Компании (действует постоянно).**

*Данный фактор влияет на объем реализации электроэнергии Компании в сторону снижения.*

*Меры, предпринимаемые для снижения влияния данного фактора:*

- проведение достаточной по объему и качеству ремонтной кампании на генерирующем и вспомогательном оборудовании электростанций Компании;
- мероприятия по предотвращению аварийных остановок оборудования.

**5. Наличие в нормативно-правовой базе ОРЭМ, действующей с 01.01.2011г. ряда мер, направленных на снижение уровня цен на электроэнергию и мощность:**

-снижение тарифов на мощность для электростанций, продающих мощность в «вынужденном» режиме;

-обязанность поставщиков с 01.07.2011г. подавать ценорегулирующие заявки на РСВ на объем технологического минимума;

- введение механизмов государственного регулирования цен.

*Риск действует до момента внесения поправки в правила ОРЭМ.*

*Данные факторы влияют на снижение экономической эффективности от участия на ОРЭМ.*

*Меры, предпринимаемые для снижения влияния данного фактора:*

- внесение в инфраструктурные организации ОРЭМ, ответственных за разработку и внедрение правил торговли, соответствующих предложений о внесении изменений в Правила ОРЭМ.

**6. Применение участниками ОРЭМ (потребителями) элементов стратегии, направленных на снижение уровня цен, в том числе за счет снижения объемов планового потребления на РСВ.**

*Риск действует до момента внесения поправок в правила ОРЭМ.*

*Данные факторы влияют на снижение экономической эффективности от участия на ОРЭМ.*

*Меры, предпринимаемые для снижения влияния данного фактора:*

- внесение в инфраструктурные организации ОРЭМ, ответственных за разработку и внедрение правил торговли, соответствующих предложений о внесении изменений в Правила ОРЭМ.

**7. Фактор, связанный с установлением органами исполнительной власти регулируемых тарифов на поставку электрической энергии и мощности, отпущенной электростанциями Компании, ниже условно-постоянных и условно-переменных затрат на производство электрической энергии.**

*Риск ведет к возникновению прямых финансовых убытков.*

*Меры, предпринимаемые для снижения влияния данного фактора:*

-проведение работы по утверждению экономически обоснованного тарифа на электроэнергию и мощность в органах исполнительной власти в области регулирования тарифов.

**8. Фактор, связанный с установлением органами исполнительной власти тарифов на мощность по поставке в «вынужденном» режиме ниже условно-постоянных затрат на производство электрической энергии.**

*Риск ведет к возникновению прямых финансовых убытков.*

-проведение работы по утверждению экономически обоснованного тарифа на мощность, поставку в «вынужденном» режиме, в органах исполнительной власти в области регулирования тарифов.

**Негативные факторы, влияющие на работу ОАО "Кузбассэнерго" на РРЭМ (розничный рынок электроэнергии и мощности):**

1. Снижение уровня платежеспособности потребителей электроэнергии (до окончания финансового кризиса).

Данный фактор приводит к возникновению дебиторской задолженности у Компании.

Меры, предпринимаемые для снижения влияния данного фактора:

- отказ от работы по прямым договорам на ОРЭМ с потребителями с низкой платежной дисциплиной;

- взыскание задолженности в судебном порядке.

2. Отсутствие согласования со стороны контрагента на РРЭМ приемлемого уровня цены, отражающего затраты на производство электроэнергии, при заключении договоров на поставку электроэнергии (мощности).

Данный фактор приводит к появлению выпадающих доходов.

Меры, предпринимаемые для снижения влияния данного фактора:

- ведение переговоров с контрагентами по вопросам заключения договоров РРЭМ на взаимовыгодных условиях.

Положительные факторы, влияющие на работу ОАО "Кузбассэнерго" на ОРЭМ:

1. Увеличение уровня потребления электроэнергии в ОЭС Сибири.

2. Низкий уровень водности на ГЭС Ангаро-Енисейского каскада (зимний период).

Указанные два фактора влияют на уровень цен на электроэнергию и объем реализации электроэнергии Компании в сторону увеличения.

Положительные факторы, влияющие на работу ОАО "Кузбассэнерго" на рынке тепловой энергии:

- теплогенерирующие источники ОАО "Кузбассэнерго" расположены в центрах тепловых нагрузок и являются основными источниками теплоснабжения городов;

- теплогенерирующие источники ОАО "Кузбассэнерго" являются эффективными по стоимости производства тепловой энергии;

- ОАО "Кузбассэнерго" контролирует транспорт и сбыт тепловой энергии во всех тепловых узлах. Гарантированный объем отпуска;

- ТЭС ОАО "Кузбассэнерго" имеют возможность выработки энергии как на твердом топливе, так и на природном газе;

- развитие генерации на биологической части тепловой нагрузки;

- увеличение отпуска тепловой энергии за счет естественного роста потребления, развития жилищно-коммунального сектора городов, наличием потенциальных, не охваченных деятельностью компании сегментов рынка тепловой энергии.

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

К таким событиям/факторам эмитент относит:

- реализацию инвестиционной программы;

- рост промышленного производства, рост жилищного и социального строительства, который влечет за собой рост объемов потребления тепловой и электрической энергии;

- существенный потенциал роста тарифов на тепло- и электроэнергию в регионах присутствия эмитента;

- ликвидацию перекрестного субсидирования;

- рост доходов за счет диверсификации в смежные сегменты коммунальной инфраструктуры: сети ЖКО, водоснабжение, водоотведение.

Продолжительность действия вышеуказанных событий и факторов, по мнению эмитента, сохранится в среднесрочной перспективе.

#### 4.5.2. Конкуренты эмитента

Основными существующими конкурентами ОАО «Кузбассэнерго» на рынке электроэнергии и мощности являются:

1. ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (Березовская ГРЭС, 1500 МВт) за счет:

-низкой себестоимости производства электроэнергии;

-близкого географического расположения (Красноярский край);

-наличия развитой электросетевой структуры, а, следовательно, отсутствия ограничений на выработку электроэнергии и наличия низкого уровня «разницы узловых цен», при отсутствии существенных системных ограничений (ремонт ЛЭП)

2. ОАО "Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (Красноярский ГРЭС-2, 1250 МВт) за счет:

-близкого географического расположения (Красноярский край);

-наличия развитой электросетевой структуры, а, следовательно, отсутствия ограничений на выработку электроэнергии и наличия низкого уровня «разницы узловых цен», при отсутствии



существенных системных ограничений (ремонт ЛЭП).

На территории Кемеровской области в городах Кемерово, Новокузнецк, пос. Искной и в городе Барнауле Алтайского края ОАО «Кузбассэнерго» осуществляет теплоснабжение указанных городов и является монополистом. Но кроме ОАО «Кузбассэнерго» в городах находятся предприятия, имеющие собственные котельные и электростанции. В г. Кемерово это ОАО «Теплоэнерго», КОО «Азот», а в г. Новокузнецке ЗСМК – филиал ОАО «ЗСТЭЦ» и ОАО «Новокузнецкая энергетическая компания».

В последнее время наблюдается устойчивая тенденция, связанная с уменьшением доли отпускаемой тепловой энергии в виде пара для промышленных потребителей, и рост отпуска тепловой энергии для ГВС. Это связано в первую очередь со строительством собственных источников тепловой энергии крупными потребителями, строительством и развитием жилищно-коммунального сектора городов. В настоящее время на рынке тепла, где реализуется тепловая энергия в виде пара различных параметров, наблюдается тенденция строительства промышленными потребителями собственных тепловых мощностей.

Перечень факторов конкурентноспособности эмитента с описанием степени их влияния, на конкурентноспособность производимой продукции (работ, услуг):

Главным фактором конкурентноспособности эмитента является тот факт, что ОАО «Кузбассэнерго» является одним из крупнейших производителей электрической и тепловой энергии в регионах своего присутствия, располагая для этого всеми необходимыми средствами и оборудованием.

Кроме того, эмитент имеет ряд следующих преимуществ:

- близость к местам добычи топлива (угля) и, соответственно, относительно невысокие затраты на его транспортировку;
- наличие генерирующих мощностей с конкурентными технико-экономическими показателями, низкой себестоимостью производства;
- наличие крупных ГРЭС и их независимость от теплового рынка, что обеспечивает загрузку в летний период;
- географическое расположение тепловых электростанций Кузбасса в центре Сибири в условиях наличия развитой электросетевой инфраструктуры высокого класса напряжения позволяет передавать произведенную электроэнергию с относительно незначительными потерями при ее транспортировке как в западном, так и в восточном направлениях;
- наличие квалифицированного персонала, имеющего опыт работы на рынке электроэнергии и мощности.

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

### **5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента**

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

В соответствии с пунктом 14.1. статья 14 Устава ОАО «Кузбассэнерго» (здесь и далее по тексту отчета - Устав):

Органами управления Общества являются:

1. Общее собрание акционеров;
2. Совет директоров;
3. Единичный исполнительный орган - Генеральный директор.

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества и подотчетен Общему собранию акционеров.

Совет директоров Эмитента вправе формировать Комитеты по различным направлениям деятельности. В настоящий момент сформирован Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго».

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором. Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Генеральный директор без доверенности действует от

имени Общества, в том числе представляет Общество перед третьими лицами, совершает сделки от имени Общества, в пределах его компетенции и с учетом ограничений, установленных Уставом, утверждает титаты, издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества. Генеральный директор обеспечивает ведение реестра акционеров Общества.

23.06.2009 года годовым Общим собранием акционеров ОАО "Кузбассэнерго" по предложению Совета директоров Общества принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО "Кузбассэнерго" управляющей организации ООО "УК Сибирская генерирующая компания" (Протокол № 26 от 23.06.2009 г.).

21.08.2009 года ФАС России удовлетворило ходатайство ООО "УК Сибирская генерирующая компания" о приобретении функций исполнительного органа ОАО "Кузбассэнерго".

16.09.2009 года между ОАО "Кузбассэнерго" и ООО "УК Сибирская генерирующая компания" подписан договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации.

**Компетенция Общего собрания акционеров:**

В соответствии с пунктом 16.1. статьи 16 Устава ОАО «Кузбассэнерго» к компетенции Общего собрания акционеров относятся решения следующих вопросов:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий, принятие решений о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- 7) 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;
- 8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий, принятие решений о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам Ревизионной комиссии Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей, установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- 9) утверждение Аудитора Общества;
- 10) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);
- 11) выплаты (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 12) утверждение годовых отчетов Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплаты (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) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;
- 14) избрание членов Счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;
- 15) дробление и консолидация акций;
- 16) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 18) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 19) принятие решений об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 20) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 21) принятие решений о возмещении за счет средств Общества расходов на подготовку и проведение внеочередного Общего собрания акционеров лицам и органам, созывающим внеочередное

*Общее собрание акционеров;*

22) образование единоличного исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий в случаях, предусмотренных пунктами 6 и 7 статьи 69 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

23) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

*Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение единоличному исполнительному органу и Совету директоров Общества.*

*Компетенция Совета директоров:*

*В соответствии с пунктом 27.2. статьи 27 Устава ОАО «Кузбассэнерго» к компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:*

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;

2) состав годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;

3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;

4) избрание Секретаря Общего собрания акционеров;

5) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;

6) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

7) утверждение решений о выпуске ценных бумаг, проспекты ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;

8) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

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

10) принятие решения об отчуждении размещенных акций Общества, находящихся в его распоряжении;

11) образование единоличного исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий; утверждение условий договора с единоличным исполнительным органом, управляющей организацией или управляющим; определение лица, уполномоченного подписать договор от имени Общества с каждым из них; досрочное прекращение договора с единоличным исполнительным органом;

12) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсации и определение размера оплаты услуг Аудитора;

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

14) принятие решения о формировании и использовании фондов Общества;

15) 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; утверждение положений о филиалах и представительствах, внесение в них изменений и дополнений;

16) (а) Принятие решений:

- о первичном участии Общества в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) другой организации;

- о приобретении Обществом акций другой организации, в результате которого доля принадлежащих Обществу голосующих акций, от общего количества голосующих акций такой организации превысит одно из следующих значений: 20%, 25%, 30%, 50%, 75%, 95%;

- о приобретении Обществом доли участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) другой организации, в результате которого доля участия Общества в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) такой организации составит более 20%, 50%, 75%.

(б) Принятие решений:

- о прекращении участия Общества в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) другой организации;

- об отчуждении акций другой организации, в результате которого доли принадлежащих Обществу голосующих акций, от общего количества голосующих акций такой организации станет меньше одного из следующих значений: 95%, 75%, 50%, 25%, 20%, 10%, 2%;

- об отчуждении доли участия Общества в уставном капитале другой организации, в результате которого доля участия Общества в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) такой



организации составит менее 75%, 50%, 20%, 10%

В соответствии с настоящим пунктом Совет директоров принимает решения о совершении Обществом юридических действий в отношении акций, долей, паев и т.д. любых организаций, за исключением финансово-промышленных групп, ассоциаций и иных объединений коммерческих организаций.

17) утверждение регистраторы Общества и условий договора с ним, и также принятие решения о расторжении договора с ним;

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

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

20) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;

21) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;

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

23) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющей);

24) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, и также привлечение его к дисциплинарной ответственности;

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

26) принятие решения о совершении Обществом сделок, связанных с оказанием благотворительной помощи;

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

28) утверждение технической политики Общества;

29) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, разработанных в целях соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ и правил организаторов торговли на рынке ценных бумаг к эмитентам, акции которых обращаются на рынке ценных бумаг, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров либо Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества к компетенции единоличного исполнительного органа Общества;

30) утверждение положения о процедурах внутреннего контроля Общества;

31) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

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

В соответствии с пунктом 32.4. статьи 32 Устава ОАО «Кузбассэнерго» 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.

В соответствии с п. 2.1. Договора № 1 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 16 сентября 2009 года Управляемое общество передает, а Управляющая компания принимает и осуществляет закрепленные Уставом Управляемого общества, иными внутренними документами Управляемого общества и действующим законодательством Российской Федерации полномочия единоличного исполнительного органа Управляемого общества в порядке и на условиях, оговоренных Договором.

Заключение Договора не влечет за собой изменения Устава Управляемого общества в части, касающейся полномочий единоличного исполнительного органа Управляемого общества, а также самого термина "Генеральный директор", однако те положения Устава Управляемого общества, которые посвящены единоличному исполнительному органу Управляемого общества, на период действия Договора применяются только в отношении Управляющей компании.

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

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

В Обществе действует Кодекс корпоративного поведения (ОАО "Кузбассэнерго", утверждённый Советом директоров Общества 30 сентября 2010 года.

Сведения о соблюдении Кузбасским Открытым акционерным обществом энергетики и

электрификации (ОАО «Кубассэнерго») норм корпоративного поведения для поддержания акций  
в Котируемом списке ЗАО «ФБ ММВБ» «Б» за I квартал 2011 года

№	Требование	Сведения о соблюдении или несоблюдении соответствующего требования	Обоснование соблюдения требования (ссылки на положения документов эмитента)
1.	<b>Общие требования к эмитентам</b>		
1.1.	Эмитентом должен быть сформирован совет директоров.	Соблюдается	<p>1) Устав ОАО «Кубассэнерго» (утвержден решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Кубассэнерго» 21.12.2010 г., Протокол № 29 от 22.12.2010 г.), п.14.1, п.27.1.</p> <p>2) Состав действующего на момент составления отчета Совета директоров:</p> <p>1.Барило Павел Викторович 2.Большаков Андрей Николаевич 3.Галкин Александр Евгеньевич 4.Григорьев Сергей Александрович 5.Драчук Андрей Александрович 6.Козлова Ирина Владимировна 7.Крутиков Кирилл Георгиевич 8.Кульпин Олег Юрьевич 9.Мазикин Валентин Петрович 10.Мартынов Сергей Александрович 11.Панина Анжелика Кадырбецьевна.</p> <p>3) Дата проведения Общего собрания акционеров, на котором избран действующий состав Совета директоров, дата и номер протокола вышеуказанного собрания – 25.06.2010 г., Протокол годового Общего собрания акционеров № 28 от 25.06.2010 г.</p>
1.2.	<p>В совете директоров эмитента должно быть не менее 1 члена совета директоров, отвечающих следующим требованиям:</p> <p>не являться на момент избрания и в течение 1 года, предшествующего избранию, должностными лицами или работниками эмитента (Управляющего);</p> <p>не являться должностными лицами другого хозяйственного общества, в котором любое из должностных лиц этого общества является членом комитета совета директоров по кадрам и вознаграждениям;</p> <p>не являться супругами, родителями, детьми, братьями и сестрами должностных лиц (Управляющего) эмитента (должностного лица Управляющей организации эмитента);</p>	Соблюдается	<p>1) ФНО независимых директоров:</p> <p>1.Большаков Андрей Николаевич 2.Григорьев Сергей Александрович 3.Драчук Андрей Александрович 4.Козлова Ирина Владимировна 5.Мазикин Валентин Петрович 6.Мартынов Сергей Александрович 7.Панина Анжелика Кадырбецьевна</p> <p>2) Кодекс корпоративного поведения ОАО «Кубассэнерго», утвержденный решением Совета директоров ОАО «Кубассэнерго» 28.09.2010 г. (Протокол № 19/17 от</p>



	<p>не являются аффилированными лицами эмитента, за исключением члена совета директоров эмитента;</p> <p>не являются сторонами по обязательствам с эмитентом, в соответствии с условиями которых они могут приобрести имущество (получить денежные средства), стоимость которого составляет 10 и более процентов совокупного годового дохода указанных лиц, кроме получения вознаграждения за участие в деятельности совета директоров общества;</p> <p>не являются представителями государства, т.е. лицами, которые являются представителями Российской Федерации, субъектов Российской Федерации и муниципальных образований в совете директоров акционерных обществ, в отношении которых принято решение об использовании специального права ("золотой акции"), и лицами, избранными в совет директоров из числа кандидатов, выдвинутых Российской Федерацией, а также субъектом Российской Федерации или муниципальным образованием, если такие члены совета директоров должны голосовать на основании письменных директив (указаний и т.д.), соответственно, субъекта Российской Федерации или муниципального образования.</p>		30.09.2010 г.), п. 5.2. ст. 5.
1.3.	<p>В совете директоров эмитента должен быть сформирован комитет, исключительными функциями которого являются оценка кандидатов в аудиторы акционерного общества, оценка заключения аудитора, оценки эффективности процедур внутреннего контроля эмитента и подготовка предложений по их совершенствованию (комитет по аудиту), возглавляемый членом совета директоров, соответствующим требованиям, указанным в п.1.2.</p>	Соблюдается	<p>П.3.3 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго», (утверждено решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» 10.06.2008 г., Протокол № 09/14 от 16.06.2008 г.).</p>
	<p>Комитет по аудиту должен состоять только из членов совета директоров, не являющихся единоличным исполнительным органом и (или) членами коллегиального исполнительного органа эмитента.</p>	Соблюдается	<p>ФИО руководителя комитета и членов комитета:  1. Мартынов Сергей Александрович (Председатель Комитета);  2. Большаков Андрей Николаевич;  3. Панина Анжелика Кадырбековна.  Действующий состав Комитета по аудиту избран Советом директоров ОАО «Кузбассэнерго» 12.07.2010 г. (Протокол № 13/17 от 14.07.2010 г.) с изменениями, внесенными решением Совета</p>

			директоров ОАО «Кузбассэнерго» 28.09.2010 г. (Протокол № 19/17 от 30.09.2010 г.)
	Оценки заключения аудитора эмитента, подготовленная комитетом по аудиту, должна предоставляться в качестве материалов к годовому общему собранию учасников эмитента.	Соблюдается	1) Положение об Общем собрании акционеров ОАО «Кузбассэнерго», утвержденное решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» 21.12.2010 г. (Протокол № 29 от 22.12.2010 г.), п.1, ст. 15. 2) Оценка Комитетом по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» заключения аудитора ОАО «Кузбассэнерго» за период с 1 января по 31 декабря 2009 года была подготовлена и представлена в качестве материалов к годовому Общему собранию акционеров 25.06.2010 г. (Протокол № 04/10 заседания Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» от 21.05.2010 г.).
1.4.	Во внутренних документах эмитента должны быть предусмотрены обязанности членом совета директоров, членом коллегиального исполнительного органа управления, лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа, в том числе Управляющей организации и ее должностных лиц, раскрывать информацию о владении ценными бумагами эмитента, а также о продаже и (или) покупке ценных бумаг эмитента.	Соблюдается	1) Положение об инсайдерской информации ОАО «Кузбассэнерго», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» 30.09.2008 г. (Протокол № 06/15 от 02.10.2008 г.), п. 4.6 ст. 4. 2) Положение о Совете директоров ОАО «Кузбассэнерго», утвержденное решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» (Протокол № 27 от 25.03.2010 г.), п. 4.7 раздела 4.
1.5.	Совет директоров эмитента должен утвердить документ по использованию информации о деятельности эмитента, о ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость ценных бумаг эмитента.	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации ОАО «Кузбассэнерго», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» 30.09.2008 г. (Протокол № 06/15 от 02.10.2008 г.).
1.6.	Совет директоров эмитента должен утвердить документ, определяющий процедуры внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, контроль за соблюдением которых осуществляет отдельное структурное подразделение эмитента, сообщающее о выявленных нарушениях комитету	Соблюдается	1) Служба внутреннего контроля и аудита ОАО «Кузбассэнерго» создана по решению Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» (Выписка из Протокола № 08/14 от 03.06.2008 г.). 2) Положение о Службе внутреннего аудита,

	<i>по аудиту.</i>		утвержденное решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» 11.04.2008 г. (Протокол № 04/14 от 16.04.2008 г.), ст. 5, ст. 6. 3) Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «Кузбассэнерго», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» 27.03.2009 г. (Протокол № 17/15 от 31.03.2009 г.).
1.7.	<i>В уставе эмитента должно быть предусмотрено, что сообщение о проведении годового общего собрания акционеров должно делаться не менее чем за 30 дней до его проведения, если законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок.</i>	<i>Соблюдается</i>	1) п. 18.3, ст. 18 Устава ОАО «Кузбассэнерго»: «Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется в указанные сроки в газете «Известия». 2) Дата проведения ГОСА: 25.06.2010. Дата раскрытия информации о созыве ГОСА в листе новостей и на сайте ОАО «Кузбассэнерго»: 29.04.2010. Дата публикации сообщения о проведении ГОСА ОАО «Кузбассэнерго»: 24.05.2010.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст  
[www.kuzbassenergo.ru/corp/doc/inner](http://www.kuzbassenergo.ru/corp/doc/inner)

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.kuzbassenergo.ru/corp/doc](http://www.kuzbassenergo.ru/corp/doc)

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

### 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Григорьев Сергей Александрович*

*(председитель)*

Год рождения: *1957*

Образование:

*Высшее, окончил в 1979 году Институт стран Азии и Африки при Московском Государственном Университете им. Ломоносова, специальность: историк-востоковед, референт-переводчик; в 1984 г. – Академия общественных наук при ЦК КПСС, магистр в области государственного управления – Гарвард, доктор философии – ТАФТС-ГАРВАРД-ФЛЭТЧЕР.*

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	2004	Акционерный Коммерческий Банк "Национальный резервный банк".	Вице-президент - руководитель Алпарата Президента Банка.
2004	2005	Общество с ограниченной	Заместитель Генерального

		ответственно "Национальная Резервная Корпорация".	директора Административного департамента.
2005	2007	Общество с ограниченной ответственностью "Национальная Резервная Корпорация".	Советник Генерального директора
2007	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Заместитель Генерального Директора - Директор по связям и коммуникациям.
05.11.2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "СУЭК-Кузбасс".	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 (инвентаризационном 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: *Большаков Андрей Николаевич*

Год рождения: *1955*

Образование:

*Высшее, окончил в 1981 году Московское высшее техническое училище им. Н. Э. Баумана (в настоящее время – Московский государственный технический университет им. Н. Э. Баумана), специальность: инженер-электромеханик;*

*1998 г. - 1999 г. – Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации – экономика, финансы, управление (повышение квалификации); 2001 г. - 2003 г. - Всероссийская академия внешней торговли – экономист (второе высшее образование).*

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	Общество с ограниченной ответственностью "Профресурс".	Начальник управления энергетики.
2005	2008	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Эксперт по вопросам топливно - энергетического комплекса

			(совместительство)
2006	2009	Общество с ограниченной ответственностью "КОИМТЭК".	Директор по проектам в топливно - энергетическом комплексе.
2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "ЭкоПрог".	Заместитель директора Департамента промышленных объектов.
07.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания".	Член Совета директоров.
22.07.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания".	Член Совета директоров.
22.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)".	Член Совета директоров.
20.05.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"	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 (пасивом 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: *Драчук Андрей Александрович*

Год рождения: *1971*

Образование:

*Высшее, Судебно-прокурорский факультет Свердловского ордена Трудового Красного знамени юридического института (с 24.12.1992 Уральская государственная юридическая академия – УрГЮА).*

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		
07.2002	06.2007	Адвокатская контора № 30 Свердловской области коллегия адвокатов.	Адвокат.
06.2004	05.2006	Общество с ограниченной ответственностью "Корпорация АФК".	Первый заместитель Исполнительного директора - Директор по корпоративным вопросам и собственности.
05.2006	12.2007	Общество с ограниченной ответственностью "Корпорация АФК".	Исполнительный директор - Первый вице-президент.
12.2007	02.2009	Открытое акционерное общество "Системный оператор единой энергетической системы".	Начальник Департамента экономического анализа инвестиционных проектов в электроэнергетике.
02.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Системный оператор единой энергетической системы".	Директор по стратегическому планированию и организационному развитию.
2007	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Корпорация АФК".	Член Совета директоров
2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "Уральский научно-исследовательский институт архитектуры и строительства".	Член Совета директоров.
2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "Управление основными фондами".	Член Совета директоров.
2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт по передаче электроэнергии постоянным током высокого напряжения".	Член Совета директоров.
2008	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Страховая компания "Кольцо Урала".	Член Совета директоров.
28.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 1".	Член Совета директоров.
27.05.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 6".	Член Совета директоров
22.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)".	Член Совета директоров
03.09.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Южная генерирующая компания - ТГК-8"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *0.0001*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента. %: *0.0001*

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (инвент 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 указанным видом 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: **Козлова Ирина Владимировна**

Год рождения: **1972**

Образование:

**Высшее, окончила в 1995 году Московскую государственную Академию Приборостроения и Информатики, специальность: инженер-экономист.**

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		
04.2004	06.2005	Общество с ограниченной ответственностью "Национальная Резервная Корпорация", г. Москва.	Начальник отдела контроля административного департамента.
07.2005	08.2005	Общество с ограниченной ответственностью "Оранж", г. Москва.	Заместитель Генерального директора по организационным вопросам.
01.2006	03.2007	Общество с дополнительной ответственностью "Группа ИМА", г. Москва	Руководитель департамента по работе с фирмами
03.2007	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания",	Руководитель проектов Службы коммуникаций
25.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "СУЭК-Красноярск"	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 (пасиве 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: *Мазкин Валентин Петрович*

Год рождения: *1945*

Образование:

*Высшее, окончил в 1970 году Кузбасский политехнический институт, специальность: «Технология и комплексная механизация подземной разработки месторождений полезных ископаемых», д.т.н., профессор.*

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		
05.2001	настоящее время	Администрация Кемеровской области.	Первый заместитель Губернатора Кемеровской области.
11.02.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Кузбасский технопарк".	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 выпускает опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (наевом 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: *Мартынов Сергей Александрович*

Год рождения: *1959*

Образование:

*Высшее, в 1984 году окончил Пензенский Политехнический Университет, специальность: инженер-системотехник; в 2002 году – Пензенский Государственный Университет, специальность: экономист – менеджер.*

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		
08.2003	08.2005	Открытое акционерное общество Национальная нефтегазовая компания "Сахенефтегаз"	Вице-президент по внутреннему аудиту группы предприятий холдинга
08.2005	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Руководитель Службы внутреннего контроля и аудита
20.05.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания".	Член Совета директоров.
22.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)".	Член Совета директоров.
28.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Член Ревизионной комиссии.
2007	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Объединение сертифицированных специалистов по расследованию хищений".	Президент.

*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 выпускает опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (инвентаризационном 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 (включая судимость) 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: *Барило Павел Викторович*

Год рождения: *1985*

Образование:

*Высшее, Новосибирский государственный университет, Академия Народного хозяйства при*

*правительство РФ (г. Москва).*

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	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Новосибирскэнерго"	Экономист
2007	2007	Общество с ограниченной ответственностью "ЮСТА НВ".	Финансовый директор.
2008	2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Ведущий экономист.
16.09.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания"	Начальник Управления экономики.

*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 (имущественном 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 (включая судимость) 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: *Галкин Александр Евгеньевич*

Год рождения: *1976*

Образование:

*Высшее, Московский Энергетический институт, специальность "промышленная теплоэнергетика", Московский Государственный открытый университет, специальность "Экономика и управление на предприятиях электроэнергетики".*

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		
02.2005	12.2006	Открытое акционерное общество	Начальник цеха наладки и



		"Смоленская ГРЭС"	испытаний тепло-механического оборудования.
12.2006	03.2008	Филиал "Смоленская ГРЭС" Открытого акционерного общества "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Заместитель начальника службы эксплуатации.
03.2008	08.2008	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Ведущий специалист отдела эксплуатации энергообъектов.
08.2008	09.2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Главный специалист отдела эксплуатации энергообъектов.
16.09.2009	07.2010	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Заместитель начальника Управления эксплуатации электрических станций.
07.2010	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Советник Первого заместителя генерального директора - Технического директора.
2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирьэнергоремонт".	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 опционным эмитенту: *эмитент не выпускает опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (пасиве 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 (включая судимость) 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 занимаю*

ФИО: *Крутиков Кирилл Георгиевич*

Год рождения: *1975*

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		
09.2003	10.2007	Закрытое акционерное общество "Аэровокзальный комплекс "Домодедово".	Заместитель управляющего директора по управлению персоналом.
10.2007	11.2008	Общество с ограниченной ответственностью "Эйрсион".	Директор по персоналу.
08.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания"	Директор по персоналу.

*Доля 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 выпускает опционов*

Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (пасовом 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 (платили 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: *Кульнин Олег Юрьевич*

Год рождения: *1962*

Образование:

*Высшее, в 1984 году окончил Азербайджанский институт нефти и химии им. Азизбекова по специальности инженер-теплоэнергетик.*

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		
01.07.2004	01.09.2006	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России".	Главный эксперт Отдела анализа и методологического производства Бизнес-единицы № 2.
01.09.2006	30.06.2008	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России".	Начальник Отдела мониторинга и анализа производственной деятельности Департамента инвестиционно-технической политики Бизнес-единицы № 2.

07.07.2008	05.09.2008	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Начальник Отдела эксплуатации энергообъектов Производственно-технического управления энергетического комплекса.
05.09.2008	15.09.2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Заместитель руководителя производственно-технического департамента-начальник Управления эксплуатации электрических станций.
15.09.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Начальник Управления мониторинга, анализ и методологии производственной деятельности.
28.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Инженерно-аналитический центр "Кубасстехэнерго".	Заместитель Председателя 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 опционным эмитенту: *эмитент не выпускал опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (имевом 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 (включая судимость) 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: *Панина Анжелика Кадырбековна*

Год рождения: *1965*

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		
10.2004	04.2005	Открытое акционерное общество	Начальник юридического

		"Доминанта Групп"	отдела.
05.2005	09.2005	Общество с ограниченной ответственностью "Геопром-Цемент"	Начальник юридического отдела.
09.2005	12.2006	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Начальник отдела претензионно-исковой работы.
12.2006	06.2007	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Руководитель группы судебной и аналитической работы.
06.2007	10.2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Руководитель группы правового обеспечения финансово-хозяйственной деятельности.
10.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Начальник отдела правового обеспечения финансово-хозяйственной деятельности.

*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 выпускает опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (пасивом фонда) 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 (включая судимость) 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 введены одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

## 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

*Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации*

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа эмитента

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "УК Сибирская генерирующая компания"*.

Основание передачи полномочий: *Договор № 1 о передаче полномочий единоличного*

исполнительного органа от 16 сентября 2009 г.

Место нахождения: *Российская Федерация, 109028, город Москва, Серебряническая набережная, дом 29.*

ИПН: 7709832989

ОГРН: 1097746400091

Телефон: (+95) 795-2538

Факс:

*Адреса электронной почты не имеет*

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

*Указанная лицензия отсутствует*

Состав совета директоров управляющей организации

*Совет директоров не предусмотрен Уставом*

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

*ФИО. Мироносецкий Сергей Николаевич*

Год рождения: 1965

Образование:

*Высшее, Новосибирский государственный университет, экономическая кибернетика.*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
07.2003	04.2005	"Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации".	Заместитель генерального директора по финансам и экономике; директор по финансам и экономике.
04.2005	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Заместитель генерального директора, директор по энергетике.
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Генеральный директор.
30.08.2005	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Член Правления.
12.2007	настоящее время	Ассоциация Некоммерческой организации "Сибирская Энергетическая Ассоциация".	Член Совета.
27.10.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Председатель Правления
18.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири"	Член Совета директоров
20.05.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"	Член Совета директоров
22.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Красноярская ГЭС".	Член Совета директоров.
2008	настоящее время	Некоммерческая организация "Фонд социально-экономической поддержки регионов "СУЭК-РЕГИОНАМ".	Член Правления.
04.2008	настоящее время	Некоммерческое Партнерство "Совет	Член Наблюдательного



	время	производителей электроэнергии и стратегических инвесторов электроэнергетики".	Совета.
--	-------	---	---------

*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 (пасивом 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*

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

**ФИО. Мироносецкий Сергей Николаевич**  
(председатель)

Год рождения: 1965

Образование:

*Высшее, Новосибирский государственный университет, экономическая кибернетика.*

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		
07.2003	04.2005	"Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации"	Заместитель генерального директора по финансам и экономике; директор по финансам и экономике.
04.2005	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Заместитель генерального директора, директор по энергетике
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Генеральный директор.
30.08.2005	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Член Правления.
12.2007	настоящее время	Ассоциация Некоммерческой организации "Сибирская Энергетическая Ассоциация".	Член Совета.

27.10.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Председатель Правления.
18.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири".	Член Совета директоров.
20.05.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания".	Член Совета директоров.
22.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Красноярский ТЭС".	Член Совета директоров.
2008	настоящее время	Некоммерческая организация "Фонд социально-экономической поддержки регионов "СУЭК-РЕГИОНАМ"	Член Правления.
04.2008	настоящее время	Некоммерческое Партнерство "Совет производителей электроэнергии и стратегических инвесторов электроэнергетики".	Член Наблюдательного Совета.

*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 (пасивом 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. Попов Владимир Александрович**

Год рождения: **1940**

Образование:

*Высшее, в 1967 году окончил Томский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт по специальности теплоэнергетические установки электростанций, квалификация - инженер-теплотехник*

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		

2002	2009	Правительство Хабаровского края.	Первый заместитель Председателя Правительства края по вопросам строительства и топливно-энергетического комплекса.
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Первый заместитель Генерального директора-Технический директор.
2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Советник Генерального директора (совместительство).

*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 (наличие 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: *Истоминцев Александр Вилерьевич*

Год рождения: *1966*

Образование:

*Высшее, окончил Московский инженерно-физический институт по специальности "теплофизика", квалификация инженера-физика; Международный университет по специальности "менеджмент".*

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		
09.2002	07.2008	Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы".	Начальник департамента экономического планирования и бюджетирования.
08.2008	07.2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Руководитель департамента экономики и тарифообразования

			энергетического комплекса.
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Заместитель Генерального директора-финансовый директор.
20.05.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания".	Член Совета директоров.
29.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальэнерготехкомплект".	Член Совета директоров.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *0,0006*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента. %: *0,0006*

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 (пасивом 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. Васи́н Дми́трий Алексе́евич**

Год рождения: **1981**

Образование:

*Высшее, окончил в 2003 году Государственный Университет Высшая школа экономики по специальности "Экономика и управление на предприятии".*

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		
05.2003	07.2005	Общество с ограниченной ответственностью "Интерфинанс Групп".	Ведущий специалист.
06.2005	08.2005	Открытое акционерное общество "Фирма СМУ-9 Мосметрострой".	Начальник управления.
09.2005	10.2007	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России".	Начальник управления; исполнительный директор БЕ-1.

12.2007	07.2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Заместитель руководителя Проектного центра ТГК/руководитель Проектного центра ОГК/руководитель Центра объектного управления энергетическими активами.
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Заместитель генерального директора.
25.05.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество Акционерная компания "Якутскэнерго".	Член Совета директоров.
25.06.2010	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Автотранспортное предприятие "Кубасэнерго"	Председатель Совета директоров.
25.06.2010	настоящее время	Закрытое акционерное общество Медико-санитарная часть "Центр здоровья "Энергетик".	Председатель Совета директоров.
30.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Красноярскэнергоспецремонт"	Член Совета директоров
30.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирьэнергоремонт".	Председатель Совета директоров.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0,0003*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0,0003*

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 (наличие 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: *Петелин Сергей Александрович*

Год рождения: *1965*

Образование:

*Высшее, в 1991 году окончил Уральский Политехнический институт им. С.М. Кирова, инженер-теплоэнергетик.*



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		
2002	03.2005	Открытое акционерное общество "Свердловэнерго" (Верхнетагильская ГРЭС).	Начальник производственно-технического отдела.
03.2005	10.2005	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"(Верхнетагильский филиал).	Начальник производственно-технического отдела.
11.2005	02.2007	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии".	Начальник отдела планирования производства.
02.2007	07.2009	Открытое акционерное общество "Сибирский Угольный Энергетическая Компания".	Руководитель проекта Проектного центра развития генерации, начальник Производственно-технического управления энергетического комплекса.
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Заместитель технического директора – Руководитель производственно-технического подразделения.
18.06.2009	настоящее время	Открытое акционерное общество "Кызылская ТЭЦ".	Член Совета директоров.
28.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Инженерно-аналитический центр "Кузбастехэнерго"	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 (пасивом 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: *Сорокин Игорь Юрьевич*

Год рождения: *1974*

Образование:

*Высшее, в 1998 году окончил Московский Государственный Технологический Университет "Станкин" по специальности "экономика и управление на предприятии", квалификация "экономист-менеджер".*

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	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Главный специалист управления энергетических активов.
2007	2007	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Руководитель проекта "Энергетика ОЭС Сибири".
2007	2008	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Руководитель Проектного центра ТГК
2008	07.2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Начальник Управления инвестиционного проектирования в энергетике
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Заместитель Технического директора- Директор по инвестициям.
30.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Красноярскэнергоспецремонт".	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 выпускает опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (пасивом 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 введены одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Бай Алексей Евгеньевич*

Год рождения: *1978*

Образование:

*Высшее, в 1999 году окончил Дальневосточный государственный технический университет по специальности электроэнергетика, в 2000 году - 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		
2004	2005	Закрытое акционерное общество "Юрэнерго".	Начальник отдела по правовой работе с организациями коммунального хозяйства.
2005	2007	Общество с ограниченной ответственностью "Технологии корпоративного управления".	Ведущий консультант отдела юридического консалтинга.
2007	07.2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	руководитель группы корпоративных процедур Управления энергетических активов, начальник Управления корпоративного взаимодействия обществ энергетики.
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Директор по корпоративным активам.
20.05.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания.	Член Совета директоров
22.07.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная генерирующая компания.	Член Совета директоров
25.05.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество Акционерная компания "Якутскэнерго".	Член Совета директоров.
18.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири".	Член Совета директоров.
07.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания".	Член Совета директоров.
05.03.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Хабаровская ремонтно-строительная компания".	Член Совета директоров.
29.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество " Якутская энергоремонтная компания"	Член Совета директоров.
22.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Красноярская ГЭС"	Член Совета директоров
30.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Нерюнгриэнергоремонт"	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 в указанных видах ответственности не привлекалось*

Сведения о занятости 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: *Шумилов Александр Александрович*

Год рождения: *1967*

Образование:

*Высшее, в 1998 году окончил Нижегородский государственный университет им. П.И. Лобачевского по специальности "менеджмент".*

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		
09.2007	07.2009	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Начальник управления энергетических активов.
07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Директор по сбыту теплоэнергии.
28.12.2007	2009	Закрытое акционерное общество "Компания Межрегиональные магистральные сети".	Генеральный директор (совместительство).
28.12.2007	2009	Закрытое акционерное общество "Межрегиональная электросетевая распределительная компания".	Генеральный директор (совместительство).
28.12.2007	2009	Закрытое акционерное общество Читинская энергосбытовая управляющая компания".	Генеральный директор (совместительство).
28.12.2007	2009	Закрытое акционерное общество "Энергосбытовая компания Зибийкаль".	Генеральный директор (совместительство).
28.12.2007	2009	Закрытое акционерное общество "Якутская энергетическая компания"	Генеральный директор (совместительство)
18.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири"	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 снятии 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 завершенный финансовый год.

Единица измерения: руб.

Совет директоров

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

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

*В соответствии с Положением о выплатах членам Совета директоров ОАО «Кузбассстерж» вознаграждений и компенсации, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Кузбассстерж» от 23 июня 2009 г. (Протокол № 26), вознаграждения членам Совета директоров за участие в заседаниях Совета директоров могут выплачиваться в случае принятия соответствующего решения Общим собранием акционеров Общества.*

*Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Совета директоров Общества, может быть увеличен на 50 %.*

*Члену Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные им расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров Общества (проезд, проживание, питание и т.д.).*

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершенный 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*

Управляющая организация

Вознаграждение	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	193 266 222,07
<b>ИТОГО</b>	<b>193 266 222,07</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
*Выплаты управляющей организации за услуги управления в 2010 году осуществляются в соответствии с заключенным между ОАО "Кузбассэнерго" и ООО "УК Сибирская генерирующая компания" договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа № 1 от 16.09.2009 года.*

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*

Дополнительная информация:

#### 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:

*В соответствии со статьей 35 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 5 (Пяти) человек.*

*Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Федеральным законом "Об акционерных обществах", Уставом ОАО "Кузбассэнерго" и Положением о Ревизионной комиссии ОАО "Кузбассэнерго", утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО "Кузбассэнерго" 23.06.2009 г. (Протокол № 26 от 23.06.2009 г.).*

*Данное Положение опубликовано на Web - сайте ОАО "Кузбассэнерго" на странице:*

*<http://www.kuzbassenergo.ru/corp/doc/inner/>*

*Члены Ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, и также занимать иные должности в органах управления Общества. Акции, принадлежащие членам Совета директоров Общества или лицам, занимающим должности в органах управления Общества, не могут участвовать в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии Общества. Общее собрание акционеров в любое время вправе досрочно прекратить полномочия членов ревизионной комиссии.*

*В соответствии с пунктом 35.5. статьи 35 Устава Общества в компетенцию Ревизионной комиссии Общества входят следующие вопросы:*

- проведение проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам деятельности Общества за год, и также во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества;*
- требование от лиц, занимающих должности в органах управления Общества, представления документов о финансово-хозяйственной деятельности Общества;*
- требование созыва внеочередного Общего собрания акционеров в соответствии со статьей 55 Федерального закона "Об акционерных обществах";*

- требование созыва заседания Совета директоров Общества;
- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности Общества;
- выдачи рекомендаций Совету директоров, Генеральному директору, направленных на исправление и недопущение нарушений в финансово-хозяйственной деятельности Общества.

*Ответственность за состояние внутреннего контроля и определение общей политики в области внутреннего контроля несет Совет директоров Общества.*

*Для эффективного осуществления Советом директоров непосредственного контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества Советом директоров создан Комитет по аудиту (далее по тексту – Комитет), действующий на основании утвержденного Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО "Кузбассэнерго".*

*К компетенции Комитета (статья 3 Положения) относятся:*

*1. Предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений) по следующим вопросам компетенции Совета директоров Общества:*

- утверждение годового отчета Общества;
- утверждение годовой бухгалтерской отчетности Общества;
- рассмотрение кандидатуры аудитора Общества;
- определение размера оплаты услуг аудитора Общества;
- утверждение внутренних документов Общества в части внутренних документов, соответствующих компетенции Комитета, 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.

*2. Разработка рекомендаций Совету директоров Общества по организации проведения ежегодного независимого аудита Отчетности Общества;*

*3. Оценка кандидатов в аудиторы Общества и разработки рекомендаций Совету директоров Общества по подбору кандидатур внешних аудиторов Общества в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, квалификацией внешних аудиторов, качеством их работы и соблюдением ими требований независимости;*

*4. Выработка рекомендаций по определению учетной политики Общества и утверждению положения об учетной политике Общества;*

*5. Анализ Отчетности Общества и результатов внешнего аудита отчетности Общества на соответствие действующему законодательству РФ, Международным стандартам финансовой отчетности, Российским стандартам бухгалтерского учета, иным нормативно-правовым актам и стандартам, оценка Отчетности Общества и заключения аудитора Общества, а так же разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем составления Отчетности Общества;*

*6. Анализ систем внутреннего контроля Общества, в том числе за соблюдением законов и нормативных актов, и разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем внутреннего контроля Общества;*

*7. Рассмотрение всех вопросов, связанных с назначением и смещением внутреннего аудитора и внутреннего контролера. Комитет определяет создание службы внутреннего аудита и службы внутреннего контроля, сфер и задач их деятельности, подотчетность и оценку их деятельности;*

*8. Обсуждение с внутренним и независимым аудиторами общего объема и плана аудиторских проверок, включая достаточность кадровых ресурсов и оплаты;*

*9. Анализ результатов проверок Общества, проведенных государственными органами.*

*10. Анализ эффективности деятельности Общества в области управления рисками:*

*10.1. Комитет рассматривает, комментирует и одобряет политику Общества в области управления рисками, предлагаемую менеджментом, включая построение соответствующих функций в рамках организационной структуры Общества и вопросы взаимодействия различных структурных подразделений;*

*10.2. Комитет на регулярной основе производит оценку системы управления рисками, существующей в Обществе, и подготавливает соответствующее заключение Совету директоров;*

*10.3. Комитет обсуждает с менеджментом, а также внутренними и независимыми аудиторами:*

*10.3.1. правила и процедуры оценки и мониторинга рисков, возникающих в связи с ведением деятельности;*

*10.3.2. программы мероприятий, направленных на устранение и/или смягчение последствий для Общества рисков, возникающих в связи с ведением деятельности, включая риски, связанные с соблюдением действующего законодательства и требований регулирующих органов.*

*11. Анализ информации о сделках инсайдеров с ценными бумагами Общества и дочерних и зависимых обществ (далее – ДЗО) и представление в Совет директоров Общества отчетов о сделках с ценными бумагами Общества и его ДЗО.*

*12. Иные, связанные с вышеуказанными вопросами (за исключением относящихся к компетенции*

*других Комитетов Общества) и иные вопросы по поручению Совета директоров Общества.*

*Эмитентом создана служба внутреннего аудита*

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

*Служба внутреннего аудита (далее также – Служба, СВА) создана в 1995 году. Срок существования СВА 16 лет.*

*Руководитель СВА - Босалко Дмитрий Сергеевич.*

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

*В целях обеспечения объективности и независимости своей деятельности Руководитель СВА функционально подчинен Комитету по аудиту Совета директоров, административно – Генеральному директору.*

*Служба внутреннего аудита была создана и действует с целью совершенствования системы корпоративного управления в структуре Компании.*

*Основными задачами Службы являются:*

*- Обеспечение независимой и объективной оценки как эффективности системы внутреннего контроля в целом, так и эффективности контроля отдельных стратегических проектов и направлений деятельности Компании (инвестиции, оценка активов);*

*- Обеспечение эффективной коммуникации с менеджментом Компании, позволяющей менеджменту оптимизировать принимаемые решения и обеспечить устранение недостатков системы внутреннего контроля;*

*- Обеспечение эффективной коммуникации с Советом директоров Общества (Комитетом по аудиту), позволяющую им иметь объективную, своевременную, полную и качественную по всем показателям информацию для принятия решений и получения обоснованной уверенности в достижении целей;*

*- Содействие менеджменту в совершенствовании системы корпоративного управления до уровня соответствия лучшим мировым практикам;*

*- Содействие менеджменту в повышении эффективности системы внутреннего контроля;*

*- Содействие менеджменту в создании эффективности системы управления рисками;*

*- Содействие менеджменту в создании эффективной системы управления и оценки активов и инвестиций;*

*- Содействие менеджменту в создании эффективной информационной среды и системы информационной безопасности.*

*Согласно международным стандартам внутреннего аудита основными принципами внутреннего аудита являются его независимость и объективность. Для обеспечения независимости и инвентаризация влияния потенциально возможного давления на аудиторов в ходе проведения ими аудиторских проверок со стороны проверяемого объекта Служба внутреннего аудита функционально подчинена Комитету Совета директоров по аудиту. Функциональная подчиненность означает, что Комитет утверждает годовой план работы Службы и бюджет Службы, оценивает ее работу и утверждает размер вознаграждения сотрудников Службы.*

*Кроме того, именно функциональная подчиненность Службы Комитету определяет и систему отчетности Службы: все отчеты Службы направляет не только высшему менеджменту, но и членам Комитета. Служба дает свое заключение по большинству вопросов, выносимых на Совет директоров Компании. По поручению членов Комитета Служба инициирует специальные проверки.*

*В своей работе Служба использует рискориентированный подход, что позволяет идентифицировать и проанализировать наиболее существенные для бизнеса Компании риски. Выявленные в результате внутренних аудиторских проверок риски направляются менеджменту, который разрабатывает адекватные механизмы внутреннего контроля для управления выявленными рисками. Службой постоянно осуществляется постоянный мониторинг уровня рисков по Компании, что позволяет своевременно вносить коррективы в существующую систему внутреннего контроля, чтобы она отвечала возникающим рискам в условиях постоянного развития и связанных с этим изменений.*

*27.03.2009 г. Советом директоров Общества было утверждено Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО "Кузбассэнерго", определившее цели и принципы организации системы внутреннего контроля в Обществе, органы и лица, ответственные за осуществление процедур внутреннего контроля.*

*В соответствии с Положением Служба внутреннего аудита осуществляет непосредственную оценку системы внутреннего контроля Общества.*

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента.

*Аудитор Общества при проведении проверки вправе привлекать специалистов службы внутреннего аудита.*

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

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

*В ОАО "Кузбассэнерго" разработаны, утверждены и действует внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации - Положение об инсайдерской информации ОАО "Кузбассэнерго", утвержденное Советом директоров 30.09.2008 г. (Протокол № 06/15 от 02.10.2008 г.).*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:

[www.kuzbassenergo.ru/corp/doc/inner/](http://www.kuzbassenergo.ru/corp/doc/inner/)

## 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: *Дорохова Светлана Анатольевна*

Год рождения: *1981*

Образование:

*Высшее профессиональное, в 2005 году окончила Кузбасский Государственный Технический университет по специальности: Бухгалтерский учет, анализ и аудит.*

*Квалификационный аттестат аудитора от 07.11.2007 г.*

*В 2008 году прошла курс повышения квалификации по курсу: Корпоративный секретарь акционерного общества.*

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		
09.2005	02.2006	Общество с ограниченной ответственностью "Аудит - Оптима - К".	Аудитор - бухгалтер.
03.2006	02.2007	Филиал Открытого акционерного общества "Сибирская Угольная Энергетическая Компания" в г. Ленинск-Кузнецкий	Старший аудитор Службы внутреннего контроля и аудита
03.2007	04.2008	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Главный специалист Службы внутреннего контроля и аудита
05.2008	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания". филиал в г. Ленинск-Кузнецкий.	Главный специалист - эксперт по корпоративному управлению Службы внутреннего контроля и аудита
28.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Барнаултеплосетьремонт".	Член Ревизионной комиссии.
28.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Инженерно-аналитический центр "Кузбассстелэнерго".	Член Ревизионной комиссии.
25.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Кузбасская энергоремонтная компания".	Член Ревизионной комиссии.
02.07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Член Ревизионной комиссии.
28.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибэнергохолдинг".	Член Ревизионной комиссии.
07.06.2010	настоящее	Открытое акционерное общество	Член Ревизионной комиссии.



	время	"Дальневосточная генерирующая компания"	
29.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Шахта Егоровская".	Председатель Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Шахта Егоровская".	Председатель Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Кузбасспромхолдинг".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Некоммерческая организация "Фонд социально-экономической поддержки регионов "СУОК-РЕГИОНАМ".	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 выпускает 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: *Мальцев Николай Владимирович*

Год рождения: *1979*

Образование:

*Высшее, в 2002 году окончил Сибирский государственный университет по специальности «Металлургия черных металлов»; в 2006 году – Московскую академию государственного и муниципального управления РАГС при Президенте РФ по специальности «Государственное и муниципальное управление».*

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		
01.2006	01.2008	Открытое акционерное общество "Новокузнецкий металлургический комбинат", г. Новокузнецк	Начальник отдела контроля экономического управления
02.2008	06.2010	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания", филиал в г. Ленинск-	Начальник регионального Управления службы внутреннего контроля и



		Кузнецкий,	аудита
06.2008	06.2010	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	Руководитель службы внутреннего аудита (по совместительству).
30.06.2009	25.06.2010	Закрытое акционерное общество "Автотранспортное предприятие Кузбассэнерго".	Член Ревизионной комиссии.
30.06.2009	25.06.2010	Открытое акционерное общество "Кузбасская энергоремонтная компания".	Член Ревизионной комиссии.
02.07.2009	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания".	Председатель Ревизионной комиссии.
28.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "СУЭК-Кузбасс".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Разрез Камышанский".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Открытое акционерное общество "Управление по профилактике и рекультивации".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Открытое акционерное общество "Кузбасская финансово-инвестиционная угольная Корпорация "Кузбассинвестуголь".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Спецналадка".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Подстанция 220/110 Соколовская".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Центральная углехимическая лаборатория".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Шахта Егоровская".	Член Ревизионной комиссии.
29.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Шахта Колмогоровская".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Красноярская".	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 выпускает опционов*

Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (пасивом фонда) 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 занятости лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Махичевская Софья Ивановна*

Год рождения: *1979*

Образование:

*Высшее, в 2000 году окончила Московскую сельскохозяйственную академию имени К.А. Тимирязева по специальности: Бухгалтерский учет и аудит.*

*В 2007 году – Московская финансово-промышленная академия по специальности: Оценка стоимости предприятия.*

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		
09.2005	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Главный специалист; эксперт по оценке активов и запасов полезных ископаемых; начальник управления по аудиту предприятий энергетики; заместитель руководителя Службы внутреннего контроля и аудита по энергетическим активам.
28.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Инженерно-аналитический центр "Кубасстехэнерго".	Член Ревизионной комиссии.
18.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири".	Член Ревизионной комиссии.
22.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)".	Член Ревизионной комиссии.
29.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Якутская энергоремонтная компания".	Член Ревизионной комиссии.
30.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Красноярскэнергоспецремонт".	Член Ревизионной комиссии.
25.05.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество Акционерная компания "Якутскэнерго".	Член Ревизионной комиссии.
28.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".	Член Ревизионной комиссии.
28.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибэнергохолдинг".	Член Ревизионной комиссии.
30.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирьэнергоремонт".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Черновские ЦЭММ".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирский научно-исследовательский институт углеобогатения".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Открытое акционерное общество	Член Ревизионной комиссии.

	время	"Агропромышленная компания "Сибирь"	
	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Лесопром".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Вятка-СУЭК".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Иваново-СУЭК".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Читинская энергосбытовая управляющая компания".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Кузбасспромхолдинг".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "ГлавЭнергоСбыт"	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Некоммерческая организация "Фонд социально-экономической поддержки регионов "СУЭК-РЕГИОНАМ"	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "ФальконДизинг".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Уголь-Инвест".	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 наличии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введены одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Демиденко Дмитрий Евгеньевич*

Год рождения: *1981*

Образование:

*Высшее, в 2008 году окончил Кузбасский государственный технический университет, экономист по специальности "Бухгалтерский учет, анализ 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		
02.2007	08.2008	Общество с ограниченной ответственностью "Аудит-Оптим-К".	Помощник аудитора, бухгалтер-аудитор.
08.2008	04.2010	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	Специалист Службы внутреннего аудита, аудитор Службы внутреннего аудита
04.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания", филиал в г. Ленинск-Кузнецкий	Аудитор регионального управления Службы внутреннего контроля и аудита; Заместитель начальника регионального управления Службы внутреннего контроля и аудита
30.06.2009	28.06.2010	Открытое акционерное общество "Барнаултеплосетьремонт".	Член Ревизионной комиссии.
25.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Барнаултеплосетьремонт".	Член Ревизионной комиссии.
30.06.2009	25.06.2010	Открытое акционерное общество "Кузбасская энергоремонтная компания".	Член Ревизионной комиссии.
25.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Кузбасская энергоремонтная компания".	Член Ревизионной комиссии.
30.06.2009	25.06.2010	Закрытое акционерное общество Медико-санитарная часть «Центр Здоровья «Энергетик».	Член Ревизионной комиссии.
25.06.2010	настоящее время	Закрытое акционерное общество Медико-санитарная часть «Центр Здоровья «Энергетик».	Член Ревизионной комиссии.
25.06.2010	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Автотранспортное предприятие "Кузбассэнерго"	Член Ревизионной комиссии.
29.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Шахта Егоровская".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Открытое акционерное общество "Сибирский научно-исследовательский институт углеобогащения".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Шахта Егоровская".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Красноярская".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Кузбасспромхолдинг".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Межрегиональная электросетевая распределительная компания".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Энергосбытовая компания Забайкалья"	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Якутская энергетическая компания"	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "ФальконТрединг".	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 опционным эмитенту: *эмитент не выпускал опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (пасивном 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 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: *Чертин Александр Вячеславович*

Год рождения: *1979*

Образование:

*высшее, в 2001 году окончил Сибирский государственный индустриальный университет, инженер по специальности "Металлургические машины и оборудование"; в 2005 году окончил Кузбасский государственный университет, специальность: экономист-менеджер "Экономика и управление на предприятии".*

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		
08.2003	10.2006	Кемеровское Открытое акционерное общество "Азот".	Слесарь/мастер по ремонту технологического оборудования.
10.2006	11.2007	Кемеровское Открытое акционерное общество "Азот".	Инженер I кат. по диагностике опасных производственных объектов.
11.2007	07.2008	Кемеровское Открытое акционерное общество "Азот".	Ведущий инженер по диагностике опасных производственных объектов.
07.2008	настоящее время	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	Старший аудитор Службы внутреннего аудита; Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита.
30.06.2009	25.06.2010	Закрытое акционерное общество Медико-санитарная часть "Центр Здоровья "Энергетик".	Член Ревизионной комиссии.
25.06.2010	настоящее время	Закрытое акционерное общество Медико-санитарная часть "Центр Здоровья "Энергетик".	Член Ревизионной комиссии.
30.06.2009	25.06.2010	Закрытое акционерное общество "Автотранспортное предприятие "Кузбассэнерго"	Член Ревизионной комиссии.



25.06.2010	настоящее время	Закрытое акционерное общество "Автотранспортное предприятие "Кузбассэнерго".	Член Ревизионной комиссии.
25.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Барнаульский сервисремонт".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "ГлавЭнергоСбыт".	Член Ревизионной комиссии.
	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Фалькон.лизинг".	Член Ревизионной комиссии.
30.06.2010	настоящее время	Открытое акционерное общество "Нерюнгриэнергоремонт"	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 выпускает опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (пасиве 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 занимаю*

## 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
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0

Иные имущественные представления	0
Иное	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
*Вознаграждения и компенсации расходов членам Ревизионной комиссии выплачиваются в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Кузбассэнерго" вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ОАО "Кузбассэнерго" от 23.06.2009 года (протокол № 26).*

*Вознаграждения членам Ревизионной комиссии Общества за участие в проверках (ревизиях) финансово-хозяйственной деятельности членам Ревизионной комиссии Общества могут выплачиваться в случае принятия соответствующего решения Общим собранием акционеров Общества.*

*Порядок и сроки выплаты вознаграждения определяются Общим собранием акционеров Общества. Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии Общества может быть увеличен на 50 %.*

*Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседаниях Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, посещения объектов Общества, выполнении иных задач, связанных с выполнением функций члена Ревизионной комиссии Общества.*

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершенный 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.	6 267	6 309
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	36,02	36,02
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	2 088 877 700	516 385 700
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	48 739 200	1 256 800
Общий объем израсходованных денежных средств	2 137 616 900	517 642 500

*В состав работников эмитента входят работники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые работники) такие, как исполнительный директор, директора и главный бухгалтер ОАО «Кузбассэнерго». Стаж ключевых работников, по состоянию на 31.03.2011 г. составляет:*

*Шейбак Юрий Владимирович, исполнительный директор:*

*Общий стаж – 35 лет 4 мес.*

*Стаж работы в Обществе – 30 лет 0 мес.*

*Грециггер Юрий Александрович, первый заместитель исполнительного директора – главный инженер:*

*Общий стаж – 35 лет 3 мес.*

*Стаж работы в Обществе – 35 лет 3 мес.*

*Лавров Александр Михайлович, директор по экономике и финансам:*

*Общий стаж – 35 года 11 мес.*

*Стаж работы в Обществе – 7 лет 1 мес.*

*Ерофеев Александр Киприянович, директор по ресурсному обеспечению:*

*Общий стаж – 29 лет 6 мес.*

*Стаж работы в Обществе – 14 лет 7 мес.*

*Скороходов Дмитрий Викторович, директор по юридическим вопросам:*

*Общий стаж – 17 лет 0 мес.*

*Стаж работы в Обществе – 12 лет 8 мес.*

*Пушкин Сергей Викторович, директор по инвестициям:*

*Общий стаж – 26 лет 5 мес.*

*Стаж работы в Обществе – 19 лет 7 мес.*

*Григорович Дмитрий Анатольевич, директор по сбыту тепловой энергии:*

*Общий стаж – 12 лет 7 мес.*

*Стаж работы в Обществе – 10 лет 7 мес.*

*Невелкина Елена Александровна, и.о.главный бухгалтер (по совместительству):*

*Общий стаж – 21 год 11 мес.*

*Стаж работы в Обществе – 10 лет 9 мес.*

*В Кемеровскую областную организацию Всероссийского «Электропрофсоюза» входят 42,27 % трудящихся Общества, которые являются членами профсоюза.*

## 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: 286 723

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: 25

### 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

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания".*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК".*

Место нахождения

*109028 Россия, г. Москва, Серебрянская набережная 29*

ИНН: *7708129854*

ОГРН: *1027700151380*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *50,0009*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *50,0009*

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД).*

Сокращенное фирменное наименование: *DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД).*

Место нахождения

*3036 Кипр, Лимассол, Георгию Катсуноту, 3 КИТАЛИДЕС БИЛДИНГ оф. 2 V*

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: *99,84*

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу, %: *99,84*

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

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

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибтерсхолдинг"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибтерсхолдинг"*

Место нахождения

*119415 Россия, г. Москва, просп. Вернадского 37 корп. 2*

ИНН: *7729604412*

ОГРН: *1087760000041*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *7.0906*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента. %: *7.0906*

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (пасвого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Закрытое Акционерное Общество «Депозитарно- Клиринговая Компания».*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ДКК".*

Место нахождения

*125009 Россия, г. Москва, ул. Воздвиженка, 4 корп. 7 стр. 1*

ИНН: *7710021150*

ОГРН: *1027739143497*

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента. %: *99.62*

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу. %: *99.65*

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

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

Полное фирменное наименование: *SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD*

Сокращенное фирменное наименование: *SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD*

Место нахождения

*Kirop, Giannou Kranidioti, 9, 2nd floor, Flat/Office 210, P.C. 1065, Nicosia, Cyprus,*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *15.7814*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента. %: *15.7814*

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (пасвого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

*Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует)*

### **6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (пасвом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')**

Размер доли уставного (складочного) капитала (пасвого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности. %

*0.174*

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом (Росимущество).*

Размер доли уставного (складочного) капитала (пасвого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации. %

*0.000014*

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: *Комитет по управлению государственным имуществом*

*Кемеровской области.*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности. %

*Указанной доли нет*

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 завершённый 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: *13.05.2005*

**Список акционеров (участников)**

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО PAO "ЕЭС России".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *49*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *49*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *43,44*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *43,44*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *14.11.2005*

**Список акционеров (участников)**

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО PAO "ЕЭС России".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *49*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *49*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *43,48*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *43,48*



Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **30.03.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО "ЕЭС России".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%: 49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: **%: 49**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%: 43,48**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: **%: 43,48**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО "ЕЭС России".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%: 49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: **%: 49**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%: 43,48**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: **%: 43,48**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.11.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО "ЕЭС России".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%: 49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: **%: 49**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%: 43,48**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: **%: 43,48**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **23.04.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО "ЕЭС России"*.  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *49*  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *49*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»*.

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК"*.  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *43,48*  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *43,48*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *24.07.2007*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*.

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО "ЕЭС России"*.  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *49*  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *49*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»*.

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК"*.  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *43,48*  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *43,48*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *24.09.2007*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*.

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО "ЕЭС России"*.  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *49*  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *49*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»*.

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК"*.  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *44,02*  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *44,02*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *23.11.2007*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*.

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО "ЕЭС России"*.  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *49*  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *49*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»*.

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК"*.  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *44.02*  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *44.02*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *20.12.2007*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»*.  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК"*.  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *44.02*  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *44.02*

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*.  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО "ЕЭС России"*.  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *42.06*  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *42.06*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *27.12.2007*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»*.  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК"*.  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *44.02*  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *44.02*

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*.  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО "ЕЭС России"*.  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *42.06*  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *42.06*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *01.04.2008*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»*.  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК"*.  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *49.69*  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *49.69*

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*.  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО "ЕЭС России"*.  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *42.06*  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *42.06*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников)

эмитента: *13.05.2008*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *%: 49.69*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *%: 49.69*

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО "ЕЭС России".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *%: 42.06*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *%: 42.06*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *25.06.2008*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *%: 49.69*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *%: 49.61*

Полное фирменное наименование: *Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО "ЕЭС России".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *%: 42.06*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *%: 42*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *14.05.2009*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *%: 49.64*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *%: 49.64*

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: *%: 18.93*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *%: 18.93*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибэнергохолдинг".*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибэнергохолдинг".*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *%: 5.14*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *%: 5.14*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *11.02.2010*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК"*.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *50,0009*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *50,0009*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибэнергохолдинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибэнергохолдинг"*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *6,59*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *6,59*

Полное фирменное наименование: *MDM INVESTMENTS LIMITED*

Сокращенное фирменное наименование: *MDM INVESTMENTS LIMITED*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *5,04*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *5,04*

Полное фирменное наименование: *VTB BANK (AUSTRIA) AG*

Сокращенное фирменное наименование: *VTB BANK (AUSTRIA) AG*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *5,3*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *5,3*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *11.05.2010*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК"*.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *50,0009*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *50,0009*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибэнергохолдинг"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибэнергохолдинг"*.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *7,090612*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *7,090612*

Полное фирменное наименование: *Donalink limited*

Сокращенное фирменное наименование: *Donalink limited*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *15,7814*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *15,7814*

Полное фирменное наименование: *VTB BANK (AUSTRIA) AG*

Сокращенное фирменное наименование: *VTB BANK (AUSTRIA) AG*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: *9,63478*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: *9,63478*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *11.11.2010*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК"*.



Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: **50.0009**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: **50.0009**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибэнергохолдинг"*.  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибэнергохолдинг"*.  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: **6.52465**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: **6.52465**

Полное фирменное наименование: *VTB BANK (AUSTRIA) AG*  
Сокращенное фирменное наименование: *VTB BANK (AUSTRIA) AG*  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: **11.5449**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: **11.5449**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.02.2011**

#### Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская Угольная Энергетическая Компания"*.  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СУЭК"*.  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: **50.0009**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: **50.0009**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибэнергохолдинг"*.  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибэнергохолдинг"*.  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: **7.0906**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: **7.0906**

Полное фирменное наименование: *SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD*  
Сокращенное фирменное наименование: *SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD*  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: **15.7814**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента. %: **15.7814**

#### 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: *тыс. 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	48	58 133 413
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	8	58 000 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров	40	133 413

(наблюдательным советом эмитента)		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имеется 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

Дата совершения сделки: *16.02.2011*

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

*Договор поставки угля между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СУЭК» на 2011-2013 гг.*

*Поставщик обязуется поставить в собственность Покупателя в 2011-2013 годах энергетические угли марок ДР, ДМСШ, ДР, ГР, ГСШ, Г смесь (0-100) ридовой+ илам, ДГОМСШ, ГОМСШ, ДПК, Ги, Г смесь2, Г смесь3, Г смесь4, Г смесь 70/30, уголь смесь ДР(0-300)+Г (0-6), уголь смесь ДР (0-200) +Г (0-6), уголь смесь ДР (0-300)+Г (0-6), Г смесь (0-100) промпродукт + отсев, Г смесь (0-50) отсев + илам, ДСШ, ДМСШ, 2Бр, промпродукт (далее – «Товар»), а Покупатель обязуется принять и оплатить Товар в порядке и на условиях, определенных договорами.*

Стороны сделки: *Покупатель – Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации. Поставщик – Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».*

Информация о лице, призванном в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заинтересованным в совершении сделки

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «СУЭК».*

ИНН: *7708129854*

ОГРН: *1027700151380*

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

*Указанное лицо признано заинтересованным в совершении Обществом сделки в силу того, что владеет 20 и более процентами акций эмитента.*

Размер сделки в денежном выражении (руб.): *48 000 000 000*

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *141.52*

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *Товар поставляется в период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2013 года ежемесячно партиями. Количество и качество каждой партии поставляемого Товара определяется по соглашению сторон на основании ежемесячных Заявок Покупателя на отгрузку угля с указанием количества и ассортимента планируемого к поставке в следующем месяце Товара.*

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *22.03.2010*

Дата составления протокола: *25.03.2010*

Номер протокола: *27*

Дата совершения сделки: *01.01.2011*

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

*Дополнительное соглашение № 3 к договору № 1 от 16.09.2009г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа между ОАО «Кузбассэнерго» и ООО «УК Сибирская генерирующая компания».*

Стороны сделки: *ОАО «Кузбассэнерго» - Управляемое Общество, ООО «УК Сибирская*

*генерирующая компания» - Управляющая Компания.*

Информация о лице, призванном в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "УК Сибирская генерирующая компания"*

ИНН: *7709832989*

ОГРН: *1097746400091*

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

*Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки в соответствии со ст. 81 ФЗ "Об акционерных обществах". ООО "УК Сибирская генерирующая компания" выполняет функции единоличного исполнительного органа.*

Размер сделки в денежном выражении (руб.):

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки. *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *21.12.2010*

Дата составления протокола: *22.12.2010*

Номер протокола: *29*

Размер сделки в денежном выражении:

*Цена (денежная оценка) сделки, предусмотренной дополнительным соглашением № 3 к договору №1 от 16.09.2009 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа между ОАО «Кубассэнерго» и ООО «УК Сибирская генерирующая компания» в размере ежемесячного вознаграждения Управляющей Компании (стоимость оказанных услуг) выплачиваемого за услуги, рассчитываемой как сумма следующих двух составляющих:*

*А) 50% (пятидесяти процентов) от суммы фактических расходов Управляющей компании по совокупным данным всех статей расходов без учёта НДС, определенных за месяц, предшествующий отчетному за минусом фактических доходов Управляющей компании, получаемых от оказания услуг по исполнению полномочий единоличного исполнительного органа прочих Управляемых обществ, осуществляющих деятельность, не связанную с выработкой и передачей электрической и тепловой энергии за месяц, предшествующий отчетному, без учёта НДС;*

*Б) 2% (два процента) от суммы, рассчитанной в порядке, определенном в п. А, без учёта НДС и соответствует рыночной стоимости.*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

*В процентах от стоимости активов эмитента стоимость сделки может составить более 10%.*

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: *58 133 413 000*

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	3 585 338	0
в том числе просроченная	1 071 967	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	19 556
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	228 504	0
в том числе просроченная	4 696	x
Прочая дебиторская задолженность	78 345	90 929
в том числе просроченная	7 459	x
Итого	3 892 187	110 485
в том числе просроченная	1 084 122	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

На дату окончания отчетного квартала  
Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	7 826 560	0
в том числе просроченная	1 660 987	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	19 556
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	699 193	0
в том числе просроченная	18 001	x
Прочая дебиторская задолженность	181 686	85 687
в том числе просроченная	13 178	x
Итого	8 707 439	105 243
в том числе просроченная	1 692 166	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: *ЗАО "ЦФР"*.

Место нахождения: *123610, г. Москва, Краснопресненская наб., дом 12, подъезд 7, этажи 7-8*

Сумма дебиторской задолженности: *руб.: 4 836 209 000*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

*Размер просроченной дебиторской задолженности: на 31.03.2011 – 541 000 руб.*

*В случае неисполнения обязательств по договору ОАО «Кузбассэнергос» руководствуется действующим законодательством (ст. 395 Гражданского кодекса РФ).*

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

При сравнении дебиторской задолженности за отчетный период с данными на 31.12.2010 следует отметить увеличение задолженности на 4 810 010 тыс. рублей, в основном за счет «Расчетов с покупателями и заказчиками» на 4 241 222 тыс. рублей. Основная причина роста дебиторской задолженности - действие временного регламента обеспечения торговли на ОРЭМ в части переноса сроков расчетов на 2 квартал 2011 года (увеличение задолженности покупателей электрической энергии и мощности на 3 968 965 тыс. рублей или 83%). Просроченная дебиторская задолженность увеличилась за 1 квартал 2011 года на 608 044 тыс. рублей (56%), ее доля в общей сумме задолженности по состоянию на 31.03.2011 составила 19%. Основной рост просроченной дебиторской задолженности обусловлен нестабильным финансовым состоянием предприятий - потребителей тепловой энергии, задолженность которых выросла на 587 711 тыс. рублей или 97%.

## 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: Кузбасское Открытое акционерное общество энергетик и электрификации.	по ОКПО	31.12.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	10563800
Вид деятельности	по ОКВЭД	4200000333
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40,10,11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 656037 Россия, Алтайский край, Бр. Шапотовая, 2		

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	0	0
в том числе:			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	0	0
организационные расходы	112	0	0
деловая репутация организации	113	0	0
Основные средства	120	20 885 393	19 939 821
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121	439 573	439 573
здания, машины и оборудование	122	14 206 305	13 593 927
Незавершенное строительство	130	680 175	1 265 627
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	386 954	335 570
в том числе:			



инвестиции в дочерние общества	140.1	334 054	334 054
инвестиции в зависимые общества	140.2	0	0
инвестиции в другие организации	140.3	51 384	0
займы предоставленные на срок более 12 месяцев	140.4	0	0
прочие долгосрочные финансовые вложения	140.5	1 516	1 516
Отложенные налоговые активы	145	0	0
Прочие внеоборотные активы	150	175 820	1 779 753
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>22 128 342</b>	<b>23 320 771</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	1 790 325	1 740 587
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 654 415	1 596 433
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве (вздержан обращения)	213	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 350	961
товары отгруженные	215	14	0
расходы будущих периодов	216	14 253	22 900
прочие запасы и затраты	217	120 293	120 293
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	17 905	52 556
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	131 347	110 485
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	0	0
векселя к получению	232	19 556	19 556
задолженность дочерних и зависимых обществ	233	0	0
авансы выданные	234	0	0
прочие дебиторы	235	111 791	90 929
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	4 538 298	3 892 187
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	2 896 039	3 585 338
векселя к получению	242	0	0
задолженность дочерних и зависимых обществ	243	5 034	9 395
авансы выданные	244	1 490 158	228 504
прочие дебиторы	245	123 720	52 011
начисленные дивиденды к получению, проценты по займам выданным, векселям и облигациям полученным	246	23 347	16 939
Краткосрочные финансовые вложения	250	0	0
в том числе:			
займы предоставленные на срок менее 12 месяцев	251	0	0
прочие краткосрочные финансовые вложения	252	0	0
приобретенные права требования дебиторской задолженности	253	0	0
Денежные средства	260	376 762	4 638 240
в том числе:			
касса	261	196	271
расчетные счета	262	375 650	4 557 306

валютные счета	263	0	79 082
прочие денежные средства	264	916	1 581
Прочие оборотные активы	270	16 453	12 967
ИТОГО по разделу II	290	6 871 090	10 447 022
БАЛАНС	300	28 999 432	33 767 793

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	706 760	706 760
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	17 352 073	17 341 095
Резервный капитал	430	35 308	35 338
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	35 308	35 338
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Неразмешенная прибыль (непокрытый убыток)	470	7 493 851	9 670 540
Фонд социальной сферы	471	0	0
Неразмешенная прибыль прошлых лет	472	7 493 851	7 504 744
Непокрытый убыток прошлых лет	473	0	0
Неразмешенная прибыль отчетного года	474	0	2 165 796
Непокрытый убыток отчетного года	475	0	0
ИТОГО по разделу III	490	25 587 992	27 753 733
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	0	0
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	0	0
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	268 198	507 738
Прочие долгосрочные обязательства	520	33 549	40 407
ИТОГО по разделу IV	590	301 747	548 145
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	0	2 000 000
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению менее чем через 12 месяцев после отчетной даты	611	0	2 000 000
займы, подлежащие погашению менее чем через 12 месяцев после отчетной даты	612	0	0
Кредиторская задолженность	620	2 208 075	2 262 131
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1 036 926	963 444
векселя к уплате	622	6 160	5 910
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	623	131 708	398 548
задолженность перед персоналом организации	624	47 270	52 500

задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	19 232	34 946
задолженность перед бюджетом	626	713 503	543 670
авансы полученные	627	102 826	79 802
прочие кредиторы	628	150 450	183 311
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	1 998	1 846
Доходы будущих периодов	640	32 881	31 566
Резервы предстоящих расходов	650	858 531	923 099
Прочие краткосрочные обязательства	660	8 208	247 273
ИТОГО по разделу V	690	3 109 693	5 465 915
БАЛАНС	700	28 999 432	33 767 793

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендные основные средства	910	14 135 044	16 013 552
Материальные ценности (ОС первоначальной стоимостью до 20 тыс., спецтехника и спецснастка)	911	58 782	58 979
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	173 095	166 211
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	234 072	176 732
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	160 572	144 423
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	0	0
Износ жилищного фонда	970	1 287	1 328
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	21 482
Пени, штрафы и задолженности, учитываемые на забалансовых счетах	991	0	0

**Отчет о прибылях и убытках  
за 2010 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
Организация: <b>Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации,</b>	по ОКНЮ	31.12.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	10563800
Вид деятельности	по ОКВЭД	4200000333
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b>	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): <b>656037 Россия, Алтайский край, Бригадирская, 2</b>		

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	30 616 677	25 887 606
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-27 105 842	-26 641 864
Валовая прибыль	029	3 510 835	1 245 742
Коммерческие расходы	030	-17 824	-15 499
Управленческие расходы	040	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	050	3 493 011	1 230 243
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	252 710	192 428
Проценты к уплате	070	-4 334	-278 860
Доходы от участия в других организациях	080	0	0
Прочие доходы	090	426 521	1 960 826
Прочие расходы	100	-1 277 585	-3 013 636
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	2 890 323	91 001
Отложенные налоговые активы	141	-189 263	-29 792
Отложенные налоговые обязательства	142	-50 277	-203 295
Текущий налог на прибыль	150	-489 822	0
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	2 165 826	-20 123
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	151 297	214 887
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0	0

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	210	22 329	-30 545	12 966	-22 719
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	93 666	-48 850	152 254	-66 127
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	642	-104 270	51 390	-120 111
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	653	-609	85 462	-49 319
Отчисления в оценочные резервы	250		-518 770		-626 628
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1 245	-41	240	-744



**Отчет об изменениях капитала  
за 2010 г.**

	Форма № 3 по ОКУД	Коды
	Дата	0710003
Организция: <b>Кубасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации,</b>	по ОКПО	31.12.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	10563800
Вид деятельности	по ОКВЭД	4200000333
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b>	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): <b>656037 Россия, Алтайский край, Бригадирская, 2</b>		

1. Изменения капитала						
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочны й капитал	Резервный капитал	Нераспреде ленная прибыль (непокрыты й убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	706 760	22 875 680	35 308	1 955 637	25 573 385
Изменения в учетной политике	011				0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	012		-5 443 760		5 443 760	0
Изменение ставки налога на прибыль	020		0	0	34 784	34 784
Остаток на 1 января предыдущего года	030	706 760	17 431 920	35 308	7 434 181	25 608 169
Результат от пересчета иностранных валют	031		0			0
Чистая прибыль	032				-20 123	-20 123
Дивиденды	033				0	0
Отчисления в резервный фонд	040			0	0	0
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	051	0				0
увеличения номинальной стоимости акций	052	0				0
реорганизации юридического лица	053	0				0
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	061	0				0
уменьшения количества акций	062	0				0
реорганизации	087					

юридического лица						
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	706 760	17 352 073	35 308	7 493 851	25 587 992
Изменения в учетной политике	071				0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	072		0		0	0
Остаток на 1 января отчетного года	100	706 760	17 352 073	35 308	7 493 851	25 587 992
Результат от пересчета иностранных валют	101		0			0
Чистая прибыль	102				2 165 826	2 165 826
Дивиденды	103				0	0
Отчисления в резервный фонд	110			30	-30	0
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	0				0
увеличения номинальной стоимости акций	122	0				0
реорганизации юридического лица	123	0				0
<b>I. Изменения капитала</b>						
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	0				0
уменьшения количества акций	132	0				0
реорганизации юридического лица	133	0				0
списание дооценки выбывших основных средств	134	0	-10 978	0	10 978	0
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	706 760	17 341 095	35 338	9 670 540	27 753 733

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
I	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный капитал					
данные предыдущего года	151	35 308	0	0	35 308
данные отчетного года	152	35 308	30	0	35 338
Оценочные резервы:					
Резервы под снижение стоимости МЦ					

данные предыдущего года	171	63 311	429 467	-312 152	180 626
данные отчетного года	172	180 626	-60 357	0	120 269
Резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	173	195 102	2 177 550	-1 674 559	698 093
данные отчетного года	174	698 093	518 770	-2 079	1 214 784
Резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	175	0	0	0	0
данные отчетного года	176	0	0	0	0
Резервы предстоящих расходов					
Резерв на предстоящую оплату отпусков					
данные предыдущего года	181	82 917	220 289	-245 509	57 697
данные отчетного года	182	57 697	255 971	-225 163	77 505
Резерв на оплату поездок в отпуск					
данные предыдущего года	183	0	0	0	0
данные отчетного года	184	0	0	0	0
Резерв на выплату ежегодного вознаграждения по итогам работы за год					
данные предыдущего года	185	103 180	83 103	-114 851	71 432
данные отчетного года	186	71 432	106 735	-75 173	102 994
Резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	187	0	0	0	0
данные отчетного года	188	0	0	0	0
Резерв под условные обязательства					
данные предыдущего года	189	693 628	45 564	-9 790	729 402
данные отчетного года	190	729 402	13 198	0	742 600
Резерв на рекультивацию					
данные предыдущего года	191	0	33 548	0	33 548
данные отчетного года	192	33 548	6 859	0	40 407

Справки					
Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	25 620 873		27 785 299	
		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	657	53 302	717	670
в том числе:					
Целевое финансирование на приобретение спецоборуды за счет средств ФСС	211	0	0	717	670
Возмещение процентов за кредит на топливо		0	52 981	0	0

финансирование привлеченных работников		477	321	0	0
Возмещение стоимости путевок		180	0	0	0
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	0	0	0	0
в том числе:					

**Отчет о движении денежных средств  
за 2010 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды
	Дата	0710004
Организация: <b>Кубасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации,</b>	по ОКНЮ	31.12.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	10563800
Вид деятельности	по ОКВЭД	4200000333
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b>	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): <b>656037 Россия, Алтайский край, Брильшиновская, 2</b>		

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	001	376 747	656 747
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	33 010 032	28 777 859
Прочие доходы	120	0	0
Денежные средства, направленные:	130	694 345	1 621 099
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-23 687 037	-21 981 792
на оплату труда	160	-1 912 811	1 837 328
на выплату дивидендов, процентов	170	-3 440	-313 751
на расчеты по налогам и сборам	180	-3 387 622	-2 332 088
<b>ОПЛАТА ПО АВАНСОВЫМ ОТЧЕТАМ</b>	181	-37 836	-25 787
на прочие расходы	190	-3 921 724	-1 123 231
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	753 907	2 784 981
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных высокооборотных активов	210	23 366	29 716
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	4 528 776	2 320 683
Полученные дивиденды	230	0	0
Полученные проценты	240	205 707	47 031
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	0	0
Прочие доходы (поступления) от инвестиционной деятельности	260	0	0
Приобретение дочерних организаций	280	0	0
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-3 246 910	-1 591 486
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-3 664	-599 930
Займы, предоставленные другим организациям	310	0	0
Прочие расходы по инвестиционной деятельности	320	0	0



Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	1 507 275	206 014
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	0	0
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	2 000 000	400 000
Прочие доходы (поступления) от финансовой деятельности	370	0	0
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	0	3 700 000
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	0	-14 840
Прочие расходы по финансовой деятельности	410	0	0
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	450	2 000 000	-3 314 840
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	460	4 261 182	-323 845
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	500	4 638 234	376 747
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	510	305	43 845

**Приложение к бухгалтерскому балансу  
за 2010 г.**

	Форма № 5 по ОКУД	Коды
	Дата	0710005
Организция: <b>Кубасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации,</b>	по ОКПО	31.12.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	10563800
Вид деятельности	по ОКВЭД	4200000333
Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b>	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): <b>656037 Россия, Алтайский край, Брильшиновка, 2</b>		

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	4	0	0	4
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	0	0	0	0
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	0	0	0	0
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	0	0	0	0
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	0	0	0	0
у патентообладателя на селекционные достижения	015	0	0	0	0
Организационные расходы	020	0	0	0	0
Деловая репутация организации	030	0	0	0	0
Прочие	040	0	0	0	0

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-4
в том числе:			
товарный знак (знак обслуживания)			-4

<b>Основные средства</b>
--------------------------

Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	060	10 242 259	234 814	-11 884	10 465 189
Сооружения и передаточные устройства	061	16 253 476	309 178	-13 904	16 548 750
Машины и оборудование	062	27 565 141	277 165	-58 199	27 784 107
Транспортные средства	063	193 935	1 750	-9 853	185 832
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	76 706	3 443	0	80 149
Рабочий скот	065	0	0	0	0
Продуктивный скот	066	0	0	0	0
Многолетние насаждения	067	568	0	0	568
Другие виды основных средств	068	2 327	0	-1 010	1 317
Земельные участки и объекты природопользования	069	439 573	0	0	439 573
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	070	0	0	0	0
Итого	071	54 773 985	826 350	-94 850	55 505 485

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	-33 888 592	-35 565 664
в том числе:			
зданий и сооружений	140.1	-14 140 404	-14 675 618
машин, оборудования, транспортных средств	140.2	-19 700 797	-20 528 851
других	140.3	-47 391	-361 195
Передано в аренду объектов основных средств - всего	141	874 236	304 117
в том числе:			
здания	141.1	232 551	245 750
сооружения	141.2	480 165	32 040
других	141.4	8 452	3 812
Переведено объектов основных средств на консервацию	142	0	0
Получено объектов основных средств в аренду - всего	143	14 135 044	16 013 552
в том числе:			
здания	143.1	20 217	20 217
сооружения	143.2	18 775	18 775
машины и оборудование	143.3	4 551	4 402
земельные участки	143.4	14 045 832	15 969 711
транспортные средства	143.5	45 344	122
прочие	143.6	325	325
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	150	1 995 723	1 335 581
СПРАВОЧНО.			
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	0	0
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	0	0

амортизации	172	0	0
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	250	0	690 456

Доходные вложения в материальные ценности					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	260	0	0	0	0
Имущество, предоставляемое по договору проката	270	0	0	0	0
Прочие	290	0	0	0	0
Итого	300	0	0	0	0
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	305	0			0

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы					
Виды работ	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	0	0	0	0
в том числе:					

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незавершенным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320		681
Наименование показателя	Код строки	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 внебюджетные расходы	330	0	0

Расходы на освоение природных ресурсов					
Виды работ	Код строки	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	0	0	0	0
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, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			420	0	0
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внебюджетные расходы как безрезультатные			430	0	0

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	385 438	334 054	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	334 054	334 054	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	520	1 516	1 516	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	1 516	1 516	0	0
Предоставленные займы	525	0	0	0	0
Депозитные вклады	530	0	0	0	0
Прочие	535	0	0	0	0
Итого	540	386 954	335 570	0	0
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	51 334	0	0	0
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	0	0	0	0
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	0	0	0	0
Ценные бумаги других организаций - всего	560	0	0	0	0
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	0	0	0	0
Прочие	565	0	0	0	0
Итого	570	51 334	0	0	0
СПРАВОЧНО.					



По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	0	0	0	0
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	0	0	0	0

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	600	5 391 979	6 871 708
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	601	3 583 579	4 795 856
авансы выданные	602	1 490 627	229 339
авансы выданные на капитальные вложения	603	159 720	1 766 231
задолженность дочерних и зависимых обществ	604	5 034	9 395
прочая	605	153 019	70 887
долгосрочная - всего	610	131 347	110 485
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	0	0
авансы выданные	612	0	0
прочая	613	131 347	110 485
Итого	620	5 523 326	6 982 193
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего	630	2 210 073	4 263 977
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	631	1 036 926	963 444
векселя к уплате	632	6 160	5 910
авансы полученные	633	102 826	79 802
расчеты по налогам и сборам	634	732 735	578 616
кредиты	635	0	2 000 000
займы	636	0	0
прочая	637	199 718	237 657
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		131 708	398 548
долгосрочная - всего	640	0	0
в том числе:			
кредиты	641	0	0
займы	642	0	0
прочая	643	0	0
ИТОГО	650	2 210 073	4 263 977

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)			
Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год

	и		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	19 428 686	16 224 318
Затраты на оплату труда	720	2 140 011	2 074 728
Отчисления на социальные нужды	730	455 625	415 308
Амортизация	740	1 695 281	1 652 178
Прочие затраты	750	3 404 063	4 290 831
Итого по элементам затрат	760	27 123 666	24 657 363
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
не завершенного производства	765	0	0
расходов будущих периодов	766	4 764	6 838
резерв предстоящих расходов	767	68 073	12 354

Обеспечения			
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	800	160 572	144 423
в том числе:			
векселя	801	0	0
Имущество, находящееся в залоге	810	184 959	144 423
из него:			
объекты основных средств	811	184 952	144 423
ценные бумаги и иные финансовые вложения	812	0	0
прочее	813	27	0
Выданные - всего	850	0	0
в том числе:			
векселя	851	0	0
Имущество, переданное в залог	860	0	0
из него:			
объекты основных средств	861	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	862	0	0
прочее	863	0	0

Государственная помощь						
Наименование показателя		Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
1		2	3	4		
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего		910	657	53 302		
в том числе:						
Возмещение процентов за кредит на топливо		911	0	51 981		
Финансирование привлеченных работников		912	477	321		
		На начало отчетного периода	Получено за отчетный период	Возвращено за отчетный	На конец отчетного периода	

				период	
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	0	0	0	0
в том числе:					

*Пояснительная записка*

## 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

### Краткая информация об Обществе

Полное фирменное наименование Общества:	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации
Сокращенное фирменное наименование Общества:	ОАО «Кузбассэнерго»
Юридический адрес:	656037, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, д. 2
Место нахождения:	Российская Федерация, Кемеровская область, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30
Телефон:	(3842) 36-44-46
Адрес электронной почты:	<a href="mailto:tgk12@snec.ru">tgk12@snec.ru</a>
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):	4200000333

Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации (далее - Общество) учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года №922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 года №923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05 ноября 1992 года №1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. №922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

Общество является правопреемником Кузбасского производственного объединения энергетики и электрификации - ПОЭиЭ «Кузбассэнерго».

Общество является открытым акционерным обществом - коммерческой организацией, уставный капитал которого разделен на определенное число акций, удостоверяющих обязательственные права акционеров Общества по отношению к Обществу.

В соответствии с Федеральным законом от 08 августа 2001 года №129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц» в Единый государственный реестр юридических лиц были внесены запись о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года:

Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Кемерово Кемеровской области, 23 июля 2002 г.

(регистрирующий орган, дата внесения)

и присвоен основной государственный регистрационный номер 1024200678260,

### Сведения об изменениях и дополнениях, внесенных в Устав Общества и зарегистрированных в установленном порядке в 2010 году

Документ	Орган управления, принявший решение и дата принятия решения	Дата регистрации, ГРН	Изменения и дополнения
Устав ОАО «Кузбассэнерго»	Внеочередное Общее собрание акционеров, 22.03.2010 г.	09.04.2010 г. 2102224036792	

### Сведения о размере, структуре уставного капитала Общества

Уставный капитал Общества составляет 706 759 847 (семьсот шесть миллионов семьсот пятьдесят девять тысяч восемьсот сорок семь) рублей 74 копейки и состоит из обыкновенных именных акций в количестве 70 675 984 774 (семьдесят миллиардов шестьсот семьдесят пять миллионов девятьсот восемьдесят четыре тысячи семьсот семьдесят четыре) штуки, номинальной стоимостью 0,01 (одна целых одна сотая) рубля каждая.

### Сведения об акционерах Общества, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала

Наименование:	<b>ОАО «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»</b>
Место нахождения:	109028, Российская Федерация, г. Москва, Серебряническая набережная, д.29
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):	7708129854
Размер доли участника (акционера) в уставном капитале Общества:	50,0009
Размер доли принадлежащих ему обыкновенных акций Общества:	50,0009
Наименование:	<b>Открытое акционерное общество «Сибэнергохолдинг»</b>
Место нахождения:	119526, Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):	7729604412
Размер доли участника (акционера) в уставном капитале Общества:	6,52
Размер доли принадлежащих ему обыкновенных акций Общества:	6,52
Наименование:	<b>SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD</b>
Место нахождения:	Георгиу Катсунопу, 3 КИТАЛИДЕС БИЛДИНГ, 2й этаж, 3036, Лимассол, Кипр
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):	отсутствует
Размер доли участника (акционера) в уставном капитале Общества:	15,78
Размер доли принадлежащих ему обыкновенных акций Общества:	15,78



### Филиалы и представительства Общества

По состоянию на 31.12.2010 г. Общество имеет следующие филиалы и представительства:

№ п/п	Полное наименование	Сокращенное наименование	Местонахождение
1	Кузбасский филиал ОАО «Кузбассэнерго»	Кузбасский филиал	650000, Россия, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, д. 30
2	Барнаульский филиал ОАО «Кузбассэнерго»	Барнаульский филиал	656037, Россия, г. Барнаул, ул. Бридлантова, д. 2
3	Московское представительство ОАО «Кузбассэнерго»	Московское представительство	117261, г. Москва, Ленинский пр-т, д. 70/11

Кузбасский филиал состоит из следующих структурных подразделений:

1. Дирекция кемеровских электрических станций
2. Толь-Успенская ГРЭС
3. Беловская ГРЭС
4. Кузнецкая ТЭЦ
5. Кемеровские тепловые сети

#### Среднесписочная численность работающих за отчетный период и численность работающих на отчетную дату

Среднесписочная численность работающих за отчетный период за 2010 год составила 6244 чел., численность на 31 декабря 2010 года составила 6361 чел.

#### Сведения об органах управления

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется управляющей организацией - Обществом с ограниченной ответственностью "УК Сибирская генерирующая компания" на основании Устава ОАО «Кузбассэнерго» и Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 16.09.2009 г. № 1.

В состав Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» до 25 июня 2010 года входили:

1. Григорьев Сергей Александрович (Председатель)

Члены Совета директоров:

2. Большаков Андрей Николаевич
3. Демур Виктор Николаевич
4. Драчук Андрей Александрович
5. Киприянов Роман Юрьевич
6. Козлова Ирина Владимировна
7. Кубраков Алексей Николаевич
8. Мазинья Валентин Петрович
9. Мартынов Сергей Александрович
10. Папин Михаил Леонидович
11. Тихонова Мария Геннадьевна.

В состав Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго», утвержденный годовым общим собранием акционеров 25 июня 2010 года, входят:

1. Григорьев Сергей Александрович (Председатель)

Члены Совета директоров:

2. Большаков Андрей Николаевич
3. Драчук Андрей Александрович
4. Козлова Ирина Владимировна
5. Мазинья Валентин Петрович
6. Мартынов Сергей Александрович
7. Барило Павел Викторович
8. Галкин Александр Евгеньевич
9. Крутиков Кирилл Георгиевич
10. Кульпин Олег Юрьевич
11. Панина Анжелика Кадырбековна.

До 23 июня 2010 года в состав Ревизионной комиссии входили:

1. Мальцов Николай Владимирович (Председатель)

Члены Ревизионной комиссии:

2. Дорохова Светлана Анатольевна
3. Босалко Дмитрий Сергеевич
4. Макарейкина Маргарита Романовна
5. Мохначевская София Ивановна

Годовым Общим собранием акционеров Общества 25 июня 2010 года был избран следующий состав Ревизионной комиссии Общества:

1. Дорохова Светлана Анатольевна
2. Демиденко Дмитрий Евгеньевич
3. Чертан Александр Вячеславович
4. Мальцов Николай Владимирович
5. Мохначевская София Ивановна

#### Сведения о регистраторе

Полное наименование организации:

Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий».

Сокращенное наименование организации:

ОАО «Центральный Московский Депозитарий».

Юридический адрес: 105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр. 8.

Почтовый адрес: 105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр. 8.

#### Сведения об аудиторах

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «БДО».

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «БДО».

Место нахождения: Россия, 117587, г. Москва, Варшавское ш., дом 125, строение 1, секция 11.

Номер телефона, факса: +7 (495) 797-5665, Факс: +7 (495) 797-5660.

Адрес электронной почты: reception@bdo.ru

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию: В соответствии с п. 2 ст. 23 Федерального закона №307-ФЗ от 30.12.2008 г. «Об аудиторской деятельности» с 1 января 2010 г. лицензии на осуществление аудиторской деятельности утратили силу. ЗАО «БДО» является членом саморегулируемой организации аудиторов - Некоммерческого партнерства "Аудиторская палата России" с 20 мая 2009 года (Свидетельство о членстве № 3127), основной регистрационный номер зпнен в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) - 10201018307.

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

ЗАО "БДО" является членом международного объединения независимых компаний BDO. Название BDO относится к фирмам, являющимся участниками BDO International Limited, британского общества с ограниченной ответственностью, ограниченной гарантией его участников.

ЗАО "БДО" является также членом следующих саморегулируемых профессиональных организаций.

- Некоммерческое партнерство «Саморегулируемая организация ассоциации российских магистров оценки».
- Ассоциация российских банков.
- Ассоциация Менеджеров (AMP).
- Объединенная Лизинговая Ассоциация России.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора. Вопрос определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (подпункт 12 пункта 27.2 статьи 27 Устава ОАО "Кузбассэнерго").

Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров ОАО «Кузбассэнерго».

#### **Основные виды деятельности**

Общество осуществляет любые виды хозяйственной деятельности, если они не запрещены законодательством Российской Федерации и не противоречат Уставу Общества.

Основные виды деятельности Общества в 2010 году:

6. продажа и покупка электрической энергии и мощности в соответствии с Правилами оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности и Договором присоединения к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности, пара и горячей воды (тепловой энергии) по установленным тарифам;
7. производство электрической энергии в соответствии с диспетчерскими графиками электрических нагрузок;
8. производство пара и горячей воды (тепловой энергии) в соответствии с диспетчерскими графиками тепловых нагрузок;

## **2. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА**

Учетная политика Общества на 2010 год была разработана и бухгалтерская отчетность сформирована в соответствии с действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и отчетности, утвержденными нормативными документами, и основополагающими допущениями (имущественная обособленность, непрерывность деятельности, временная определенность фактов хозяйственной деятельности, последовательность применения учетной политики).

Числовые показатели бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей.

Внесены существенные изменения в формы бухгалтерской отчетности, утвержденные Министерством финансов РФ, в частности в форму №1 «Бухгалтерский баланс» в части дополнения строк (см. пояснения об изменении вступительных остатков в разделе 4.1).

#### **Изменение учетной политики**

Начиная с 2008 года Общество изменило учетную политику в части положения о переоценке основных средств - с 01.01.2008 года исключена норма о проведении переоценки объектов основных средств.

Проведение переоценки некоторых групп основных средств с привлечением профессиональных оценщиков позволило Обществу оценить здания и сооружения, машины и оборудование, и также транспортные средства по рыночной стоимости по состоянию на 01 января 2007 года. Принимая во внимание, что при этом были максимально использованы возможности процедуры переоценки объектов основных средств и дальнейшее изменение рыночной стоимости объектов было не столь существенным по сравнению с периодом до 2007 года, было принято решение о том, что проведение последующих переоценок объектов основных средств представляется нецелесообразным, т.к. затраты на переоценку (трудоемкость процедуры, отвлечение материальных средств на оплату услуг оценщика и т.д.) не дают существенного эффекта в получении достоверной информации в части оценки стоимости объектов основных средств. На основании этого было внесено соответствующее изменение в положения Учетной политики на 2008 год.

Принимая во внимание, что переоценка объектов основных средств влечет за собой многоплановое изменение показателей отчетности (сумма начисленной амортизации, себестоимость продукции, величина налоговых активов и обязательств), а также тот факт, что результаты переоценки учитывались при утверждении тарифов на электрическую и тепловую энергию в виде увеличенной суммы амортизации переоцененных объектов основных средств, определить в денежном выражении оценку последствий изменений учетной политики достаточно надежно не представляется возможным. В соответствии с п.15 ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», утвержденного Приказом Минфина РФ от 01 октября 2008 года № 106н, Обществом было принято решение применять перспективно измененный способ оценки объектов основных средств (без проведения переоценки), т.е. в отношении соответствующих фактов хозяйственной деятельности, свершившихся после введения измененного способа

Объекты основных средств, введенных в эксплуатацию до 31 декабря 2007 года, отражены в учете по восстановительной стоимости

Результаты проведенных переоценок групп однородных объектов основных средств за период с 2001 года по 2007 год представлены в таблице

## Информация о переоценке объектов основных средств

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Первоначальна ая стоимость основных средств до переоценки	Остаточная стоимость основных средств до переоценки	Первоначальна ая стоимость основных средств после переоценки	Остаточная стоимость основных средств после переоценки	Изменение остаточной стоимости ОС в результате переоценки
<b>Переоценка на 01.01.2001 года</b>					
Здания	4 237 600	2 975 249	4 696 021	3 227 624	252 375
Сооружения	10 134 280	4 369 980	12 153 700	5 338 617	968 637
Машины и оборудование	13 134 842	4 794 369	16 415 647	5 880 344	1 085 975
Транспорт	151 518	75 754	158 716	80 424	4 670
Прочие	43 617	23 064	41 190	23 064	-
<b>Всего:</b>	<b>27 701 857</b>	<b>12 238 416</b>	<b>33 465 274</b>	<b>14 550 073</b>	<b>2 311 657</b>
<b>Переоценка на 01.01.2002 года</b>					
Здания	4 750 914	3 225 360	7 141 895	4 450 981	1 225 621
Сооружения	12 378 064	5 246 055	17 990 831	7 000 154	1 754 099
Машины и оборудование	16 994 023	5 921 276	25 221 634	7 668 520	1 747 244
Транспорт	182 374	92 730	238 369	111 989	19 259
Прочие	54 248	32 803	92 720	51 739	18 936
<b>Всего:</b>	<b>34 359 623</b>	<b>14 518 224</b>	<b>50 685 449</b>	<b>19 283 383</b>	<b>4 765 159</b>
<b>Переоценка на 01.01.2003 года</b>					
Здания	7 218 115	4 268 185	8 868 592	4 894 095	625 910
Сооружения	18 191 842	6 860 341	24 597 577	8 917 319	2 056 978
Машины и оборудование	25 748 318	7 637 601	29 785 307	8 842 368	1 204 767
Транспорт	265 434	153 653	261 365	145 424	(8 229)
Прочие	95 442	45 315	92 354	58 107	12 792
Земельные участки	531 181	531 181	531 181	531 181	-
<b>Всего:</b>	<b>52 050 332</b>	<b>19 496 276</b>	<b>64 136 379</b>	<b>23 388 494</b>	<b>3 892 218</b>
<b>Переоценка на 01.01.2004 года</b>					
Здания	8 875 289	5 313 832	8 887 164	5 580 135	266 303
Сооружения	25 030 524	8 507 177	26 092 637	8 624 415	117 238
Машины и оборудование	30 971 768	9 275 897	33 927 102	9 841 212	565 315
Транспорт	286 954	136 161	295 993	138 760	2 599
Прочие	89 230	44 020	89 884	44 402	382
Земельные участки	571 066	571 066	571 066	571 066	-
<b>Всего:</b>	<b>65 824 831</b>	<b>23 848 153</b>	<b>69 863 846</b>	<b>24 799 990</b>	<b>951 837</b>
<b>Переоценка на 01.01.2005 года</b>					
Здания	8 956 014	5 367 920	11 463 670	6 818 797	1 450 877
Сооружения	26 410 663	8 531 395	30 064 100	9 730 580	1 199 185
Машины и оборудование	34 451 050	9 582 682	34 496 220	9 608 957	26 275
Транспорт	200 576	80 311	200 576	80 311	-
Прочие	82 936	45 440	83 477	45 806	366
Земельные участки	566 418	566 418	566 418	566 418	-
<b>Всего:</b>	<b>70 667 657</b>	<b>24 174 166</b>	<b>76 874 461</b>	<b>26 850 869</b>	<b>2 676 703</b>
<b>Переоценка на 01.01.2006 года</b>					

Наименование групп основных средств	Первоначальная стоимость основных средств до переоценки	Остаточная стоимость основных средств до переоценки	Первоначальная стоимость основных средств после переоценки	Остаточная стоимость основных средств после переоценки	Изменение остаточной стоимости ОС в результате переоценки
Здания	11 731 495	6 875 912	11 580 495	6 856 440	(19 472)
Сооружения	30 747 839	9 710 913	31 300 024	10 015 475	304 562
Машины и оборудование	35 587 760	9 810 601	39 279 808	9 917 006	106 405
Транспорт	207 976	77 784	207 976	77 784	-
Прочие	87 491	43 322	89 111	58 619	15 297
Земельные участки	566 568	566 568	566 568	566 568	-
<b>Всего:</b>	<b>78 929 129</b>	<b>27 085 100</b>	<b>83 023 982</b>	<b>27 491 892</b>	<b>406 792</b>
<b>Переоценка на 01.01.2007 года (после реорганизации в форме выделения)</b>					
Здания	8 244 827	4 587 100	8 244 827	4 587 100	-
Сооружения	12 634 170	4 755 013	12 634 170	4 755 013	-
Машины и оборудование	24 142 775	5 481 167	24 142 775	5 481 167	-
Транспорт	130 447	50 484	206 181	62 403	11 919
Прочие	54 707	28 421	54 707	28 421	-
Земельные участки	440 101	440 101	440 101	440 101	-
<b>Всего:</b>	<b>45 647 027</b>	<b>15 342 286</b>	<b>45 722 761</b>	<b>15 354 205</b>	<b>11 919</b>
<b>Итого изменение (доценка) остаточной стоимости основных средств, в результате проведенных переоценок с 2001 по 2007:</b>					<b>15 016 285</b>

На 01 января 2010 и 31 декабря 2010 года в составе добавочного капитала на субсчете 83.1 «Прирост стоимости имущества по переоценке» отражены суммы в размере 9 856 029 тыс. руб. и 9 845 051 тыс. руб. соответственно.

Сумма по субсчету 83.1 «Прирост стоимости при переоценке» была сформирована в момент реорганизации Общества в форме выделения на 01 июля 2006 года.

Общество ведет пообъектный учет сумм переоценок, относящихся к основным средствам, оставшимся в результате реорганизации в форме выделения других предприятий, и присоединяет их к нераспределенной прибыли по мере выбытия основных средств.

#### **Основные положения учетной политики Общества в 2010 году**

1. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, которая определяется на дату принятия их к бухгалтерскому учету и исходя из способа их поступления. Стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется по фактическим затратам на их приобретение. В фактические затраты на приобретение включаются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации правообладателю (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением нематериального актива;
- таможенные и патентные пошлины, связанные с уступкой прав правообладателя;
- невозвратные налоги в случаях, предусмотренных законодательством, связанные с приобретением нематериального актива;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую был приобретен объект;
- иные расходы, непосредственно связанные с приобретением нематериального актива.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями (участниками).

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, полученных Обществом по договору дарения (безвозмездно), определяется исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, полученных в обмен на другое имущество, определяется исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче. Стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных товаров.



Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, созданных самим Обществом, определяется как сумма фактических расходов на создание, изготовление (израсходованные материальные ресурсы, оплата труда, ЕСН, расходы на обязательное пенсионное страхование и взносы по страхованию от несчастных случаев на производстве сотрудников, участвующих в создании нематериальных активов, услуги сторонних организаций по контрагентским (соисполнительским) договорам, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельства, проценты по кредитам и займам), за исключением НДС и иных возмещаемых налогов.

Применяется линейный метод начисления амортизации нематериальных активов (за исключением деловой репутации) исходя из срока полезного использования, определяемого при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Срок полезного использования определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету исходя из:

- срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству РФ;

- ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого предполагается получение экономических выгод (дохода).

Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

2. Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости, определяемой исходя из способа их поступления. Стоимость основных средств, приобретенных за плату, определяется по фактическим затратам на их приобретение. В фактические затраты на приобретение, сооружение и изготовление включаются начисленные до принятия к бухгалтерскому учету объекта основных средств проценты по кредитам и займам, привлеченным для приобретения, сооружения или изготовления объекта, в случае, если плановый срок создания (приобретения, строительства) объекта превышает 1 год.

Первоначальной стоимостью основных средств, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями (участниками).

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных Обществом по договору дарения (безвозмездно), признается их текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве внеоборотных активов. Текущая рыночная стоимость определяется на основании документально подтвержденных цен, действующих на аналогичный вид основных средств на дату принятия объектов к бухгалтерскому учету.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость выбывающих в оплату таких основных средств ценностей. Стоимость выбывающих ценностей устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей. При невозможности установить стоимость выбывающих ценностей, Общество определяет стоимость поступающих объектов, исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты.

Первоначальная стоимость инвестиционных активов (основных средств, доходных вложений в материальные ценности, нематериальных активов, плановый срок создания (приобретения, строительства) которых превышает один год) формируется с учетом затрат по кредитам и займам, непосредственно относящимся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива.

Если на создание инвестиционного актива израсходованы средства кредитов и займов, полученных на цели, не связанные с таким созданием, то проценты, причитающиеся к оплате кредитору (займодавцу), включаются в стоимость инвестиционного актива пропорционально доле указанных средств в общей сумме кредитов и займов, причитающихся к оплате кредитору (займодавцу), полученных на цели, не связанные с созданием такого актива.

Затраты по полученным займам и кредитам, связанным с формированием инвестиционного актива, по которому по правилам бухгалтерского учета амортизация не начисляется, в стоимость такого актива не включаются, а относятся на текущие расходы организации.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные п.4 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», по стоимости которых не превышает 20 000 руб. (включительно) за единицу, не включаются в состав МПЗ, а отражаются в бухгалтерском учете в составе основных средств.

Применяется линейный метод начисления амортизации основных средств исходя из срока полезного использования, определяемого при принятии объекта к бухгалтерскому учету. Срок полезного использования определяется по вновь приобретаемым объектам на основании постановления Правительства РФ «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» №1 от 01 января 2002 года.

Основные средства признаются нефункциональными, если в отношении них выполняются условия:

- эксплуатация объекта в дальнейшем невозможна вследствие морального и (или) физического износа, ликвидации при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях, порчи и иных причинах, при хищении и утере объектов производственного оборудования;

- эксплуатация объекта экономически нецелесообразна;

- объект недействителен в производственном процессе.
  - невозможность объекта в будущем приносить Комбинату экономические выгоды (доход).
  - решение комиссии о признании объектов нефункциональными носит окончательный характер.
- Капитальные вложения признаются нефункциональными, если в отношении них выполняются условия:
- доведение до состояния пригодного к эксплуатации экономически нецелесообразно;
  - принято решение о прекращении инвестиций в связи с отказом от завершения создания (строительства) объекта

Нефункциональные основные средства и капитальные вложения включаются в состав внеоборотных активов, предназначенных для продажи, в момент подписания одного из следующих документов: протокол о намерениях с целью заключения договора купли-продажи в будущем, предварительный договор купли-продажи, договор купли-продажи.

Амортизация объектов нефункциональных основных средств переведенных в состав внеоборотных активов, предназначенных для продажи прекращается с даты переклассификации, поскольку его стоимость будет погашаться путем продажи.

Учет нефункциональных ОС и КВ, предназначенных для продажи, организован на счете 41 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи» по балансовой (остаточной) стоимости нефункциональных основных средств или стоимости затрат в капитальные вложения.

В случае если балансовая стоимость данных активов превышает продажную стоимость, то в учете отражается их обесценение путем создания резерва под обесценение МПЗ.

В Бухгалтерском балансе внеоборотные активы, предназначенные для продажи, отражаются по строке 270 «Прочие оборотные активы» за вычетом величины сформированного резерва.

3. Материально-производственные запасы (МПЗ) принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, которая определяется исходя из фактически произведенных затрат на приобретение и изготовление.

Фактическая себестоимость МПЗ, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств денежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, которая устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов. При невозможности установить стоимость активов переданных или подлежащих передаче, фактическая себестоимость полученных МПЗ определяется исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно приобретаются аналогичные ценности.

Стоимость материалов длительного пользования при отпуске в производство отражается на соответствующих счетах учета затрат и одновременно на забалансовом счете в течение срока их службы.

Несотфактурованные поставки отражаются в бухгалтерской отчетности по ценам в соответствии с условиями договора с поставщиком. Задолженность перед поставщиком формируется с учетом НДС, который отражается на специально выделенном счете. Поступление расчетных документов отражается в общем порядке, установленном Учетной политикой.

В составе МПЗ учитывается специальная одежда (средства индивидуальной защиты). Спецодежда, хранящаяся на складе, учитывается на счете 10.1 «Сырье и материалы».

Порядок учета спецодежды при передаче в производство (эксплуатацию) зависит от срока ее использования:

- спецодежда, срок использования которой не превышает (т.е. менее, либо равен) 12 месяцев, списывается на расходы производства одновременно. При этом в целях сохранности списанная спецодежда отражается на забалансовом счете «Специальная одежда со сроком эксплуатации менее 1 года, в эксплуатации» в количественном и суммовом выражении с аналитикой по сотрудникам.

- спецодежда со сроком службы более 12 месяцев при передаче в эксплуатацию списывается в бухгалтерском учете со счета 10 «Сырье и материалы - прочее» на счет 10.4 «Спецодежда в эксплуатации». Стоимость спецодежды погашается линейным способом в течение срока использования. Аналитический учет спецодежды в эксплуатации ведется по каждому сотруднику.

4. Учет затрат и калькулирование себестоимости отпущенной энергии и мощности осуществляется как в разрезе каждой производственной единицы (ПЕ) - станции, вырабатывающей электроэнергию и теплоэнергию, тепловых сетей, передающих тепловую энергию - так и в целом по энергосистеме. Полная себестоимость энергии формируется суммированием себестоимости производства, передачи и сбыта на электростанциях, себестоимости производства, передачи и распределения в тепловых сетях, стоимости покупной электроэнергии и расходов на содержание исполнительного аппарата, включая расходы на управление единым технологическим процессом.

Основными объектами калькулирования являются:

1. полная себестоимость полезно отпущенной электрической энергии;
2. полная себестоимость реализованной мощности;
3. полная себестоимость полезно отпущенной потребителям тепловой энергии;
4. полная себестоимость полезно отпущенной потребителям горячей воды;
5. полная себестоимость реализованной химически очищенной воды;
6. полная себестоимость реализованной химобессоленной воды;

7. полная себестоимость реализованной технической воды;

8. производство подпиточной воды.

Калькуляционной единицей считается соответственно 1 кВт ч, 1 МВт, 1 Гкал, 1 м<sup>3</sup>, 1 т полезной отпущенной электрической энергии, мощности, тепловой энергии, горячей воды, химически очищенной воды, хлоробессолевой и технической воды, подпиточной воды.

Учет затрат на производство и калькулирование фактической себестоимости продукции производится традиционным калькуляционным методом с использованием прямых счетов учета затрат (20, 23, 29) и косвенных (25, 26). Счета учета косвенных затрат 25 «Общепроизводственные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы» ежемесячно закрываются в дебет счета 20 «Основное производство» с последующим вычислением полной фактической производственной себестоимости производственной продукции.

5. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Затраты на приобретение финансовых вложений отражаются непосредственно на счете 58 «Финансовые вложения» в момент перехода к Обществу права собственности на ценные бумаги. В случае осуществления расходов, связанных с приобретением ценных бумаг до момента перехода финансовых рисков (права собственности), они предварительно учитываются Обществом на счете 97 «Расходы будущих периодов» и включаются в стоимость финансовых вложений в момент принятия вложений на учет.

• Финансовые вложения (за исключением долговых ценных бумаг), по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности Общества на отчетную дату по первоначальной стоимости. По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, Общество относит разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью на финансовые результаты в течение срока их обращения равномерно по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода.

• Оценка финансовых вложений в дочерние и зависимые общества в виде акций, котированных на рынке ЦБ и изменяющих рыночную стоимость, производится по первоначальной (исторической стоимости).

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

При выбытии финансовых вложений (за исключением долговых ценных бумаг), по которым не определяется текущая рыночная стоимость, стоимость определяется исходя из первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их списание осуществляется по балансовой стоимости, исходя из стоимости, сформированной на последнюю отчетную дату, т.е. с учетом начисленной разницы при доведении первоначальной стоимости до номинальной стоимости.

6. К расходам будущих периодов относятся расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (т.е. не имеющие отношения к формированию затрат на производство продукции (работ, услуг) отчетного периода):

- платежи за права осуществления отдельных видов деятельности, требующих лицензии, включая расходы на участие в конкурсе;

- платежи за права пользования программными продуктами и другими результатами интеллектуальной деятельности, на которые Общество не имеет исключительных прав, а также расходы, связанные с внедрением этих программных продуктов;

- расходы, связанные с приобретением финансовых вложений, понесенные до момента принятия финансовых вложений к учету;

- прямые расходы, связанные с привлечением кредитов и займов, в сумме, превышающей 10 млн руб.;

- расходы на страхование;

- прочие расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам.

Прямые расходы, связанные с привлечением кредитов и займов, подлежат списанию равномерно в течение срока действия договора на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

7. Обязательства по кредитам / займам отражаются в составе кредиторской задолженности в соответствии с условиями и суммами по договору. Дополнительные затраты, производимые Обществом в связи с привлечением заемных средств, относятся на расходы того отчетного периода, в котором они были произведены и учитываются в составе прочих расходов. В случае существенности прямых затрат по кредитам и займам они подлежат включению в состав расходов будущих периодов и равномерному списанию в течение срока погашения кредита/займа.

Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

8. Исчисление финансового результата деятельности Общества строится на принципе временной определенности фактов хозяйственной деятельности, в соответствии с которым факты хозяйственной деятельности относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств.



Для отражения заработанных доходов и понесенных расходов в период, в котором доходы были фактически получены, а затраты понесены, при этом первичные документы, подтверждающие данные доходы и расходы еще не поступили или не прошли требуемую обработку, в учете применяется метод начисления.

Выручка признается при выполнении условий, указанных в п. 12 ПБУ 9/99 «Доходы организации». Выручка от продажи продукции и оказания услуг, признаваемая для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям и предъявления им расчетных документов, отражена в «Отчете о прибылях и убытках» за минусом налога на добавленную стоимость, скидок, предоставленных покупателям и иных аналогичных обязательных платежей.

В случае, если условиями договора предусмотрено получение доходов в течение более чем одного отчетного периода и не предусмотрены поэтапная сдача работ, услуг, доходы признаются равномерно в течение срока действия договора, а расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов.

9. Общество формирует оценочные резервы: под обесценение финансовых вложений, под снижение стоимости материальных ценностей, по сомнительным долгам. Общество создает резервы предстоящих расходов и платежей: на предстоящую оплату отпусков, на выплату вознаграждений по итогам работы за год и вознаграждения за ввод в эксплуатацию объектов КС и ТИ, резерв под условные обязательства, резерв на рекультивацию.

#### **Изменения Учетной политики для целей бухгалтерского учета на 2010 год**

В учетную политику на 2010 для целей бухгалтерского учета были внесены следующие изменения:

1. В Положение по созданию резерва на рекультивацию внесены уточнения в порядок отражения в учете корректировок, связанных с доначислением (восстановлением) резерва на 31 декабря отчетного года, а также уточнены формы приложений, используемых при расчете величины резерва. Принято, что величина изменения резерва до суммы обязательств в отношении фактически нарушенных земель на отчетную дату включается в состав расходов по обычным видам деятельности.
2. Внесены изменения в методику отнесения расходов на проведение ремонтов, техническое обслуживание и амортизацию оборудования. Принято, что затраты по оборудованию основного производства, согласно утвержденного перечня, не распределяются, а относятся на определенный вид деятельности при первичной регистрации.
3. Положение о создании резерва под обесценение финансовых вложений (приложение 5.1 к Учетной политике для целей бухгалтерского учета) было дополнено следующим содержанием: «Величина отклонения учетной стоимости акций от их расчетной стоимости признается существенной, если она составляет 20% и более»;

#### **Изменения Учетной политики для целей бухгалтерского учета на 2011 год**

Основные изменения Учетной политики для целей бухгалтерского учета на 2011 год касаются следующих моментов.

1. Уточнен порядок отражения в учете и отчетности результатов инвентаризации. В случае, если итоговое решение об отражении результатов инвентаризации в отношении выявленных недостатков приходится в период после планируемой даты подписания годовой отчетности, Компания признает этот факт хозяйственной деятельности событием после отчетной даты, с включением результата в годовую бухгалтерскую отчетность.
2. В связи с вступлением в силу Приказа Минфина РФ от 28.06.2010 № 63н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010)» Учетная политика дополнена разделом о соблюдении принципа существенности при квалификации ошибок в бухгалтерском учете и отчетности. Принято, что существенным считается влияние на строки отчетности в суммовом выражении и в процентах к валюте бухгалтерского баланса (соответствующему обобщенному показателю отчета о прибылях и убытках (за исключением итоговых строк)) показатель составляет более 5%.
3. Внесено уточнение в части признания объектов основных средств. Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные п. 4 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденный Приказом Минфина РФ от 30.03.2001 № 26н, и стоимостью не более 20 тыс. руб. (включительно) за единицу отражаются в бухгалтерском учете в составе основных средств, кроме канцелярских принадлежностей, хозяйственного инвентаря, печатных изданий, которые учитываются в составе МПЗ.
4. При определении срока полезного использования для тех видов основных средств, срок использования которых согласно техническим условиям и рекомендациям организаций-изготовителей больше сроков, указанных в Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы (утв. Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2020г.), устанавливается срок полезного использования в соответствии с техническими условиями и рекомендациями изготовителей.

5. Учетная политика дополнена Разделом по учету канцелярских товаров, хозяйственного инвентаря, печатных изданий (которым предусмотрено, что вышеперечисленные МПЗ при отпуске в производство списываются на соответствующие счета учета затрат, и одновременно отражаются на забалансовых счетах в течение срока их службы), а также Приложением, в котором приведен порядок отражения операций по учету лизинговых операций с учетом положений МСФО в части учета лизинговых операций.
6. В Положение по формированию резерва под обеспечение МПЗ в состав низкооборотных МПЗ кроме материалов дополнительно включены товары и готовая продукция.
7. Внесены изменения в раздел по учету операций по продаже и покупке электроэнергии и мощности на оптовом рынке (операции на ОРЭМ) в соответствии с изменениями принципов работы на ОРЭМ с 01.01.11г.
8. В связи с применением новых тарифов страховых взносов во внебюджетные фонды, установленных Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ, в Положение по формированию резерва на предстоящую оплату отпусков и резерва на выплату ежегодного вознаграждения по итогам года внесены соответствующие изменения.
9. При расчете резерва на оплату отпусков изменен порядок в части расчета средней заработной платы. Расчет средней заработной платы работника для начисления резерва в текущем году производится исходя из фактически начисленной ему заработной платы и фактически отработанного им времени за 12 календарных месяцев (далее - расчетный период), предшествующих 31 декабря предыдущего года.
10. В связи с вступлением в силу Приказа Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» в отчетные формы Компании внесены соответствующие изменения.
11. Доходы от реализации теплоэнергии в адрес потребителей, у которых отсутствуют приборы учета (в т.ч. населению), отражаются в бухгалтерском учете исходя их нормативного метода.



### 3. АНАЛИЗ И ОЦЕНКА СТРУКТУРЫ БАЛАНСА, ОТЧЕТА О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ, ДИНАМИКА ПРИБЫЛИ

#### Анализ финансового состояния

За 2010 год отмечено увеличение активов Общества на 16%, что главным образом является результатом роста величины денежных средств. Уменьшение собственного капитала при одновременном увеличении высокооборотных активов снизило практически в 2 раза коэффициент обеспеченности собственными средствами. Это обусловлено, в первую очередь, уменьшением собственного оборотного капитала, что свидетельствует о том, что все оборотные средства и часть высокооборотных активов сформированы за счет собственных средств.

На основании анализа показателей, отраженных в форме № 2 «Отчет о прибылях и убытках», можно сделать вывод, что в результате более низких темпов роста расходов по обычным видам деятельности и коммерческих расходов по сравнению с темпом роста соответствующих доходов Общество повысило эффективность своей хозяйственной деятельности, о чем свидетельствует повышение показателя рентабельности продаж в 2 раза.

За отчетный период коэффициент оборачиваемости активов и оборачиваемости капитала незначительно увеличился. Данный факт вызван более высокими темпами роста выручки по сравнению с ростом активов и обязательств.

Увеличение коэффициента оборачиваемости материальных оборотных активов означает снижение запасов и затрат в незавершенном производстве. При этом показатель фондоотдачи значительно увеличился, что главным образом вызвано увеличением суммы доходов по обычным видам деятельности.

Увеличение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности по сравнению с прошлым отчетным периодом означает уменьшение сроков погашения дебиторской задолженности, и снижение количества продаж в кредит.

Уменьшение коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности по сравнению с прошлым отчетным периодом означает увеличение сроков погашения задолженности и увеличение покупок в кредит.

#### Показатели удовлетворительности структуры баланса

Наименование показателя	Формула расчета	01.01.2010	31.12.2010	Изменение
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	$U1 = (\text{стр.490} - \text{стр.190}) / (\text{стр.290} - \text{стр.230})$ ф.1	0,51	0,43	(0,08)
Коэффициент автономии	$U2 = (\text{стр.490} + \text{стр.640} + \text{стр.650}) / \text{стр.700}$ ф.1	0,91	0,85	(0,06)
Коэффициент финансовой устойчивости	$U3 = (\text{стр.490} + \text{стр.590}) / \text{стр.300}$ ф.1	0,89	0,84	(0,05)
Коэффициент абсолютной ликвидности	$U4 = \text{стр.260} / (\text{стр.690} - \text{стр.640} - \text{стр.650})$ ф.1	0,17	1,03	0,86
Коэффициент текущей ликвидности	$U5 = (\text{стр.290} - \text{стр.230}) / (\text{стр.690} - \text{стр.640} - \text{стр.650})$ ф.1	3,04	2,29	(0,75)
Рентабельность продаж	$U6 = \text{стр.050} \text{ ф.2} / \text{стр.010} \text{ ф.2}$	0,05	0,11	0,07

Коэффициент абсолютной ликвидности увеличился в 6 раз по сравнению с аналогичным показателем прошлого года. При этом показатель текущей ликвидности, характеризующий обеспеченность организации оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения обязательств, уменьшился незначительно.

Причиной снижения коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами по состоянию на 31 декабря 2010 года послужило увеличение объема денежных средств.

Уменьшение коэффициента автономии обусловлено ростом величины краткосрочных обязательств и резервов предстоящих расходов. Изменение остальных показателей произошло в незначительной степени.

#### Показатели деловой активности

Наименование показателя	Формула расчета	01.01.2010	31.12.2010	Изменение
Коэффициент оборачиваемости активов	$O1 = \text{стр.010} \text{ ф.2} / ((\text{стр.300} \text{ на н.г.} + \text{стр.300} \text{ на к.г.}) / 2)$ ф.1	0,85	0,98	0,13
Коэффициент оборачиваемости материально-производственных запасов	$O2 = \text{стр.010} \text{ ф.2} / ((\text{стр.210} \text{ на н.г.} - \text{стр.210} \text{ на к.г.}) / 2)$ ф.1	12,91	17,34	4,43
Фондоотдача	$O3 = \text{стр.010} \text{ ф.2} /$	1,14	1,35	0,21

Наименование показателя	Формула расчета	01.01.2010	31.12.2010	Изменение
	$((\text{стр.190 на и.г.} - \text{стр.190 на к.г.})/2) \text{ ф.1}$			
Коэффициент оборачиваемости капитала	$O4 = \text{стр.010 ф.2} / ((\text{стр.490 на и.г.} + \text{стр.490 на к.г.})/2) \text{ ф.1}$	1,01	1,15	0,15
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	$O5 = \text{стр.010 ф.2} / ((\text{стр.230 на и.г.} + \text{стр.230 на к.г.} + \text{стр.240 на и.г.} + \text{стр.240 на к.г.})/2) \text{ ф.1}$	6,13	7,06	0,93
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	$O6 = \text{стр.010 ф.2} / ((\text{стр.620 на и.г.} + \text{стр.620 на к.г.})/2) \text{ ф.1}$	14,26	13,70	(0,56)

Показатели оборачиваемости активов, МПЗ, капитала и дебиторской задолженности улучшились по сравнению с 2009 годом, показатели оборачиваемости кредиторской задолженности в 2010 году снизились в незначительной степени по сравнению с 2009 годом.

Величина чистых активов на 31 декабря 2010 года составила 27 785 299 тыс. руб., за отчетный год увеличилась на 8,45%. Рентабельность собственного капитала составила 0,08%.

#### Рентабельность собственного капитала

Наименование показателя	Формула расчета	Значение
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	ЧП (стр.190 ф.2)	2 165 796
Средняя величина собственного капитала, тыс. руб.	$(\text{СКо} - \text{СКб}) * 0,5 = (\text{стр.490 ф.1 на и.г.} + \text{стр.490 ф.1 на к.г.}) * 0,5$	26 670 863
Рентабельность собственного капитала, %	$\text{ROE} = 100\% * ((\text{ЧП} / (\text{СКо} + \text{СКб}) * 0,5)$	0,08

#### Перспективы развития общества

Выработка электрической энергии до 2015 года возрастет на 9,5%

Рост выработки связан с:

9. вводом нового генерирующего оборудования;

10. ростом энергопотребления в ОЭС Сибири;

11. снятием ограничений установленной мощности на генерирующем оборудовании электростанций.

Отпуск тепловой энергии за период 2011-2015г. изменится незначительно.

При этом планируется увеличение потребления по группе промышленных потребителей в связи со снижением тарифа за счет ликвидации перекрестного субсидирования и роста цен на газ, по всем остальным группам снижение в связи с переходом на нормативный метод расчета потребления, при котором потребление рассчитывается по температуре наружного воздуха.

Капитальные вложения в развитие и модернизацию до 2015 года составят 27 846 млн. руб.

Рост выручки всего составит 167%, в т.ч.:

12. от реализации электрической энергии - 151%

13. от реализации мощности - 204,6%

14. от реализации тепловой энергии - 150%

15. от реализации прочей продукции - 40%

Рост выручки от реализации электрической энергии и мощности связан с увеличением объемов реализации и ростом тарифов на электрическую энергию на 143,6% и мощность - 234 %, на тепловую энергию - ростом тарифов на 145%.

Рост тарифов, кроме инфляционной составляющей будет связан с введением в 2011 г. нового долгосрочного конкурентного рынка мощности (ДРМ), который позволит получать дополнительный доход на двух рынках - мощности и электроэнергии. Данный сектор ОРЭМ будет отличаться от существующего возможностью получения дополнительной прибыли ввиду маржинального ценообразования на нем.

При этом рост затрат в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России составит:

%

Индекс цены	2011	2012	2013	2014	2015
Материалы	9	8	7	6	5
Газ	15	15	7,1	6,1	5
Магнит	9	8,7	5	4,3	3,5
Уголь	9	8	7	6	6
Ж/д тарифы	9	8	7	6	5

В результате опережающего роста тарифов на электрическую и тепловую энергию над ростом затрат рентабельность реализации электрической и тепловой энергии к 2015 году возрастет с 4,7% до 15,4%, соответственно чистая прибыль возрастет в 5,5 раз.

**Информация о совокупных затратах на энергетических ресурсов (в соответствии с требованиями закона №261-ФЗ от 23.11.2009)**

тыс. руб.

Вид энергетических ресурсов	2009 год		2010 год	
	потреблено	оплачено	потреблено	оплачено
Электроэнергия	316 478	319 464	394 231	393 592
Теплоэнергия	2 770	2 072	648 854	614 445

**Влияние изменения рыночных цен на продукцию (услуги), которую производит предприятие на финансовый результат деятельности за отчетный период.**

Показатели	2009 год				2010 год				Изменение к предыдущему периоду, руб.
	Выручка от продаж	Объем продаж	Средняя цена продаж	Объем продаж	Выручка от продаж	Объем продаж	Средняя цена продаж	Объем продаж	
<b>Реализация по основным видам деятельности, всего в том числе:</b>	<b>25 745 486</b>				<b>30 494 074</b>				<b>4 748 588</b>
- электроэнергия, тепло в том числе:	<b>10 727 181</b>	<b>23 381 839</b>	<b>458,78 руб./МВтч</b>		<b>11 321 734</b>	<b>22 938 333</b>	<b>493,57 руб./МВтч</b>		<b>594 553</b>
- РД	6 967 500	15 289 115	455,72 руб./МВтч		3 917 437	9 639 531	405,55 руб./МВтч		3 050 063
- РСВ	3 126 274	6 815 209	458,72 руб./МВтч		6 950 784	10 887 039	555,78 руб./МВтч		2 924 510
- БР	571 168	1 185 636	481,74 руб./МВтч		1 262 249	2 280 239	553,56 руб./МВтч		691 081
- Свободные договоры	30 551	69 133	441,92 руб./МВтч		47 079	84 910	554,450 руб./МВтч		16 528
- Розничный рынок	31 688	22 746	1 392,97 руб./МВтч		44 185	26 614	1 660,22 руб./МВтч		1 2497
- мощность	<b>6 032 314</b>	<b>4 526</b>	<b>111 079,80 руб./МВт</b>		<b>9 518 534</b>	<b>4 209</b>	<b>188 455,97 руб./МВт</b>		<b>3 486 220</b>
- тепловая энергия	7 171 292	14 541 392	493,16 руб./Гкал		7 849 495	12 325 272	636,86 руб./Гкал		678 203
- передача тепловой энергии (Барнаул)	532 093	4 310	123 461,90 руб./Гкал, руб./час в МЕСЯЦ		0	0	0		-532 093
- передача тепловой энергии (Новосибирск)	420 845	1 943 813	216,50 руб./Гкал		471 444	3 10,90492	126 363,5 руб./Гкал		50 599
- паровой на электростанции	741 698	16 473 816	45,02 руб./кг		1 325 673	35 283 108	37,57 руб./кг		583 975
- химически очищенная вода	120 063	22 332 989	5,38 руб./тонн		183 424	35 278 296	5,2 руб./тонн		6 3361

## Анализ рисков.

Правовым риском признается риск возникновения у Общества убытков вследствие:

- несоблюдения Обществом требований нормативных правовых актов, заключенных договоров;
- допустимых правовых ошибок при осуществлении деятельности Общества, в том числе при рассмотрении споров в судах;
- изменения законодательства, несовершенства правовой системы, в том числе противоречивости отдельных положений нормативных правовых актов, отсутствия правовых норм по регулированию отдельных вопросов, возникающих в процессе деятельности Общества;
- нарушения контрагентами нормативных правовых актов, а также условий заключенных договоров.

Основную деятельность ОАО «Кузбассэнерго» осуществляет на рынках электрической и тепловой энергии, в связи с чем, изменение правового регулирования в указанных сферах может отразиться на результатах деятельности Общества. Кроме того, деятельность Общества в указанных сферах подпадает под контроль антимонопольного законодательства, предусматривающего административную ответственность за его нарушение.

Деятельность Общества сопряжена с оказанием негативного воздействия на окружающую среду. В связи с чем, Общество несет правовые риски, связанные с нарушением законодательства в области охраны окружающей среды (административные штрафы, административное приостановление деятельности, возмещение вреда окружающей среде).

Вследствие изменений налогового законодательства возможно увеличение налогового бремени Общества. Изменение кадастровой стоимости земельных участков, режима водопользования влияет на порядок исчисления земельного, водного налогов, и может привести к изменению итоговых показателей хозяйственной деятельности Общества.

В целях минимизации правовых рисков в Обществе введены в действие локальные нормативные акты, регламентирующие порядок заключения и исполнения договоров; разработаны типовые и рекомендуемые формы договоров; договоры подлежат обязательному согласованию с правовым управлением; внедренная справочная правовая система «Консультант Плюс», ежеквартальные обзоры нормативно-правовых актов, заключения о правовых рисках, подготовку которых обеспечивает правовое управление, позволяют сотрудникам Общества отслеживать изменения законодательства Российской Федерации, а также тенденции правоприменительной практики».



#### 4. ПОЯСНЕНИЯ К СУЩЕСТВЕННЫМ СТАТЬЯМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

##### 4.1 Форма №1 «Бухгалтерский баланс»

С целью обеспечения сопоставимости в Едином балансе достоверного отражения результатов финансовой деятельности и подшестенного положения Общества принята процедура изменения вступительных остатков по следующим статьям баланса:

##### Информация об изменениях вступительных остатков баланса

Стро- ки	Наименование показателя	31.12.2009 <sup>9</sup>	01.01.2010 <sup>10</sup>	Отклонение	Пояснения	тыс. руб.
130	Неокрепшее строительство	782 118	680 173	410 9431	Затраты по возведению объектов, предназначенных для выдачи третьему лицу, учтенные на счете 08, отражены по строке 217 «Прочие запасы и затраты»	
217	Прочие запасы и затраты	-	120 293	120 293	Затраты по возведению объектов, предназначенных для выдачи третьему лицу, учтенные на счете 08, отражены по строке 217 «Прочие запасы и затраты» (4109431) ИДС, предназначенный для организации и участия в акциях на счете 19, отражены по строке 217 «Прочие запасы и затраты» (183540)	
220	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	30 255	17 905	418 3501	Затраты по возведению объектов, предназначенных для выдачи третьему лицу, учтенные на счете 08 и ИДС, предназначенный для организации и участия в акциях на счете 19, отражены по строке 217 «Прочие запасы и затраты»	
460	Перепредельная прибыль прошлых лет, выявленая	7 520 690	7 493 851	420 8 491	Изменения финансового результата за счет образования резерва на разовый выбытие	
515	Отложенные налоговые обязательства	274 908	268 198	467 101	Налог на ОНА при первоначальном признании резерва на разовый выбытие	
520	Прочие долгосрочные обязательства	309 918	33 549	2 631	1 Согласно изменениям в учетную политику отражен резерв на разовый выбытие 133 549 тыс. руб. 2 Счет 98 полностью отражен в строке 640 без выделенной построчной части в 520 строке «4 309 918 тыс. руб.»	
628	Прочие кредиторы	41 435	150 450	109 015	Дебитовые средства, полученные от инвесторов на строительство и учтенные на счете 86, отражены по строке 628 «Прочие кредиторы».	
640	Доходы будущих периодов	1 009 978	32 881	478 0071	1 Счет 98 полностью отражен в строке 640 без выделенной построчной части в 520 строке «1009978» 2 Дебитовые средства, полученные от инвесторов на строительство и учтенные на счете 86, отражены по строке 628 «Прочие кредиторы», с 11090151	

Показатели строк баланса раскрыты в нетто-оценке.

#### 4.2. Строка 110 «Нематериальные активы»

Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью, но не списанные с бухгалтерского учета и не используемые для получения экономической выгоды;

тыс. руб.

Наименование нематериального актива	Дата принятия к учету	Первоначальная стоимость
Товарный знак ОАО «Кузбассэнерго»	31.05.01	4

4.3 Строка 120 «Основные средства» в сумме 19 939 821 тыс. руб. составляет 86% к итогу раздела I баланса

В течение отчетного периода произошло уменьшение показателя строки 120 «Основные средства» на 945 572 тыс. руб. (5%). Уменьшение обусловлено начисленной за отчетный период амортизацией и тем, что часть объектов основных средств были списана, либо реализована сторонним организациям.

Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации на конец отчетного периода составило 690 456 тыс. руб.

Амортизация по объектам основных средств начислена в сумме 35 565 664 тыс. руб. Остаточная стоимость основных средств составила 19 939 821 тыс. руб.

Остаточная стоимость объектов недвижимости, принятых в эксплуатацию, но находящихся в процессе государственной регистрации на 31 декабря 2010 года, составляет 1 335 581 тыс. руб. Перечень объектов недвижимости указан в Приложении 1 к Пояснительной записке

Балансовая стоимость земельных участков, принадлежащие обществу на праве собственности или в бессрочном пользовании на 31 декабря 2010 года составляет 439 573 тыс. руб.

Перечень собственных земельных участков приведен в Приложении 2 к Пояснительной записке. Принятые сроки полезного использования по основным группам приобретенных основных средств приведены в таблице:

Группа основных средств	Сроки полезного использования, мес. min-max
Здания	40-1589
Сооружения и передаточные устройства	24-1684
Машины и оборудование	20-1200
Транспортные средства	5-387
Производственный и хозяйственный инвентарь	36-600
Прочие	24-600

Предоставление во временное пользование имущества по договорам аренды отражается в составе обычных видов деятельности. В течение 2010 года величина доходов от сдачи имущества в аренду составила 77169 тыс. руб. что составляет менее 1 % от выручки. В течение отчетного периода передача имущества в аренду осуществляется, в основном, предприятиям группы «СУЭК»

Стоимость арендованных основных средств на 31 декабря 2010 года составила 16 013 552 тыс. руб., отражена в 910 строке баланса. Перечень приведен в Приложении 3 к Пояснительной записке

Основные средства, полученные в лизинг, учитываемые на балансе лизингодателя отсутствуют.

Кроме того, на балансе Общества учитываются полностью самортизированные объекты основных средств, которые продолжают эксплуатироваться. Их количество составляет - 9248 объектов. Перечень приведен в Приложении 4 к Пояснительной записке.

В Обществе числятся объекты жилого фонда и внешнего благоустройства;

тыс. руб.

Инвентарный номер	Наименование объектов	Остаточная стоимость на 31.12.2009	Остаточная стоимость на 31.12.2010
ИА00036717	Квартира под гостиницу	318	313
НФ00005044	Квартира Кузнецкой ТЭЦ по ул. Ленина 71	76	75
БФ-0000000000012200001	Многолетние насаждения (озеленение территории)	23	22
БФ-0000000000022200001	Многолетние насаждения для благоустройства промплощадок	12	11
БФ-0000000000042200001	Многолетние насаждения для благоустройства территории, расположенное по адресу г. Барнаул	5	5
БФ-0000000000032200001	Многолетние насаждения	145	134
БГ0008001а	Озеленение п/площадки	146	140
КФ00005002	Жилой дом ул. Патриотов 38	166	164
КФ00005118	Жилой дом ул. Патриотов 35а	219	216
КФ00005024	Жилой дом Н. Островского 8	1 030	1 016
БГ00005101	ул. Дунаевского-4/инфраструктура/	1 694	1 675
КФ00005001	Общезначит по ул. Тухачевского 38 б	4 822	4 778
<b>Итого</b>	-	<b>8 657</b>	<b>8 549</b>

Изменение остаточной стоимости объектов жилого фонда и внешнего благоустройства на 31.12.2009 произошло вследствие реклассификации ряда объектов из группы «Здания, кроме жилых» в группу «Здания жилые», проведенной в 2010 году.

**4.4 Строка 130 «Незавершенное строительство»** в сумме 1 265 627 тыс. руб. составляет 5% от общей суммы раздела 1 баланса.

тыс. руб.

Наименование внеоборотных активов	Стоимость на 31.12.2009	Стоимость на 31.12.2010
Оборудование к установке	196 774	473 617
Строительство объектов основных средств	287 675	271 021
Приобретение отдельных объектов основных средств	688	1 730
Выполнение НИОКР	681	681
Увеличение стоимости основных средств	184 627	445 710
Монтаж и сборка оборудования	9 730	72 868
<b>Итого</b>	<b>680 175</b>	<b>1 265 627</b>

За отчетный период показатель вырос на 585 452 тыс. руб. (86%), в основном, за счет поступления и строительства новых объектов основных средств, а также модернизации уже имеющихся объектов основных средств.

Кроме того, в Обществе числятся объекты незавершенного строительства, строительство которых приостановлено и перспективы дальнейшего использования отсутствуют.

**Перечень объектов незавершенного строительства, по которым перспективы дальнейшего использования отсутствуют**

тыс. руб.

<b>Инвентарный номер</b>	<b>Наименование объектов</b>	<b>Стоимость на 31.12.2009</b>	<b>Стоимость на 31.12.2010</b>
0300000100	ЗАДЕЛЬНЫЕ ОБЪЕКТЫ-1978г., 1991-1992г.г., 1994г.	1 210	1 210
0000000008	Привозное устройство угля с установкой двух вагоноприжимателей ВРЧС-134	141 218	141 218
<b>Итого по таблице.</b>	-	<b>142 428</b>	<b>142 428</b>
<b>Итого</b>	-	<b>142 428</b>	<b>142 428</b>

4.5. Строчка 140 «Дивидендные выплаты» 335 570 тыс. руб. составляет 1% от общей суммы роста I блока. За отчетный период общество увеличилось до 100% от номинальной стоимости. Уменьшение долговых обязательств (финансовых вложений на 51 334 тыс. руб., 13%), которое произошло за счет выплаты акций ОАО «РУСТИДРО» по договорам купли-продажи акций № 1241210, 2:291210 от 29.12.10

Сведения о движении и ликвидации общества на конец 2010 года

Участник	Наименование юридического лица	Местонахождение	Доля в УК, принадлежащая ОАО «Кубасэнерго», %	Вид деятельности (по ОКВЭД, в первом отчете)
1	Закрытое акционерное общество «Автотранспортное предприятие «Кубасэнерго».	Российская Федерация, область Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Ставипольная, 4.	100	Обеспечение транспортно-экспедиционного обслуживания юридических и физических лиц.
2	Закрытое акционерное общество «Мезинко-синтезная часть «Центр энергетик».	Российская Федерация, область Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Кубасская, 37.	100	Оказание квалифицированной юридической помощи, в том числе специализированной помощи.
3	Открытое акционерное общество «Иркутский анимационный центр «Кубасэнерго».	Российская Федерация, область Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Ставипольная, 17.	100	Деятельность по обеспечению работоспособности в условиях чрезвычайной ситуации.
4	Открытое акционерное общество «Кубасэнерго» энергосбытовой компании».	Российская Федерация, область Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Кирбоитовская 10.	100	Выполнение строительно-монтажных работ по строительству реконструкции теплоэнергетического оборудования объектов промышленности и гражданского назначения в качестве генерального подрядчика и субподрядчика.
5	Открытое акционерное общество «Барнаултеплосетьремонт».	Российская Федерация, область Алтайский край, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, 2.	100	Ремонт тепловых сетей, сетей городского водопровода, газопровода, сооружений.



**4.6 Строка 150 «Прочие внеоборотные активы»** на конец отчетного периода в сумме 1 779 753 тыс. руб. составляет 8% от общей суммы раздела 1 баланса. Перечень расходов будущих периодов отражен в подразделе 4.9

тыс. руб.

Наименование	Стоимость на 31.12.2009	Стоимость на 31.12.2010
Авансы, выданные на капитальные вложения	161 053	1 766 231
Резерв по сомнительным долгам по авансам, выданным на капитальные вложения (с минусом)	(4 132)	(1 494)
Расходы будущих периодов	18 899	15 016
<b>Итого:</b>	<b>175 820</b>	<b>1 779 753</b>

#### 4.7 Ограничения применения ПБУ 19/02

Отступление от норм п.20 ст.3 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» 19/02 отсутствуют

**4.8 Строка 210 «Запасы»** составляет 1 740 587 тыс. руб. (17% от общей суммы 2 раздела баланса). За отчетный период произошло уменьшение этой статьи баланса на 49 738 тыс. руб. (3%) в основном за счет уменьшения:

- сырья, материалов и других аналогичных ценностей на 57 982 тыс. руб.;
- готовой продукции и товаров для перепродажи почти в два раза, что составляет 389 тыс. руб.;
- товаров отгруженных на 14 тыс. руб.;
- увеличения расходов будущих периодов на 61%, что составляет 8 647 тыс. руб.;

#### Движение резервов под снижение стоимости материальных ценностей

тыс. руб.

Наименование группы	Сальдо на 31.12.2009	Сальдо на 31.12.2010
Резерв по МПЗ с низкой оборачиваемостью	124 590	88 249
Резерв по неликвидным МПЗ	56 036	32 020
<b>Итого</b>	<b>180 626</b>	<b>120 269</b>

**4.9 Строка 216 «Расходы будущих периодов»** составляет 22 900 тыс. руб.

За отчетный период произошло увеличение этой статьи баланса на 8 647 тыс. руб. (61%), что в основном объясняется отражением расходов на приобретение и внедрение программного обеспечения.

#### Движение расходов будущих периодов

тыс. руб.

Наименование	Остаток на 31.12.2009	Остаток на 31.12.2010
<b>Расходы будущих периодов долгосрочные</b>		
Лицензии	301	104
Расходы, связанные с осуществлением природоохранных мероприятий	0	0
Программное обеспечение	11 454	9 913
Прочие активы	7 144	4 999
<b>Итого по строке 150 «Прочие внеоборотные активы»</b>	<b>18 899</b>	<b>15 016</b>
<b>Расходы будущих периодов краткосрочные</b>		
Лицензии	231	196
Страхование	701	608
Расходы на оплату отпусков будущих периодов	160	0
Программное обеспечение	11 089	20 039

Наименование	Остаток на 31.12.2009	Остаток на 31.12.2010
Прочие активы	2072	2 057
<b>Итого по строке 216 «Расходы будущих периодов»</b>	<b>14 253</b>	<b>22 900</b>
<b>Итого по счету «Расходы будущих периодов»</b>	<b>33 152</b>	<b>37 916</b>

4.10 Строка 230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» составляет 110 485 тыс. руб. (1 % от общей суммы раздела II баланса). За отчетный период произошло уменьшение этой статьи баланса на 16 %, за счет уменьшения задолженности сотрудников организации по договорам займа.

тыс. руб.

Наименование показателя	Сумма задолженности на 31.12.2009	Сумма задолженности на 31.12.2010
<b>Общая сумма дебиторской задолженности (ф.№1 стр.230),</b>	<b>131 347</b>	<b>110 485</b>
в том числе:		
прочие дебиторы (стр.235)	111 791	90 929
векселя к получению (стр.232)	19 556	19 556

Дебиторская задолженность по строкам 231-235 баланса указывается в оценке «нетто», за вычетом резервов по сомнительным долгам. В 2010 г. резерв по сомнительным долгам по долгосрочной задолженности не создавался в связи с отсутствием условий для его формирования.

#### Информация по дебиторской задолженности (стр. 232) в разрезе контрагентов

тыс. руб.

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Задолженность на 31.12.2009	Задолженность на 31.12.2010
1	ОАО «Ульяновскэнерго»	30.09.2008	19 556	19 556
	<b>Итого</b>	-	<b>19 556</b>	<b>19 556</b>

#### Информация по дебиторской задолженности (стр. 235) в разрезе контрагентов

тыс. руб.

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Задолженность на 31.12.2009	Задолженность на 31.12.2010
1	Долгосрочные займы, в том числе: <u>сотрудники организации</u>	-	111 612	89 096
2	Прочие	-	179	1833
	<b>Итого</b>	-	<b>111 791</b>	<b>90 929</b>

4.11 Строка 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» составляет 3 892 187 тыс. руб. (37 % от общей суммы 2 раздела баланса). За

отчетный период произошло уменьшение этой статьи баланса на 646 111 тыс. руб. (14 %), в основном за счет снижения дебиторской задолженности по авансам выданным. Дебиторская задолженность по строкам 241-245 баланса указана в оценке «нетто», за вычетом резервов по сомнительным долгам.

тыс. руб.

Наименование показателя	Сумма задолженности на 31.12.2009	Сумма резерва по сомнительным долгам на 31.12.2009	Сумма задолженности на 31.12.2010	Сумма резерва по сомнительным долгам на 31.12.2010
<b>Общая сумма дебиторской задолженности (ф.№1 стр.240),</b>	<b>5 232 258</b>	<b>(693 960)</b>	<b>5 105 477</b>	<b>(1 213 290)</b>
в том числе:				
покупатели и заказчики (стр.241)	3 583 578	(687 539)	4 795 856	(1 210 518)
авансы выданные (стр. 244)	1 490 627	(469)	229 339	(835)
расчеты с прочими дебиторами (стр. 245)	129 672	(5 952)	53 948	(1 937)
начисленные дивиденды к получению, проценты по займам выданным, векселям и облигациям полученным (стр. 246)	23 347	-	16 939	-

В Приложении к бухгалтерскому балансу (Форма №5) за 2010 год дебиторская задолженность показана в полной сумме без вычета резерва по сомнительным долгам (п. 35 ПБУ 4/99, п. 73 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности).

**4.12 Строка 241 «Покупатели и заказчики»** в сумме 3 585 338 тыс. руб. (92% в структуре краткосрочной дебиторской задолженности) представлена неполащенной задолженностью преимущественно покупателей теплоэнергии и покупателей электроэнергии и мощности на ОРЭМ. По сравнению с состоянием на начало года задолженность покупателей и заказчиков выросла на 689 299 тыс. руб. (24%).

№ п/п	Наименование контрагента	Задолженность на 31.12.2009	Задолженность на 31.12.2010
1	Потребители электрической энергии и мощности	703 569	891 907
2	Резерв по дебиторской задолженности покупателей на ОРЭМ	(37 391)	(24 266)
3	Потребители теплоэнергии	2 619 590	3 708 856
4	Резерв по дебиторской задолженности покупателей теплоэнергии	(625 343)	(1 172 507)
5	Прочие	260 419	195 093
6	Резерв по прочей дебиторской задолженности	(24 805)	(13 745)
	<b>Итого</b>	<b>2 896 039</b>	<b>3 585 338</b>

тыс. руб.

**Строка 244 «Авансы выданные»** в сумме 228 504 тыс. руб. (6 % в структуре краткосрочной дебиторской задолженности) представлена авансами, выданными транспортным предприятиям, поставщикам

материальных ценностей, технологического топлива и прочим предприятиям. По сравнению с началом года показатель снизился на 1 261 654 тыс. руб. (в 6,5 раз).

Наименование	Сумма на 31.12.2009	Сумма на 31.12.2010
Авансы выданные - услуги	34 678	124 181
Авансы выданные на МЦ	4 496	44 696
Авансы выданные - технологическое топливо	1 445 806	30 083
Авансы выданные прочим кредиторам	1 675	27 074
Авансы выданные - электроэнергия	13	2 476
Авансы выданные - ремонт	3 731	601
Авансы выданные - в валюте	228	228
Резерв по авансам выданным поставщикам (Кр)	(469)	(835)
<b>Итого</b>	<b>1 490 158</b>	<b>228 504</b>

Строка 245 «Прочие дебиторы» в сумме 52 011 тыс. руб. (1 % в структуре краткосрочной дебиторской задолженности). По сравнению с началом периода уменьшилась на 71 709 тыс. руб. (на 58 %) и представлена следующими суммами:

тыс. руб.

Наименование	Задолженность на 31.12.2009	Задолженность на 31.12.2010
Расчеты с прочими дебиторами	12 172	19 091
Расчеты по предоставленным займам	17 278	15 117
Расчеты по претензиям	2 995	7 565
Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами	62 674	3 876
Расчеты по аренде земли	444	3 301
Штрафы и пени по расчетам на ОРЭМ	23 990	1 507
Расчеты по предоставленным ссудам	2 481	1 460
Расчеты с подотчетными лицами	97	652
Расчеты с персоналом по прочим операциям	552	625
Расчеты с персоналом по оплате труда	219	514
Расчеты по лизингу	6 519	-
Прочие	251	240
Резерв по прочей дебиторской задолженности прочих дебиторов	(5 952)	(1 937)
<b>Итого</b>	<b>123 720</b>	<b>52 011</b>

4.13 Строка 260 «Денежные средства» в сумме 4 638 240 тыс. руб. (44% к общей сумме раздела II баланса) за отчетный период увеличилась в 12,3 раза в результате увеличения остатка в кассе, на расчетных, валютных счетах, прочих спец. счетах

тыс. руб.

Наименование	Сумма на 31.12.2009	Сумма на 31.12.2010
Касса	196	271
Расчетные счета	375 650	4 557 306

Валютные счета	-	79 082
Прочие денежные средства	916	1 581
<b>Итого</b>	<b>376 762</b>	<b>4 638 240</b>

Значительное увеличение остатков денежных средств произошло на расчетных и валютных счетах Общества. Увеличение остатков денежных средств на расчетных счетах связано с погашением ОАО «СУЭК» собственных векселей на сумму 4 450 000 тыс. руб. и привлечением заемных средств в Фиделиас банка ОАО «Газпромбанк» на сумму 2 000 000 тыс. руб. Увеличение остатков денежных средств на валютных счетах связано с получением выручки от реализации долгосрочных финансовых вложений.

**Расшифровка строки 130 «Прочие доходы» формы №4 «отчет о движении денежных средств»**

тыс. руб.

Наименование показателя	2009	2010
Возвраты денежных средств (в т.ч. от поставщиков)	874 064	29 900
Возврат налогов	21 530	4 575
Возврат подотчетных сумм	1 031	758
Поступления по расчетам с персоналом по прочим операциям	2 447	3 833
Штрафы, пени, неустойки	55 135	29 455
Восстановление целевых средств из бюджета	136 076	13 544
Судебные расходы	-	16 087
Аренда	56 109	375
Услуги водоснабжения	8 498	791
Проценты на остаток	-	17 053
Авиабилеты, путевки, марки	7 695	6 809
Реализация материалов ( в т.ч. лома)	11 037	58
Оказание услуг связи	1 469	95
Возмещение расходов	1 912	-
Возврат госпошлины	132	-
Возмещение ущерба	53	-
Страховые премии	185	-
Контрольно-диагностические услуги	4 348	-
Расчеты с прочими кредиторами	-	571 012
Возврат займов, предоставленных работникам	5 189	-
Продажа валюты (рублевое покрытие)	434 189	-
<b>Итого</b>	<b>1 621 099</b>	<b>694 345</b>

**Расшифровка строки 190 «Прочие расходы» формы №4 «отчет о движении денежных средств»**

тыс. руб.

Наименование показателя	2009	2010
Материальная помощь сотрудникам и пенсионерам	13 789	22 612
Алименты и прочие удержания с работников	67 759	13 013
Возмещение причиненных убытков, возмещение вреда	1 589	1 132
Услуги банков	21 257	6 420
Судебные издержки	2 611	638
Благотворительность и пожертвования	88 335	24 181
Возвраты денежных средств (в т.ч. покупателям)	184 646	245 327



Наименование показателя	2009	2010
Выплаты профсоюзам	8 959	8 680
Добровольное медицинское страхование работников	42 855	41 111
Страхование кроме страхования работников (в т.ч. имущественное страхование)	2 122	897
Расходы по проведению собрания акционеров	20 580	-
Расходы за пользование водными объектами	1 678	21 127
Отчисления в фонд энергосбережения	50 130	60 648
Расходы на проведение спортивных мероприятий	2 435	-
Медицинское обслуживание неработающих пенсионеров	15 013	-
Членские взносы	8 115	1 416
Займы, выданные работникам	3 055	-
Путевки, марки	4 336	-
Аренда	-	2 039
Расходы связанные с получением целевого финансирования	-	11 177
Расчеты с прочими дебиторами	-	3 460 024
Приобретение валюты	439 982	-
Штрафы, пени, неустойки	143 985	1 282
<b>Итого</b>	<b>1 123 231</b>	<b>3 921 724</b>

4.14 Строка 270 «Прочие оборотные активы» составляет 12 967 тыс. руб. (менее 1% к общей сумме раздела II баланса):

#### Структура прочих оборотных активов

Наименование показателя	тыс. руб.			
	Сумма на 31.12.2009	Доля, %	Сумма на 31.12.2010	Доля, %
НДС по авансам полученным	15 623	95	12 191	94
Недостатки и потери от порчи ценностей	830	5	691	5
Сооружение канализационный коллектор, протяженностью 959,35 м.	-	-	85	1
<b>Итого:</b>	<b>16 453</b>	<b>100</b>	<b>12 967</b>	<b>100</b>

4.15 Строка 490 «Капитал и резервы» в сумме 27 753 733 тыс. руб. (82% валюты баланса) по сравнению с началом года увеличилась на 2 165 741 тыс. руб.

#### Структура капитала и резервов

Наименование показателя	тыс. руб.			
	Сумма на 31.12.2009	Доля к итогу, %	Сумма на 31.12.2010	Доля к итогу, %
Уставный капитал (стр.410)	706 760	3	706 760	3
Собственные акции, выкупленные у акционеров (стр.411)	-	-	-	-
Добавочный капитал (стр.420)	17 352 073	68	17 341 095	62
Резервный капитал (стр.430)	35 308	-	35 338	-
Целевые финансирования и поступления (стр. 450)	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль	7 513 974	29	7 504 744	27

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2009	Доля к итогу, %	Сумма на 31.12.2010	Доля к итогу, %
(непокрытый убыток) прошлых лет (стр.460/465)				
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года (стр.470/475)	(20 123)	-	2 165 796	8
<b>Итого строка 490:</b>	<b>25 587 992</b>	<b>100</b>	<b>27 753 733</b>	<b>100</b>

По состоянию на 31.12.2010 г. величина добавочного капитала составляет 17 341 095 тыс.руб. Уменьшение добавочного капитала на 10 978 тыс.руб. обусловлено направлением сумм доплаты по списанным основным средствам в нераспределенную прибыль прошлых лет.

**4.16 Строка 520 баланса «Прочие долгосрочные обязательства»** в сумме 40 407 тыс.руб. по сравнению с началом года увеличился на 6 858 тыс.руб. (20%) из них: 3 354 тыс.руб. (10%) - дисконт, 3 504 тыс.руб. - доначисление резерва в связи с изменением на 31.12.2010 года ранее применяемой ставки дисконтирования и индекса инфляции.

#### Движение резервов предстоящих расходов и платежей

тыс.руб.

Наименование группы	Сальдо на 31.12.2009	Поступление	Выбытие	Сальдо на 31.12.2010
Резерв на рекультивацию	33 549	6 858	-	40 407
- долгосрочная часть (строка 520)	33 549	6 858	-	40 407
- краткосрочная часть (строка 660)	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>33 549</b>	<b>6 858</b>	<b>-</b>	<b>40 407</b>

**4.17 Строка 610 «Займы и кредиты»** в сумме 2 000 000 тыс.руб. (37% от общей суммы V раздела баланса) - предоставлен кредит филиалом банка ОАО «Газпромбанк» в г. Кемерово в валюте RUB. Срок погашения кредита 22.06.2011 года.

**4.18 Строка 620 «Кредиторская задолженность»** составила 2 262 131 тыс.руб. (41% к общей сумме V раздела баланса). За отчетный период статья баланса увеличилась на 54 056 тыс.руб. (2%). Основную часть в структуре кредиторской задолженности составляет задолженность перед поставщиками и подрядчиками - строка 621 «Поставщики и подрядчики» в сумме 963 444 тыс.руб. (43% кредиторской задолженности), а также задолженность перед бюджетом - строка 626 «Задолженность перед бюджетом» - 543 670 тыс.руб. (24% кредиторской задолженности)

Отношения с поставщиками оцениваются Обществом как стабильные и долгосрочные. На 31.12.2010 г. имеется просроченная кредиторская задолженность в сумме 15 853 тыс.руб.

#### Структура и динамика показателя «Прочая кредиторская задолженность» (стр.628)

тыс.руб.

Наименование показателя	Задолженность на 31.12.2009	Доля, %	Задолженность на 31.12.2010	Доля, %
Расчеты с отчетными лицами	89	0,06	108	0,06
Расчеты по предоставленным займам	1319	0,88	15	0,01
Расчеты с персоналом по прочим операциям	4	0	28	0,02
Расчеты по аренде земли, в т.ч	14886	9,89	15972	8,71
- КУГИ Кемеровской области	14767	9,82	15425	8,41
Расчеты с персоналом по исполнительным листам	2539	1,69	2945	1,61

Наименование показателя	Задолженность на 31.12.2009	Доля, %	Задолженность на 31.12.2010	Доля, %
Плата за пользование водными объектами, в т.ч.	498	0,33	13304	7,26
- Департамент природных ресурсов	0	0	12817	6,99
Штрафы и пени по расчетам на ОРЭМ	0	0	10169	5,55
Расчеты по аренде муниципального имущества	39	0,03	0	0
Расчеты по претензиям	396	0,26	378	0,21
Расчеты по причитающимся процентам по займам выданным, в т.ч.	15623	10,38	15908	8,67
- СУЭК	15623	10,38	15908	8,67
Расчеты с дебиторами и кредиторами	6042	4,02	4191	2,28
Целевое финансирование	109015	72,46	120293	65,62
<b>Итого:</b>	<b>150 450</b>	<b>100</b>	<b>183 311</b>	<b>100</b>

**4.19 Строка 650 баланса «Резервы предстоящих расходов»** На предприятии в 2010 году были созданы резервы на предстоящую оплату отпусков, на выплату вознаграждений по итогам работы за год, на выплату вознаграждения за ввод в эксплуатацию объектов КС и ТП, резерв на рекультивацию и резерв под условные обязательства.

#### Движение резервов предстоящих расходов и платежей

тыс. руб.

Наименование группы	Сальдо на 31.12.2009	Поступление	Выбятие	Сальдо на 31.12.2010
Резерв на предстоящую оплату отпусков	57 697	244 971	225 163	77 505
Резерв на оплату проезда к месту отдыха и обратно	-	-	-	-
Резерв на вознаграждения по итогам года	71 432	106 735	75 173	102 994
Резерв по условным обязательствам	729 402	13 198	-	742 600
<b>Итого</b>	<b>858 531</b>	<b>364 904</b>	<b>300 336</b>	<b>923 099</b>

#### Резерв по условным обязательствам

В отчетности Общества по состоянию на 01.01.2010 г. в составе расходов предстоящих расходов и платежей был отражен резерв по условным фактам хозяйственной деятельности в размере 729 402 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2010г. резерв сформирован в размере 742 600 тыс. руб., в том числе:

##### • Резерв по налоговым спорам.

Резерв сформированный в 2009 году в размере 683 838 тыс. руб., восстановлен на основании Постановления ФАС МО № КА-А40/11782-10 от 08.10.2010, которым признано незаконным Решение МИ ФНС РФ по КН №4 от 26.11.2008 в части доначисленного водного налога по ТУ ГРЭС.

В резерв на 31.12.2010г. включены следующие нижеказанные налоговые обязательства.

По результатам выездной налоговой проверки за 2007-2008 гг. на основании Решения МИ ФНС РФ по КН № 4 от 16.12.2010 № 03-1-21/335 доначислен водный налог, пени и штраф по Беловской ГРЭС в общей сумме 707 620 тыс.руб.

Обществом подана апелляционная жалоба в ФНС России.

По результатам камеральных проверок земельного налога за 1 и 2 кварталы 2010 года ИФНС РФ по г. Кемерово доначислен налог и пени в общей сумме 27 681 тыс.руб.

Данные суммы налогов и финансовые санкции обжалуются Обществом в порядке ст.101.2. НК РФ.

Исходя из оценки степени вероятности возникновения обязательств по уплате оспариваемых сумм налогов, пеней и штрафов, в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Условные факты хозяйственной деятельности" (ПБУ 8/01) отражен резерв в части налоговых обязательств в размере 735 301 тыс.руб.

• Резерв по судебным разбирательствам (кроме налоговых).

Резерв, созданный на 01.01.2010 в сумме 45 564 тыс. руб., полностью использован на покрытие ущерба окружающей среде на основании искового заявления Кемеровского межрайонного природоохранного прокурора

В 2010 году создан Резерв в сумме 7 299 тыс. руб., исходя из оценки высокой степени вероятности возникновения обязательства по погашению ущерба, предъявленного:

- на основании исковых заявлений граждан о взыскании ущерба в связи с незаконным отчуждением акций в размере 1 280 тыс. руб. Дело передано в Верховный суд РФ;
- по трудовым спорам рассматриваются в судебном порядке иски граждан на сумму 1 434 тыс. руб.;
- ОАО «МРСК Сибири» предъявлены проценты в сумме 2 966 тыс.руб. за пользование чужими денежными средствами в связи с несвоевременными расчетами;
- ООО «Лемас» по взысканию убытков в сумме 1 619 тыс. руб., возникших в связи с отоплением здания.

4.20 Строка 660 баланса «Прочие краткосрочные обязательства» составили 247 273 тыс. руб. (5% к общей сумме V раздела баланса). По сравнению с данными на начало года увеличилась в 29 раз.

Движение прочих краткосрочных обязательств

тыс. руб.

Наименование группы	Сальдо на 31.12.2009	Поступление	Выбытие	Сальдо на 31.12.2010
НДС с авансов	8208	260 112	21 046	247 273
<b>Итого по строке 660</b>	<b>8208</b>	<b>260 112</b>	<b>21 046</b>	<b>247 273</b>

4.21 Форма №2 «Отчет о прибылях и убытках»

Изменение учетной политики в части формирования резерва на рекультивацию, отражения налога на прибыль, скорректированного за прошлые периоды и отложенных налоговых активов (обязательств) по корректировкам прошлых периодов в 2010 году повлекло за собой изменение данных Формы № 2 за 2009 год

тыс. руб.

Наименование показателя	Сумма за 2009 (без учета изменений)	Сумма за 2009 (сопоставимые данные)	Влияние изменений
Прочие расходы (100)	(2 980 087)	(3 013 635)	(33 548)
- Резерв на рекультивацию	-	33 548	(33 548)
Отложенные налоговые активы (141)	(36 502)	(29 792)	6 710
Налог на прибыль, скорректированный за прошлые периоды (151)	124 922	(13 884)	138 806
Отложенные налоговые активы/обязательства по корректировкам прошлых налоговых периодов (152)	-	138 806	(138 806)
<b>Всего влияние на чистую прибыль</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(26 838)</b>

**4.22 Выручка (стр.010)** от реализации товаров, продукции, работ, услуг за 2010 год составила 30 616 677 тыс. руб. Динамика в структуре доходов по сравнению с прошлым отчетным периодом представлена в таблице.

**Структура выручки от реализации товаров, продукции, работ, услуг**

тыс. руб.

Наименование	2009		2010		Изменение, %
	сумма	%	сумма	%	
Выручка (стр.010)	25 887 606	100	30 616 677	100	18
в т.ч. от продажи					
Электрoэнергия	10 727 182	41	11 321 734	37	6
Мощности	6 032 314	23	9 518 534	31	58
Теплоэнергия	7 171 292	28	7 849 495	26	9
Прочее (в т.ч. работы, услуги)	1 956 818	8	1 926 914	6	(2)

**4.23 Себестоимость (стр. 020)** проданных товаров, продукции, работ, услуг, относительно себестоимости 2009 года возросла на 10 % и составила 27 105 842 тыс. руб., в т.ч.

- Себестоимость работ, услуг и пр. - 26 270 668 тыс. руб.
- Себестоимость прочих работ, услуг - 835 174 тыс. руб.

По сравнению с 2009 годом себестоимость увеличилась за счет изменения следующих показателей:

**Структура затрат по элементам**

тыс. руб.

Элементы затрат	2009		2010		Изменение, %
	Сумма в тыс. руб.	Доля, %	Сумма в тыс. руб.	Доля, %	
Материальные затраты	16 224 318	66	19 428 686	72	20
Затраты на оплату труда	2 074 728	8	2 140 011	8	3
Отчисления на социальные нужды	415 308	2	455 625	2	10
Амортизация	1 652 178	7	1 695 281	6	3
Прочие,	4 275 332	17	3 386 239	12	(21)
в т.ч.	1 797 966	7	969 775	3	(46)
- товары (покупная энергия, мощность, прочие)					
-налоги и другие обязательные платежи	935 925	4	893 240	3	(4)
- плата за аренду (включая лизинг)	581 595	2	580 070	2	(0,3)
- информационные, консультационные и аудиторские услуги	116 533	1	232 745	1	100
- прочие	843 313	3	710 409	3	(16)
<b>Итого</b>	<b>24 641 864</b>	<b>100</b>	<b>27 105 842</b>	<b>100</b>	<b>10</b>

**4.24 Коммерческие расходы (стр.030)** увеличились с 15 499 тыс. руб. до 17 824 тыс. руб. или на 15% по сравнению с 2009 годом, что связано с изменением следующих показателей:

**Структура коммерческих расходов**

тыс. руб.

Статьи расходов	2009	2010	Изменение, %
-----------------	------	------	-----------------



	Сумма	Доля, %	Сумма	Доля, %	
Услуги АТС	11 870	76	13 240	74	12
Услуги ЦФР	3 205	21	4 203	24	31
Прочие коммерческие расходы	424	3	381	2	(10)
<b>Итого</b>	<b>15 499</b>	<b>100</b>	<b>17 824</b>	<b>100</b>	<b>15</b>

4.25 Управленческие расходы (стр.040) - движение отсутствует.

4.26 Обществом получены прочие доходы в сумме 679 231 тыс. руб., в том числе:

тыс. руб.

Статья доходов	2009		2010		Изменение, %
	Сумма	Доля, %	Сумма	Доля, %	
Курсовые разницы	85 462	4	652	-	(99)
Доходы по реализации ценных бумаг	1 093 684	51	78 776	12	(93)
Реализация основных средств	167 697	8	9 595	1	(94)
От реализации МПЗ	99 313	5	56 475	8	(43)
Проценты к получению	192 428	9	252 710	37	31
Прибыль прошлых лет	152 254	7	93 666	14	(38)
Восстановление резерва под снижение стоимости ТМЦ			60 357	9	100
Выявленные излишки при инвентаризации	125 748	6	31 319	5	(75)
Целевое финансирование			610	-	100
Стоимость ТМЦ при списании ОС	19 563	1	4 424	1	(77)
Доход от возмещения затрат в зоне торговли мощностью	51 390	2	642	-	(99)
Переоценка финансовых вложений	27 725	1	31 634	5	14
Суммы дооценки активов	65 069	3			(100)
Прочие	72 921	3	58 371	8	(20)
<b>Итого</b>	<b>2 153 254</b>	<b>100</b>	<b>679 231</b>	<b>100</b>	<b>(68)</b>

4.27 Прочие расходы составили 1 281 919 тыс. руб., в том числе:

тыс.руб

Статья расходов	2009		2010		Изменение, %
	Сумма	Доля, %	Сумма	Доля, %	
От реализации основных средств, квартир	162 712	5	41 630	3	(74)
От продажи ценных бумаг	1 038 933	32	81 116	6	(92)
От реализации прочих активов	443	-			(100)
Услуги банков	70 086	2	57 420	5	(18)

Статьи расходов	2009		2010		Изменение, %
	Сумма	Доля, %	Сумма	Доля, %	
Резерв по сомнительным долгам	509 313	15	518 770	41	2
Резерв под снижение стоимости ТМЦ	117 315	4			(100)
Резерв по прочим условным обязательствам	69 323	2	13 198	1	(82)
Списание активов	382 482	12	77 588	6	(80)
Курсовые разницы	49 319	2	608	-	(99)
Убытки прошлых лет	66 127	2	48 850	4	(26)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения (арбитражного суда) об их взыскании	22 719	1	30 545	2	34
Расходы на возмещение затрат в зоне торговли мощностью	119 157	4	104 270	8	(12)
Материальная, спонсорская и благотворительная помощь, в т.ч.	88 575	2	37 656	3	(57)
Отчисления в Фонд энергосбережения	50 130	1	60 648	5	21
От реализации МПЗ	92 149	3	70 232	6	(24)
НДС, не принятый к вычету	20 059	1	3 786	-	(81)
Списание дебиторской задолженности нереальной к взысканию	744	-	41	-	(94)
Расходы по организации выпуска ценных бумаг	-	-	-	-	-
Проценты к уплате	278 860	8	4 334	-	(98)
Прочие расходы	154 050	4	131 227	10	(15)
<b>Всего прочие расходы</b>	<b>3 292 496</b>	<b>100</b>	<b>1 281 919</b>	<b>100</b>	<b>(61)</b>

#### 4.28 Активы и обязательства в иностранной валюте.

Официальные курсы, установленные Центральным Банком РФ на 31 декабря 2010 года, составляют:

- 30,4769 руб./дол. США;
- 40,3331 руб./ЕВРО;
- 47,2605 руб./фунт стерлингов

В отчет о движении денежных средств денежные потоки, связанные с покупкой и продажей иностранной валюты, не включались, поскольку обороты между счетами учета денежных средств (50, 51, 52, 55, 57) не учитываются. Денежные потоки отражаются в форме №4 по курсу на дату совершения операции.

#### 4.29 Информация о распределении прибыли за 2010 год

Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года), в рублях	2 165 796 473
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении шт.	70 675 984 774
<b>Базовая прибыль (убыток) на акцию, в руб.гах</b>	<b>0,0306</b>

В течение отчетного года Обществом не размещались обыкновенные акции без оплаты либо по цене ниже рыночной стоимости, поэтому значение средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении, не подлежит корректировке.

В связи с отсутствием у Общества конвертируемых в обыкновенные акции ценных бумаг и договоров купли-продажи обыкновенных акций, в отчетности рассчитывается только показатель «базовая прибыль на акцию», который составил менее 1 копейки как в 2009г., так и в 2010г.

#### 4.30 Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства.

Условный расход по налогу на прибыль за 2010 год составил 578 064 тыс. руб.

В отчетном периоде возникли постоянные разницы в сумме 756 485 тыс. руб., временные вычитаемые разницы в сумме 946 316 тыс. руб., временные налогооблагаемые разницы в сумме 251 383 тыс. руб., которые повлекли корректировку условного расхода по налогу в целях определения текущего налога на прибыль.

В результате постоянное налоговое обязательство составило 151 297 тыс. руб., отложенный налоговый актив составил (189 263) тыс. руб., отложенное налоговое обязательство составило 50 277 тыс. руб.

На конец отчетного периода была проведена инвентаризация временных и налогооблагаемых разниц.

В соответствии с положениями Учетной политики суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств показываются в бухгалтерском балансе свернуто. Превышение суммы отложенных налоговых обязательств над суммой отложенных налоговых активов составило по состоянию на 01 января 2010 года 268 198 тыс. руб., превышение суммы отложенных налоговых обязательств над суммой отложенных налоговых активов составило по состоянию на 31 декабря 2010 года 507 738 тыс. руб.

### 5. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Ниже приведена информация о наличии и величине выданных организацией гарантий, обязательств, вытекающих из учтенных (дисконтированных) организацией векселей, и других аналогичных обязательств, принятых на себя организацией.

Обеспечения обязательств и платежей полученные отражены в строке 950 к справке о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, по сравнению с началом периода уменьшились на 16 149 тыс. руб., тыс. руб.

Наименование залогодателя	Вид залога (поручительство)	Залоговая сумма на 31.12.2009	Залоговая сумма на 31.12.2010	Срок исполнения обязательства
Бийскэнерго	Залог - Недвижимое имущество	158 611	144 423	01.02.2020
Наименование залогодателя	Вид залога (поручительство)	Залоговая сумма на 01.01.2010	Залоговая сумма на 31.12.2010	Срок исполнения обязательства
Кузбасстехэнерго	Залог - Недвижимое имущество	1 934	-	31.12.2010
Работники предприятия	-	27	-	-
<b>Итого</b>	-	<b>160 572</b>	<b>144 423</b>	-

Обеспечения обязательств и платежей выданные отраженные в строке 960 отсутствуют.

#### Характеристика условных обязательств

Общество является иском и ответчиком в судебных процессах, в том числе с налоговыми органами, возникающих в обычном ходе осуществления хозяйственной деятельности. В настоящее время исход текущих процессов для Общества не может быть определен с достаточной степенью уверенности. Эти процессы, по мнению руководства Общества, при неблагоприятном для Общества исходе могут оказать негативное влияние на результаты хозяйственной деятельности или на финансовое состояние Общества.

#### Судебные дела по существенным неисполненным спорам по состоянию на 31.12.2010

1) Исковое заявление Кемеровского межрайонного природоохранного прокурора об обязании внесения в проект организации санитарно-защитной зоны Беловской ГРЭС мероприятий и средств по переселению

жителей. Решением суда первой инстанции от 16.03.2009 в удовлетворении исковых требований отказано. Определением Кемеровского областного суда от 31.07.2009 решение отменено - дело направлено на новое рассмотрение. Решением суда первой инстанции от 28.10.2009г. исковые требования удовлетворены. ОАО "Кузбассэнерго" подана кассационная жалоба. Судебное заседание кассационной инстанции до настоящего времени не назначено.

2) Исковое заявление ОАО "Западно-Сибирский металлургический комбинат" о признании недействительным Соглашения от 31.07.2006 (определяет принципы несения солидарной ответственности выделенными в результате реорганизации лицами). Решением от 02.12.2008 в удовлетворении исковых требований отказано. Постановлением 7 ААСа от 18.03.2009 решение суда оставлено без изменения. Постановлением ФАС ЗСО от 07.07.2009 дело направлено на новое рассмотрение. Решением АС КО от 27.10.2009 в удовлетворении исковых требований отказано. Истцом подана апелляционная жалоба. Судебное заседание апелляционной инстанции назначено на 09.02.2010.

3) Исковое заявление Кемеровского межрайонного природоохранного прокурора об обязании ОАО "Кузбассэнерго" осуществить расчет платы за сборы сточных вод в Беловское водохранилище и представить данный расчет в Ростехнадзор по КО. Решением от 29.10.2009 исковые требования удовлетворены частично - за период с 2007 по 2009гг. Определением Кемеровского областного суда от 23.12.2009 решение оставлено без изменения.

4) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о признании частично недействительным решения МРИ ФНС РФ №4 по КН от 26.12.2008 №03-1-23/240 принятое по итогам выездной налоговой проверки, согласно которого доначислен НДС и налог на прибыль по "проблемным" организациям, доначислен налог на имущество 69 449 руб. в связи с неправильной переоценкой ОС, доначислен водный налог в размере 244 млн. руб.

Общая оспариваемая сумма - 411 093 317 руб. Судебное заседание назначено на 03.02.2010.

5) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о признании частично недействительными требований №17, 17А об уплате налогов в общей сумме 410987869 рублей, доначисленных на основании решения МРИ ФНС РФ №4 по КН от 26.12.2008. Определением суда от 20.08.2009 производство по делу приостановлено до рассмотрения дела №А40-85960/09-151-591.

6) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о признании недействительным решения Межрайонной ИФНС России №8 по Кемеровской области №2695 от 04.08.2009 о взыскании водного налога в размере 244 134 733 руб., пени в размере 95 397 352 руб., штрафа в размере 48 826 946 руб. за счет денежных средств ОАО «Кузбассэнерго» на счетах в банках, доначисленных на основании решения МРИ ФНС РФ №4 по КН от 26.12.2008.

Общая оспариваемая сумма 388 359 031 руб. Определением суда от 28.08.2009 производство по делу приостановлено до рассмотрения дела №А40-92629/09-112-655.

7) о признании недействительным требования №2108 об уплате пени в размере 20 580 558 руб., начисленной на сумму водного налога, доначисленного по решению МРИ ФНС РФ №4 по КН от 26.12.2008г. Рассмотрение дела приостановлено до рассмотрения дела №А40-85960/09-151-591.

#### **Судебные дела по существенным имущественным спорам (свыше 10 млн. руб.) по состоянию на 31.12.2010:**

1) Исковое заявление ОАО "Новокузнецкая энергетическая компания" о взыскании задолженности за оказанные услуги по передаче тепловой энергии в размере 57 421 859 руб. основного долга и 276 092 руб. пени. Определением суда от 25.11.2009г. исковое заявление оставлено без рассмотрения.

2) Исковое заявление ОАО "МРСК Сибири" о взыскании суммы неосновательного обогащения в размере 36 992 762 руб., возникшего по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии (мощности). Определением суда от 24.12.2009 производство по делу приостановлено до рассмотрения другого дела АС АК.

3) Исковое заявление ОАО "Новокузнецкая энергетическая компания" о взыскании задолженности за оказанные услуги по передаче тепловой энергии в размере 106 870 799 руб. 91 основного долга и 2 159 235 руб. процентов за пользование чужими денежными средствами. Предварительное судебное заседание назначено на 26.01.2010.

- 4) Исковое заявление Кемеровского межрайонного природоохранного прокурора о взыскании ущерба окружающей среде за выброс загрязняющих веществ в атмосферу за 2008 год в размере 45 515 287 руб. по г. Кемерово и 48 236 руб. по г. Белово. Судебное заседание отложено на 19.01.2010.
- 5) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании 15 644 410 руб. по Соглашению от 31.07.2006 между ОАО «Кузбассэнерго», ОАО «Кузбассэнергобыт», ОАО «МРСК Сибири», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Заплато-Сибирский металлургический комбинат», ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (при реорганизации). Решением от 20.05.2009г. иски удовлетворены в размере 14 327 482 руб., в связи с уменьшением истцом суммы требований. Ответчиками поданы апелляционные жалобы. Определением 7 ААС производство по делу приостановлено до вступления в силу судебного акта по делу №А27-10115/2008-7.
- 6) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании с ОАО "Алтайэнергосбыт" задолженности по договору купли-продажи электрической энергии в размере 14 243 526 руб. Решением от 21.10.2009 иски удовлетворены в полном объеме. Ответчиком подана апелляционная жалоба. Судебное заседание апелляционной инстанции назначено на 08.02.2010.
- 7) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании с ОАО "Алтайэнергосбыт" неосновательного обогащения, возникшего в связи с исполнением регулируемого договора на ОРЭМ №RDM-PALTENER-SKUZENGG7-02KP-06-S. в размере 36 992 762 руб. Определением АС АК от 26.11.2009 производство по делу приостановлено до рассмотрения другого дела АС АК.
- 8) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в размере 64 158 573 руб. с ОАО "Управляющая компания "Свой дом". Решением от 20.11.2009 иски удовлетворены в части - в размере 22 194 729 руб., в удовлетворении остальной части иска отказано. Истцом подана апелляционная жалоба. Судебное заседание апелляционной инстанции назначено на 15.02.2010.
- 9) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в размере 53 406 568 руб. с ООО БГУК «Родной Барнаул». Судебное заседание отложено на 26.01.2010.
- 10) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в размере 23 064 110 руб. с МУП "Управляющая компания ПЖЭТ-1 Октябрьского района". Решением суда от 19.11.2009 иски удовлетворены в части - в размере 15 851 405 руб., в удовлетворении остальной части иска отказано. Истцом подана апелляционная жалоба. Судебное заседание апелляционной инстанции назначено на 24.02.2010.
- 11) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании задолженности по договорам на отпуск и пользование тепловой энергией (№№: 5001, 8040) в размере 33 476 642 руб. с МУП "Управляющая компания ПЖЭТ-2 Октябрьского района". Решением суда от 09.11.2009 иски удовлетворены частично - в размере 20 065 327 руб., в удовлетворении остальной части иска отказано. Истцом подана апелляционная жалоба. Судебное заседание апелляционной инстанции назначено на 03.02.2010.
- 12) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией 28 380 507 руб. с ООО «Городская управляющая компания». Решением суда от 21.09.2009 иски удовлетворены в части - в размере 11 555 287 руб., в удовлетворении остальной части иска отказано. Истцом подана апелляционная жалоба. Постановлением апелляционной инстанции от 16.12.2009 решение первой инстанции оставлено без изменения. Готовится кассационная жалоба.
- 13) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в размере 14 134 414 руб. с ООО "Управляющая компания ЖЭУ № 6 Октябрьского района". Судебное заседание отложено на 25.01.2010.
- 14) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией 22 396 504 руб. с МУП ЖЭУ-47 «Строитель». Решением суда от 12.01.2010 требования удовлетворены в полном объеме.
- 15) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в размере 12 469 036 руб. с МУП УК «Центральная» Центрального района г. Барнаула. Решением суда от 15.01.2010 требования удовлетворены в части - в размере 3 663 579 руб. Готовится апелляционная жалоба.



Резервы по условным обязательствам раскрыты в п.4.17 Строка 650 баланса «Резервы предстоящих расходов».

#### **6. СОВМЕСТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.**

В отчетном периоде Общество не вело совместной деятельности с другими организациями

#### **7. ПОЯСНЕНИЯ ПО ПРЕКРАЩАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.**

В отчетном периоде Общество не принимало решения о прекращении части деятельности.

#### **8. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ.**

Информация по сегментам не раскрывается в связи с наличием единственного операционного сегмента - производство и реализация тепловой и электрической энергии (мощности), и единственного географического сегмента - Российской Федерации.

#### **9. ПОЯСНЕНИЯ ПО СОБЫТИЯМ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ.**

17 февраля 2011 года Компанией было принято решение об учреждении Общества с ограниченной ответственностью «Кузбассэнерго-Финанс» со 100% участием и размером уставного капитала 5 000 тысяч рублей

**10. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОПЕРАЦИЯМ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ.**

Характер взаимоотношений со связанными сторонами в 2010 году: Общество контролирует и на него оказывает влияние в лице юридического лица Общество и юридическое лицо контролирует и на него оказывает влияние в лице юридического лица. Общество контролирует и на него оказывает влияние в лице юридического лица. Общество контролирует и на него оказывает влияние в лице юридического лица. Общество контролирует и на него оказывает влияние в лице юридического лица. Общество контролирует и на него оказывает влияние в лице юридического лица.

Наименование предприятия	Характер взаимоотношений	Объем дебиторский и кредиторский задолженности					
		Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
		Вал. задолженность	31.12.2010	01.01.2010	Вал. задолженность	31.12.2010	01.01.2010
ООО «Сибирская ГК УК»	Общество и юридическое лицо контролирует и на него оказывает влияние в лице юридического лица. Общество контролирует и на него оказывает влияние в лице юридического лица.	-	-	-	Торговая КЗ	5 708	11 675
ОАО «СУЭК»	Общество контролирует и на него оказывает влияние в лице юридического лица.	Торговая ДЗ	36	254	Торговая КЗ	157 497	39 879
		Авансы выданные	17 945	1 430 975	-	-	-
		Исполнили в ЦБ и прочие финансовые активы	-	-	-	-	-
		Причитающиеся проценты по займам выданным	16 939	23 347	Прочая КЗ	15 908	156 23
		Прочая ДЗ	7 312	3 234	-	-	-
ООО «Гидроэнергодит»	Общество и юридическое лицо контролирует и на него оказывает влияние в лице юридического лица.	Торговая ДЗ	17	-	Авансы полученные	177	1 533
ОАО «СУЭК-Кузбасс»	Общество и юридическое лицо контролирует и на него оказывает влияние в лице юридического лица.	Прочая ДЗ	-	-	-	-	-
ОАО «ШНТ-СУЭК»	Общество и юридическое лицо контролирует и на него оказывает влияние в лице юридического лица.	Торговая ДЗ	52	-	Торговая КЗ	-	-
		Торговая ДЗ	1 678	-	Авансы	1 499	-

ОАО «Гриффин»	контролируется или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	384	577	Торговая КЗ	11 710	8 308
ОАО «Кубская энергосистема»	Общество и юридическое лицо контролируется или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	4 517	56	Торговая КЗ	226 025	47 244
	Общество и юридическое лицо контролируется или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Инвестиции в ЦБ и прочие финансовые активы	20 972	29 972	Авансы подучетные	211	33
		Авансы выданные	134	-		-	-
УАО «Автогазспортное предприятие «Кубское энерго»		Авансы выданные под капитальные вложения	1 155	35	Прочая КЗ	-	-
		Прочая ДЗ	5	-		-	-
	Общество и юридическое лицо контролируется или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	1 254	2 960	Торговая КЗ	20 136	15 488
		Инвестиции в ЦБ и прочие финансовые активы	107 835	107 834	Авансы подучетные	-	32
		Авансы выданные под капитальные вложения		440			
		Прочая ДЗ	13	45			
ОАО «Полжестро-индустриальный центр «Кубское энерго»	Общество и юридическое лицо контролируется или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	9	1 549	Торговая КЗ	69 900	16 800
		Авансы выданные под капитальные вложения	9	-	Авансы подучетные	1	

		в.о.и.а.с.и.и.	Авансы выданные	775					
			Инвестиции в ЦБ и прочие финансовые активы	17 312	17 312				
ОАО «Барнаульскийремонт»	Общество и юридическое лицо контролируется или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	2 684		1			81 299	51 498
			Инвестиции в ЦБ и прочие финансовые активы	36 861	36 862				
ЗАО «МС П» Центр «Зоревы» «Энергетик»	Общество и юридическое лицо контролируется или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	4	25			975		540
			Инвестиции в ЦБ и прочие финансовые активы	126 074	126 074				
			Авансы выданные		398				
ТГК-13		Прочая ДЗ							
		Торговая ДЗ	1 013						
	Общество и юридическое лицо контролируется или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом								
ОАО «К» «Косвая» энергетическая сбытовая компания»	Общество и юридическое лицо контролируется или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	663	660			2 463		3 980
		Авансы выданные	1 613	1 092				2 230	4 789
МДМ Банк	Общество и юридическое лицо контролируется или на них	Прочая ДЗ							
		Прочая ДЗ	1						

			Оказываются значительные влияния одним и тем же юридическим лицом																
ТГК-11			Общество в юридическое лицо контролируемое или на них оказываются значительные влияния одним и тем же юридическим лицом																
ОАО «МРСК Сибири»			Общество в юридическое лицо контролируемое или на них оказываются значительные влияния одним и тем же юридическим лицом	Торговая ДЗ	I	I													
				Авансы выданные	-	6													
				Авансы выданные под капитальные вложения	-	89 940										8 839			

В 2010 году Общество провело по операции со связанными сторонами по рыночным ценам по следующим основным направлениям:

Получательные операции	Реализация телекоммуникации		Реализация телекоммуникации		Реализация телекоммуникации		Реализация телекоммуникации		Прочая реализация		Применение выданных авансов		Применение выданных авансов		Применение выданных авансов		Применение выданных авансов		Прочие приобретения	
	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010		
Фонд «УТ» ДС Валовая																				
ОАО «Сибирская ЭТСК»																				
ООО «УТ» ДС																				
ООО «Авиа-сервисы»			24 217	0,37%	3 004	3,0														
ООО «Транзит»																				
ООО «УТ» ДС Кубинск»																				
ООО «Железные портфельные вложения»	1700	0,10%			601	1,0	3 000 000,0													1,0
ООО «Авиа-сервисы» г. Новосибирск»	0,00	0,00%			0,00	0,0														0,0





**Вознаграждения, выплачиваемые основному управленческому персоналу**

тыс. руб.

Виды вознаграждений	2009	2010
<b>Краткосрочные вознаграждения, подлежащие выплате в течение отчетного периода и 12 месяцев после отчетной даты</b>	<b>95581</b>	<b>106201</b>
Оплата труда за отчетный период	44822	49802
Пачисленные на оплату труда налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды за отчетный период	4794	3665
Ежегодный оплачиваемый отпуск за работу в отчетном периоде	7759	8621
Иные краткосрочные вознаграждения	43000	47778
Долгосрочные вознаграждения	-	-

**Операции, проведенные с основным управленческим персоналом в 2010 году**

тыс. руб.

Виды операций	2009	2010
Прочие операции	218	217

**Задолженность основного управленческого персонала,**

тыс. руб.

Виды операций	Сумма
На 01.01.2010	210
Прочие операции	210
На 01.01.2011	209
Прочие операции	209

Членам Совета директоров и руководящему составу в 2009 году начислено краткосрочное вознаграждение в сумме 4 639 тыс. руб.

Ценные бумаги Общества, находящиеся в собственности членов Совета директоров 0,0001 %.

**11. ПОЯСНЕНИЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОМОЩИ.**

В отчетном периоде Общество получало государственную помощь в размере 1 374 тыс. руб.:

- 3) Из бюджета через Фонд занятости РФ было получено денежные средства в размере 477 тыс. руб. на финансирование привлеченных работников, через Администрацию города 180 тыс. руб. на возмещение стоимости путевок
- 4) Из внебюджетных средств 717 тыс.руб. на предупредительные меры за счет ФСС

Генеральный директор \_\_\_\_\_ **Ю.В.Шейбак**

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ **А.А. Певкина**

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционером ОАО "Кузбассэнерго" энергетики и электрификации о бухгалтерской отчетности Кузбасского Открытого акционерного общества энергетики и электрификации по итогам деятельности за 2010 год.

Аудлируемое лицо - Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации

Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации зарегистрировано Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Кемерово, свидетельство о регистрации серия 22 № 001926135 от 23.07.2002. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1024200678260.

Место нахождения: 656037, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, д. 2.

Аудитор - ЗАО «БДО» зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы.

Свидетельство серия 77 № 006870804 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 29.01.2003 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Свидетельство серия 77 № 013340465 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 20.01.2010 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11

Телефон: (495) 797 5665

Тел./факс: (495) 797 5660

E-mail: [info@bdo.ru](mailto:info@bdo.ru)

Web: [www.bdo.ru](http://www.bdo.ru)

Генеральный директор - Дубинский Андрей Юрьевич

ЗАО «БДО» - независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO.

ЗАО «БДО» является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России", основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307. НП «АПР» внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов под № 1 в соответствии с приказом Минфина России от 01.10.2009 № 455.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать партнер Рудakov Сергей Николаевич на основании доверенности от 01.03.2011 № 70-01 /2011 -БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Кузбассэнерго», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчеты о прибылях и убытках, отчеты об изменениях капитала, отчеты о движении денежных средств, приложения к бухгалтерскому балансу и пояснительной записки за 2010 год.

### Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий и ошибок, несет руководитель организации и главный бухгалтер.

### Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности 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 системы внутреннего контроля.

Аудит также включил оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

#### **Мнение**

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Кубассэнерго» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

ЗАО «БДО»

Партнер

С.Н.Рудков

18 марта 2011 года

Всего сброшюровано 103 листов.

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

Форма: Приказ N 67н от 22.07.2003

**Бухгалтерский баланс  
на 31 марта 2011 г.**

Организация: <b>Кубасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации</b> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b> Единица измерения: <b>тыс. руб.</b> Место нахождения (адрес): <b>656037 Россия, Алтайский край, Брыльшиновова, 2</b>	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	31.03.2011
	ИНН	10563800
	по ОКВЭД	4200000333
	по ОКФС / ОКФС	40.10.11
	по ОКЕИ	384

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	1110	0	0
в том числе:			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1111	0	0
деловая репутация организации	1112	0	0
прочие НМА	1113	0	0
Результаты исследований и разработок	1120		
Основные средства	1130	19 939 821	19 556 226
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	1131	439 573	439 573
здания, машины и оборудование	1132	13 593 927	13 367 944
Доходные вложения в материальные ценности	1140	0	3 943
Финансовые вложения	1150	335 570	340 570
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	1151	334 054	339 054
инвестиции в зависимые общества	1152	0	0
инвестиции в другие организации	1153	0	0
займы предоставленные на срок более 12 месяцев	1154	0	0
прочие долгосрочные финансовые вложения	1155	1 516	1 516
Отложенные налоговые активы	1160	0	0
Прочие внеоборотные активы	1170	3 045 380	3 665 408
в том числе:			
не завершенные капитальные вложения	1171	1 265 627	1 360 248
ИТОГО по разделу I	1100	23 320 771	23 566 147

<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	1210	1 740 587	1 915 237
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 596 433	1 779 241
животные на выращивании и откорме	1212	0	0
затраты в незавершенном производстве	1213	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	1214	961	918
товары отгруженные	1215	0	0
расходы будущих периодов	1216	22 900	14 785
прочие запасы и затраты	1217	120 293	120 293
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	52 556	216 205
Дебиторская задолженность	1230	4 002 672	8 812 682
в том числе:			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1231	110 485	105 243
в том числе:			
покупатели и заказчики	1231.1	0	0
векселя к получению	1231.2	19 556	19 556
задолженность дочерних и зависимых обществ	1231.3	0	0
авансы выданные	1231.4	0	0
прочие дебиторы	1231.5	90 929	85 687
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1232	3 892 187	8 707 439
в том числе:			
покупатели и заказчики	1232.1	3 585 338	7 826 560
векселя к получению	1232.2	0	0
задолженность дочерних и зависимых обществ	1232.3	9 395	4 435
авансы выданные	1232.4	228 504	699 193
прочие дебиторы	1232.5	52 011	160 312
начисленные дивиденды к получению, проценты по займам выданным, векселям и облигациям полученным	1232.6	16 939	16 939
Финансовые вложения	1240	0	0
в том числе:			
займы предоставленные на срок менее 12 месяцев	1241	0	0
прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	0	0
приобретенные права требования дебиторской задолженности	1243	0	0
Денежные средства	1250	4 638 240	4 057 670
в том числе:			
касса	1251	271	136
расчетные счета	1252	4 557 306	4 056 965
валютные счета	1253	79 082	0
прочие денежные средства	1254	1 581	569
Прочие оборотные активы	1260	12 967	290 290
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>10 447 022</b>	<b>15 292 084</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>33 767 793</b>	<b>38 858 231</b>



ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	1310	706 760	706 760
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	-24 147
Переоценка внеоборотных активов	1340	9 845 051	9 843 855
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	7 496 044	7 496 044
Резервный капитал	1360	35 338	35 338
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	35 338	35 338
резервы, образуемые в соответствии с учредительными документами	1362	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	9 670 540	10 372 313
в том числе:			
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	1371	7 504 744	9 671 715
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	1372	2 165 796	700 598
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>27 753 733</b>	<b>28 430 163</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Заемные средства	1410	0	0
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	0	0
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	0	0
Отложенные налоговые обязательства	1420	507 738	444 626
Резервы под условные обязательства	1430	40 407	41 346
Прочие обязательства	1450	0	0
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>548 145</b>	<b>485 972</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Заемные средства	1510	2 000 000	2 250 078
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению менее чем через 12 месяцев после отчетной даты	1512	2 000 000	2 250 078
займы, подлежащие погашению менее чем через 12 месяцев после отчетной даты	1513	0	0
Кредиторская задолженность	1520	2 263 977	6 435 481
в том числе:			
поставщики и подрядчики	1521	963 444	3 103 276
векселя к уплате	1522	5 910	5 910
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	1523	398 548	96 403
задолженность перед персоналом организации	1524	52 500	91 300
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1525	34 946	52 269
задолженность перед бюджетом	1526	543 670	996 202
авансы полученные	1527	79 802	1 851 031
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1528	1 846	1 825

прочие кредиторы	1529	183 311	237 265
Доходы будущих периодов	1530	31 566	31 063
Резервы предстоящих расходов	1540	923 099	978 193
Прочие обязательства	1550	247 273	247 281
ИТОГО по разделу V	1500	5 465 915	9 942 096
БАЛАНС	700	33 767 793	38 858 231

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование покрывателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	1900	16 013 552	16 021 972
Материальные ценности (ОС первоначальной стоимостью до 20 тыс., спецподъезд и спецснастка)	1901	58 979	46 048
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	1902	166 211	165 658
Товары, принятые на комиссию	1904	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	1905	176 732	176 693
Обеспечения обязательств и платежей полученные	1906	144 423	140 449
Обеспечения обязательств и платежей выданные	1907	0	0
Износ жилищного фонда	1908	1 328	1 328
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	1910	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	1911	21 482	21 482
Пени, штрафы и задолженности, учитываемые на забалансовых счетах	1912	0	0
Стоимость имущества, переданного в лизинг	1913	0	0
			0

**Отчет о прибылях и убытках  
за 3 месяца 2011 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
		0710002
	Дата	31.03.2011
Организация: Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации,	по ОКЮ	10563800
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4200000333
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКФС / ОКФС	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 656037 Россия, Алтайский край, Брильшино, 2		

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Выручка	2110	9 569 581	10 188 719
в том числе:			
электроэнергии	2111	3 933 519	3 164 793
теплоэнергии	2112	2 788 631	3 866 738
мощности	2113	2 320 292	2 559 260
физически очищенной воды	2114	2 649	3 675
горячей воды	2115	348 381	297 559
услуг по подключению	2116	0	0
производство хоз-питьевой воды	2117	0	0
услуг по передаче теплоэнергии	2118	66 267	0
прочих товаров, работ, услуг промышленного характера	2119.1	109 288	296 244
прочих товаров, работ, услуг не промышленного характера	2119.2	554	450
Себестоимость продаж	2120	-8 444 982	-7 495 688
в том числе:			
электроэнергии	2121	-4 005 136	-3 192 863
теплоэнергии	2122	-2 814 110	-2 622 207
мощности	2123	-1 184 075	-1 199 507
физически очищенной воды	2124	-2 649	-3 675
горячей воды	2125	-310 578	-287 986
услуг по подключению	2126	0	0
производство хоз-питьевой воды	2127	0	0
услуг по передаче теплоэнергии	2128	-28 444	0
прочих товаров, работ, услуг промышленного характера	2129.1	-98 563	-188 274
прочих товаров, работ, услуг не промышленного характера	2129.2	-1 427	-1 176
Валовая прибыль (убыток)	2100	1 124 599	2 693 031
Коммерческие расходы	2210	-5 046	-5 139
Управленческие расходы	2220	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 119 553	2 687 892
Доходы от участия в других организациях	2310	0	0

Проценты к получению	2320	27 954	29 686
Проценты к уплате	2330	-34 598	-32
Прочие доходы	2340	56 138	81 442
Прочие расходы	2350	-272 022	-272 674
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	897 025	2 526 314
Текущий налог на прибыль	2410	-317 052	-345 404
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	74 535	81 412
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-4 615	-6 268
Изменение отложенных налоговых активов	2450	67 727	-235 003
Налог на прибыль, скорректированный за прошлые налоговые периоды	2451	3 088	414
Отложенные налоговые активы/обязательства по корректировке прошлых налоговых периодов	2452	0	0
Иные обязательные платежи	2453	-88	-182
Налоговые санкции	2454	54 513	-136
Прочее	2460	0	0
Чистая прибыль (убыток)	2400	700 598	1 939 735
СПРАВОЧНО:			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0	0
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	0
Совокупный финансовый результат периода	2500	700 598	1 939 735
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6

### 7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

*Для целей представления наиболее достоверных данных фактов хозяйственной деятельности в учете и отчетности Общества и обеспечения требования осмотрительности, руководствуясь нормами Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете", Положения по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" ПБУ 1/98 (утв. Приказом Минфина РФ от 09.12.1998 г. № 60н) и налоговым законодательством РФ приказом ОАО "Кубассэнерго" № 864 от 31.12.2010 г. утверждено с 01 января 2011 года Положение по учетной политике для целей бухгалтерского учета.*

#### Основные положения учетной политики Общества в 2011 году

**Нематериальные активы** принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, которая определяется на дату принятия их к бухгалтерскому учету и исходя из способа их поступления в Компанию.

Фактической (первоначальной) стоимостью нематериального актива признается сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная Компанией при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма фактических расходов на приобретение:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации правообладателю (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением нематериального актива;
- таможенные и патентные пошлины, связанные с уступкой прав правообладателя;
- невозмещаемые налоги в случаях, предусмотренных законодательством, связанные с приобретением нематериального актива;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую был приобретен объект;
- иные расходы, непосредственно связанные с приобретением нематериального актива.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями (участниками).

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, полученных Компанией по договору дарения (безвозмездно), определяется исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

Данные о ценах предоставляются в бухгалтерию структурным подразделением Компании, ответственным за получение данного актива, и должны быть подтверждены документально.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, полученных в обмен на другое имущество, определяется исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче. Стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных товаров.

При невозможности установить стоимость выбывающих ценностей, Компания определяет стоимость поступающих ценностей, исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты нематериальных активов.

В фактическую (первоначальную) стоимость нематериальных активов включаются суммы дополнительных расходов на приведение приобретаемых активов в состояние, пригодное к использованию в запланированных целях. Например, оплата занятых этим работников и соответствующим образом суммы страховых взносов, материальные и иные расходы.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериальных активов, созданных самой Компанией, определяется как сумма фактических расходов на создание, изготовление (израсходованные материальные ресурсы, оплата труда, страховые взносы во внебюджетные фонды, взносы по страхованию от несчастных случаев на производстве сотрудников, участвующих в создании нематериальных активов, услуги сторонних организаций по контрагентским (соисполнительским) договорам, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств, проценты, начисленные до принятия объекта к учету в соответствии с разделом 9 Учетной политики и т.п.), за исключением НДС и иных возмещаемых налогов

Нематериальные активы считаются созданными в случае, если:

- исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности, полученные в порядке выполнения служебных обязанностей или по конкретному заданию Компании (работодателя), принадлежит Компании;

- исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности, полученные автором (авторами) по договору с Компанией, выступающей в качестве заказчика, не являющегося работодателем, принадлежит Компании;

- свидетельство на товарный знак или на право пользования наименованием места происхождения товара выдано на имя Компании.

Затраты по приобретению или созданию нематериальных активов отражаются на соответствующем субсчете счета 08 «Вложения во внеоборотные активы», и при вводе в эксплуатацию накопленные затраты списывают в дебет счета 04 «Нематериальные активы».

**Начисление амортизации** производится с применением счета 05 «Амортизация нематериальных активов» *линейным способом* (за исключением деловой репутации) исходя из срока полезного использования, который указывается в акте приемки-передачи нематериальных активов в эксплуатацию, оформленным с использованием формы ОС-1, а также в карточке учета нематериальных активов формы НМА-1.

Срок полезного использования определяется Компанией при принятии объекта к бухгалтерскому учету исходя из:

- срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству РФ;

- ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого предполагается получение экономических выгод (дохода).

Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования.

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

Амортизационные начисления начинаются с 1-го числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к бухгалтерскому учету. Амортизационные отчисления прекращаются с 1-го числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости объекта или его списания.

**Выбытие нематериальных активов** Компании происходит в случае: прекращения срока действия права Компании на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации; передачи по договору об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации; перехода исключительного права к другим лицам без договора (в т.ч. в порядке универсального правопреемства и при обращении взыскания на данный нематериальный актив); прекращения использования вследствие морального износа; передачи в виде вклада в уставный (складочный) капитал (фонд) другой организации, паевой фонд; и в иных случаях.

При выбытии нематериальных активов вследствие прекращения срока действия права Компании на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации сумма накопленной амортизации списывается с дебета счета 05 «Амортизация нематериальных активов» в кредит счета 04 «Нематериальные активы».

При выбытии нематериальных активов по другим основаниям остаточная стоимость выбывших объектов списывается со счета 04 «Нематериальные активы» в дебет счетов:

- 91 «Прочие доходы и расходы» - при передаче по договору об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации, а также при списании объектов вследствие морального износа или при передаче по договору дарения;

- 76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами» с последующим отнесением на счет 58 «Финансовые вложения» - при передаче объектов нематериальных активов в виде вклада в уставный (складочный) капитал (фонд) другой организации, паевой фонд.

- 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей» - при выбытии в результате недостач, выявленной по результатам инвентаризации. Впоследствии суммы, учтенные по дебету счета 94, учитываются в зависимости от причин недостачи - в дебет счетов 73 «Расчеты с персоналом по прочим операциям», субсчет «Расчеты по возмещению материального ущерба»; 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами», субсчет «Расчеты по претензиям», или 91 «Прочие доходы и расходы» (в случае если виновные не определены либо во взыскании отказано органами суда или арбитража).

Внесение объектов нематериальных активов в счет вклада по договору о совместной деятельности оформляется следующими бухгалтерскими проводками - по дебету счета 05 «Амортизация нематериальных активов» и кредиту счета 04 «Нематериальные активы».

При принятии к учету возвращенных объектов нематериальных активов осуществляются обратные проводки (с учетом амортизации, начисленной за время использования по договору).

Доходы и расходы от выбытия нематериальных активов включаются в финансовые результаты Компании в том отчетном периоде, к которому они относятся.



**Предоставление (получение) права на использование объектов интеллектуальной собственности.** осуществляется на основании заключенных между правообладателем (Компанией) и пользователем лицензионных, авторских договоров, договоров коммерческой концессии и других аналогичных договоров, заключенных в соответствии с установленным законодательством РФ порядком.

Нематериальные активы, предоставленные Компанией в пользование другой организации при сохранении Компанией исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности, не списываются и подлежат обособленному отражению в бухгалтерском учете Компании.

При этом начисление амортизации по нематериальным активам, предоставленным в пользование, производится Компанией.

В случае когда нематериальные активы получены Компанией в пользование, то они учитываются Компанией на забалансовом счете в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

При этом первоначальные платежи за предоставленное право пользования объектами интеллектуальной собственности, включая авторские вознаграждения, исчисляемые и уплачиваемые в порядке и сроки, установленные договором, включаются Компанией в расходы отчетного периода, а платежи за предоставленное право пользования объектами интеллектуальной собственности, производимые в виде фиксированного разового платежа, включая авторское вознаграждение, отражаются в бухгалтерском учете Компании как расходы будущих периодов и подлежат списанию в течение срока действия договора.

**Основные средства** принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость основных средств Компании определяется, исходя из способа их поступления.

Основные средства могут быть приобретены за плату, созданы или изготовлены самой Компанией, внесены в счет вклада в уставный капитал Компании, получены безвозмездно, получены по договорам, предусматривающим оплату неденежными средствами.

Первоначальной стоимостью основных средств признается сумма фактических затрат Компании на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ).

**Фактическими затратами на приобретение, сооружение и изготовление** являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- таможенные пошлины и таможенные сборы;
- невозвратаемые платежи в случаях, предусмотренных законодательством, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств;
- начисленные до принятия к бухгалтерскому учету объекта основных средств проценты по кредитам и займам, привлеченным для приобретения, сооружения или изготовления объекта, в случае, если плановый срок создания (приобретения, строительства) объекта превышает 1 год (порядок и условия включения процентов в стоимость объекта приведены в разделе 9 «Кредиты и займы»);
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую был приобретен объект основных средств;
- прочие затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта.

Не включаются в фактические затраты на приобретение, сооружение и изготовление объектов основных средств общезаявственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением, сооружением или изготовлением основных средств.

Первоначальной стоимостью основных средств, **внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал** Компании, признается их денежная оценка, согласованная учредителями (участниками).

Первоначальной стоимостью основных средств, **полученных Компанией по договору дарения (безвозмездно)**, признается их текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве внеоборотных активов. Текущая рыночная стоимость определяется на основании документально подтвержденных цен, действующих на аналогичный вид основных средств на дату принятия объектов к бухгалтерскому учету.

**Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами**, признается стоимость выбывающих в оплату таких основных средств ценностей. Стоимость выбывающих ценностей устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах, обычно Компания определяет стоимость аналогичных ценностей. При невозможности установить стоимость выбывающих ценностей, Компания определяет стоимость поступающих объектов, исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты.

В первоначальную стоимость объектов основных средств, в том числе бывших в эксплуатации, вне зависимости от способа их приобретения, включаются также затраты Компании на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования. В случае невозможности отнесения на стоимость конкретного объекта затрат на доставку они включаются в фактические затраты на приобретение отдельных объектов пропорционально их стоимости.

Оценка объекта основных средств, стоимость которого при приобретении выражена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета суммы в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ, действующему на дату принятия объекта к бухгалтерскому учету в качестве внеоборотных активов (на счет 07 «Оборудование к установке» - для оборудования, требующего монтажа, на счет 08 «Вложения во внеоборотные активы» - для оборудования, не требующего монтажа).

При этом стоимость объектов основных средств, которая оплачена Компанией в предварительном порядке либо в счет оплаты перечислен аванс или задаток, признается в учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату перечисления аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, относящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).

Капитальные вложения Компании в многолетние насаждения, на коренное улучшение земель включаются в состав основных средств ежегодно в сумме затрат, относящихся к принятым в отчетном году в эксплуатацию площадям, независимо от даты окончания всего комплекса работ.

Расходы, связанные с приобретением объектов основных средств, произведенные Компанией после принятия их к бухгалтерскому учету, относятся на прочие расходы.

Фактически эксплуатируемые объекты, по которым капитальные вложения не закончены (первоначальная стоимость полностью не сформирована), учитываются на счете 08 в порядке, установленном п.3.8.

Затраты на консервацию (расконсервацию) объектов основных средств, а также затраты на поддержание объекта в состоянии консервации учитываются в составе прочих расходов.

**Изменение первоначальной стоимости основных средств**, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях:

- достройки;
- дооборудования;
- модернизации;
- реконструкции;
- частичной ликвидации.

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения объекта, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится переустройство существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкции основных средств, в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

Затраты на достройку, дооборудование, модернизацию и реконструкцию объекта основных средств после их окончания увеличивают его первоначальную стоимость.

В случае, если модернизация (реконструкция) производится в отношении основных средств, состоящих из отдельных частей (компонентов) (за исключением случаев, когда производится замена или ликвидация отдельных компонентов) изменению подлежит первоначальная стоимость компонентов, в отношении которых производятся данные мероприятия.

### **Амортизация**

Стоимость объектов основных средств полагается посредством начисления амортизации.

Не подлежат амортизации:

- 1) законсервированные и неиспользуемые в деятельности Компании объекты основных средств, предназначенные для реализации законодательства РФ о мобилизационной подготовке и мобилизации;
- 2) объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования).

Начисленная сумма амортизации основных средств отражается в учете по кредиту счета 02 «Амортизация основных средств» в корреспонденции со счетами учета затрат на производство (расходов на продажу), счетов учета капитальных вложений - при создании внеоборотного актива, счетов учета прочих расходов - по объектам непроектных основных средств, нефункциональных основных средств, основных средств в запасе, объектам недвижимого имущества, документы по которым переданы на государственную регистрацию, но объекты в эксплуатацию не введены.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету. Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этого объекта или его списания с учета.

В течение срока полезного использования начисление амортизации не приостанавливается, кроме случаев перевода объекта основных средств по решению руководителя Компании (физлица) на консервацию продолжительностью более трех месяцев, а также в период восстановления объекта (т.е. ремонта, модернизации, реконструкции), продолжительность которого превышает 12 месяцев.

#### **Способы начисления амортизации**

Компания осуществляет начисление амортизации объектов основных средств линейным способом по всем группам основных средств исходя из срока полезного использования инвентарных объектов основных средств.

Для автомобильного транспорта, принятого на учет до 01.01.2002г., сохраняется принятый Постановлением Совмина СССР №1072 от 22.10.1990г. «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР» №1072 порядок начисления амортизации с учетом фактического пробега.

По специализированным основным средствам, принятым в учет до 01.01.2002г., срок службы которых связан с отработкой часов полезных ископаемых, амортизация начисляется по тонным ставкам.

**Сроком полезного использования** является период, в течение которого использование объекта основных средств приносит экономические выгоды (доход) организации. Срок полезного использования объекта основных средств определяется Компанией исходя из:

- ожидаемого срока использования этого объекта в соответствии с указаниями изготовителя, предполагаемой производительностью или мощностью применения;
- ожидаемого физического износа с учетом режима эксплуатации (количество смен и пр.), естественных условий, влияния агрессивной среды и системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта (например, срок аренды).

Срок полезного использования определяется Компанией при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Срок полезного использования основного средства указывается в акте приемки-передачи объектов основных средств (форма № ОС-1), а также в карточке учета объектов основных средств (форма № ОС-6).

По основным средствам, введенным в эксплуатацию с 01.01.2002г. сроки полезного использования определяются на основании Постановления Правительства РФ №1 от 01.01.2002г. «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Для тех видов основных средств, которые не указаны в Классификации, срок полезного использования устанавливается Компанией в соответствии с техническими условиями и рекомендациями организаций-изготовителей.

Для тех видов основных средств, срок использования которых согласно с техническими условиями и рекомендациями организаций-изготовителей больше сроков указанных в Классификации, устанавливается срок полезного использования в соответствии с техническими условиями и рекомендациями изготовителей.

При приобретении объектов основных средств, бывших в эксплуатации, срок полезного использования, указанный в Классификации, уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного объекта предыдущими собственниками. Если срок фактического использования объекта предыдущими собственниками окажется равным или превышающим срок полезного использования, определяемый в соответствии с Классификацией, Компания определяет срок полезного использования с учетом технического состояния основного средства, требований техники безопасности и других факторов.

По основным средствам, принятым к бухгалтерскому учету до 01.01.2002г., применяются ранее установленные сроки полезного использования в соответствии с Постановлением Совмина СССР №1072 от 22.10.1990г. «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основного средства в результате проведенной реконструкции или модернизации Компанией *пересматривается* срок полезного использования этого объекта. Новый срок полезного использования указывается в Акте о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (форма № ОС-3) по строке «Изменения в характеристике объекта, вызванные штатным капитальным ремонтом, реконструкцией, модернизацией».

**Восстановление объекта основных средств** может осуществляться посредством ремонта, модернизации и реконструкции.

Затраты на восстановление объекта основных средств отражаются в бухгалтерском учете того отчетного периода, к которому они относятся. При этом затраты на модернизацию и реконструкцию объекта основных средств после их окончания увеличивают первоначальную стоимость такого объекта, если в результате модернизации и реконструкции улучшаются (повышаются) первоначально принятые



нормативные показатели функционирования (срок полезного использования, мощность, качество применения и т.п.) объекта основных средств.

Классификация затрат на восстановление основных средств осуществляется на основании заключения технических служб Компании

Основной целью ремонта является устранение выявленных неисправностей, замена изношенных (неисправных) деталей (конструкций). Расходы на проведение всех видов ремонтов объектов основных средств (в т.ч. и капитального) включаются в состав расходов по обычным видам деятельности (текущих расходов организации). При этом общая сумма расходов на ремонт по каждому объекту отражается в форме ОС-6 Инвентарной карточке объекта основных средств (форма № ОС-6), раздел 6 «Затраты на ремонт».

При проведении восстановления объектов основных средств заменяемые детали, узлы и агрегаты подлежат приходуванню по их текущей рыночной стоимости по дебету счета 10 «Материалы» и кредиту счета 91 «Прочие доходы и расходы». В случае, если вышедшие из строя части не подлежат ремонту, они приходуются в качестве металлолома.

#### **Выбытие объектов основных средств**

Стоимость объекта основных средств, который выбывает или неспособен приносить Компании экономические выгоды (доходы) в будущем, подлежит списанию с бухгалтерского учета.

Выбытие объекта основных средств имеет место в случаях:

- продажи;
- безвозмездной передачи;
- списания в случае морального и физического износа;
- ликвидации при авариях;
- стихийных бедствий и иных чрезвычайных ситуаций;
- передачи в оплату акций (долей в уставных капиталах) других организаций;
- выявления недостачи или порчи активов при их инвентаризации;
- частичной ликвидации при выполнении реконструкции;
- в иных случаях.

Для учета выбытия объектов основных средств к счету 01 «Основные средства» открывается субсчет «Выбытие основных средств». В дебет этого субсчета переносится первоначальная стоимость выбывающего объекта, а в кредит - сумма накопленной амортизации. Остаточная стоимость объекта списывается со счета 01 «Основные средства» на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

Доходы и расходы от списания подлежат зачислению на счет прибылей и убытков в качестве прочих доходов и расходов в бухгалтерском учете того отчетного периода, к которому они относятся.

При выбытии объектов основных средств, ранее переоцененных, сумма переоценки переносится со счета 83 «Добавочный капитал» на счет 84 «Нераспределенная прибыль (убыток)».

Выбытие отдельных частей (компонентов), входящих в состав объекта основных средств, оформляется и отражается в бухгалтерском учете в том же порядке, как и целого объекта основных средств.

Если существенные части объекта основных средств, с различными сроками полезного использования не были выделены в отдельные объекты на момент первоначального признания (или в процессе разукрупнения), то те части основного средства, которые подлежат списанию, отражаются в учете как частичное выбытие. Стоимость частично выбывающих частей определяется экспертным путем. Вновь устанавливаемые на основное средство компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств, в случае соответствия критериям, изложенным в п. 3.1.

#### **Особенности учета нефункциональных объектов основных средств и капитальных вложений**

По итогам работы комиссии по списанию объектов основных средств и капитальных вложений, а также по итогам инвентаризации, объекты основных средств и капитальных вложений, квалифицированные экспертной (инвентаризационной) комиссией в качестве нефункциональных учитываются обособленно.

- на счете 01 «Основные средства» с присвоением аналитического признака «Нефункциональные объекты основных средств»;

- на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» с присвоением аналитического признака «Нефункциональные объекты капитальных вложений».

Для целей квалификации объектов основных средств в качестве нефункциональных необходимо одновременное выполнение следующих условий:

- эксплуатация объекта в дальнейшем невозможна вследствие морального и (или) физического износа, ликвидации при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях, порчи и иных причин, при хищении и утере объектов производственного оборудования;
- эксплуатация объекта экономически нецелесообразна;
- объект не действует в производственном процессе;
- невозможность объекта в будущем приносить Компании экономические выгоды (доход);
- решение компании о признании объектов нефункциональными носит окончательный характер.

Под нефункциональными капитальными вложениями Компанией признаются объекты капитальных вложений, которые не предполагается вводить в эксплуатацию по следующим причинам:

- доведение до состояния пригодного к эксплуатации экономически нецелесообразно;
- принято решение о прекращении инвестиций в связи с отказом от завершения создания (строительства) объекта.

Начисление амортизации по объектам основных средств, признанным нефункциональными, до момента их списания со счетов бухгалтерского учета отражается на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

Операции списания стоимости объектов нефункциональных основных средств и капитальных вложений со счетов бухгалтерского учета производится на дату утверждения перечня Исполнительным директором в соответствии с распорядительным документом Компании, где также фиксируется решение о планируемых сроках ликвидации.

До момента принятия окончательного решения о списании и утверждения перечня Исполнительным директором нефункциональные объекты основных средств и капитальных вложений отражаются по строке 270 «Прочие оборотные активы».

Нефункциональные объекты основных средств и капитальных вложений, в отношении которых принято решение руководства об инициации продажи, учитываются в составе внеоборотных активов, предназначенных для продажи, если они отвечают следующим критериям:

- актив свободен для немедленной продажи;
- существует высокая степень вероятности осуществления плана продажи (подписан один из следующих документов: протокол о намерениях с целью заключения договора купли-продажи в будущем, предварительный договор купли-продажи, договор купли-продажи);
- существует высокая вероятность того, что актив будет продан в течение года с даты классификации.

Решение о реклассификации нефункциональных объектов основных средств и капитальных вложений, предназначенных для продажи, оформляется распорядительным документом Компании, в котором указываются соответствующие обоснования: заключение договора купли-продажи или предварительного договора купли-продажи, или протокола о намерениях с целью заключения договора купли-продажи в будущем.

Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, не подлежат обратной реклассификации.

Амортизация объектов нефункциональных основных средств, переведенных в состав внеоборотных активов, предназначенных для продажи, прекращается с даты реклассификации, поскольку его стоимость будет погашаться путем продажи.

Стоимость внеоборотных активов, предназначенных для продажи, учитывается на счете 41 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи» по балансовой (остаточной) стоимости нефункциональных основных средств или стоимости затрат в капитальные вложения.

Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, оцениваются Компанией по наименьшей из двух величин: балансовой стоимости или продажной стоимости.

Если балансовая стоимость данных активов превышает продажную стоимость, то в учете отражается их обесценение. Для достоверности оценки данных активов, формируется резерв под обесценение внеоборотных активов, предназначенных для продажи. Порядок формирования резерва приведен в отдельном разделе «Положения о создании резерва под снижение стоимости материальных ценностей».

В Бухгалтерском балансе внеоборотные активы, предназначенные для продажи, отражаются по строке 270 «Прочие оборотные активы» за вычетом величины сформированного резерва.

Реализация внеоборотных активов, предназначенных для продажи, отражается в учете в общепринятом порядке с использованием счета 91 «Прочие доходы и расходы», 41 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи», 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками».

#### **Приобретение (создание) недвижимого имущества**

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения и, при этом, готовы к эксплуатации, отражаются в составе основных средств после передачи документов на государственную регистрацию приватного недвижимого имущества либо в момент передачи в эксплуатацию (в зависимости от того, какая дата наступила ранее). По таким объектам амортизация начисляется на счете 02 «Амортизация основных средств» в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к бухгалтерскому учету. При этом если документы по объекту недвижимого имущества переданы на государственную регистрацию, но объект в эксплуатацию не введен, до момента ввода в эксплуатацию амортизация начисляется на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

#### **Реализация недвижимого имущества**

Реализация объекта недвижимого имущества, подлежащего государственной регистрации, отражается в учете в момент передачи объекта недвижимости Покупателю (дата подписания Акта приема-передачи (форма № ОС-1)).

Реализация объекта недвижимого имущества отражается в учете в общеустановленном порядке с использованием счета 91 «Прочие доходы и расходы», 01 «Выбытие основных средств», 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками».

### **Особенности учета эксплуатируемых объектов капитальных вложений, по которым не сформирована первоначальная стоимость**

Фактически эксплуатируемые объекты капитальных вложений, по которым не закончены капитальные вложения (первоначальная стоимость объекта не сформирована), учитываются на счете 08, субсчета «Эксплуатируемые объекты недвижимости, по которым не сформированы капитальные вложения», «Объекты капитальных вложений (кроме недвижимости), введенные в эксплуатацию» с начислением амортизации с первого числа месяца, следующего за месяцем ввода в эксплуатацию. Запуск в эксплуатацию указанных объектов как в целом, так и отдельных частей (очередей, площадей) производится на основании соответствующего распоряжения, форма которого приведена в *Приложении № 3.3*. Амортизация учитывается на забалансовом счете 010 «Износ основных средств». Амортизация начисляется исходя из стоимости капитальных вложений, сформированной на момент начала эксплуатации объекта, по которому не закончены капитальные вложения, и срока полезного использования, установленного для данного объекта в соответствии с п.3.4.2 Учетной политики для целей бухгалтерского учета на основании заключения Производственной службы исходя из ожидаемого срока полезного использования этого объекта. База для начисления амортизации может быть увеличена в момент начала эксплуатации следующей законченной строительством части (очередь, площади, этажа) объекта недвижимости.

При переводе объекта на счет 01 «Основные средства» накопленная на забалансовом счете сумма начисленной амортизации, относящаяся к текущему году, переводится на счет 02 «Амортизация» в корреспонденции со счетами учета затрат. При этом, амортизация относится на тот участок (МВЗ), который фактически осуществляет эксплуатацию. Сумма начисленной амортизации, относящаяся к прошлым годам, относится на счет 91 «Прочие доходы и расходы» как «Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном периоде». Срок полезного использования, установленный в начале эксплуатации объекта, по которому не сформированы капитальные вложения, в начале эксплуатации каждой последующей части (очередь, площади) не уменьшается на количество месяцев эксплуатации объекта незавершенного строительства. При переводе объекта, по которому закончены капитальные вложения, на счет 01 «Основные средства» срок полезного использования объекта устанавливается в соответствии с Постановлением Правительства РФ №1 от 01.01.2002 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

### **Учет арендных операций**

#### **Учет у арендодателя**

Компания-арендодатель отражает основные средства, переданные в аренду, на своем балансе на счете 01 «Основные средства» с присвоенным аналитическим признаком «Основные средства, переданные в аренду». Аналогичный аналитический признак используется при учете амортизации на счете 02 «Амортизация основных средств».

Начисление амортизации по объектам основных средств, переданным в аренду, производится арендодателем (за исключением амортизационных отчислений, производимых арендатором по имуществу по договору аренды предприятия).

Арендодатель отражает начисленную сумму амортизации по основным средствам, переданным в аренду, по кредиту счета 02 «Амортизация основных средств». Доходы от операций по предоставлению имущества Компании в аренду признаются доходами от обычных видов деятельности. Соответственно, начисленная сумма амортизации отражается в учете в корреспонденции со счетами учета затрат на производство.

#### **Учет у арендатора**

Компания-арендатор учитывает арендуемые объекты за балансом на счете 001 «Арендованные основные средства» по договорной стоимости.

Отражение в учете расходов, связанных с арендой объектов основных средств осуществляется в конце каждого месяца на основании договора и иных документов в размере ежемесячной арендной платы.

Если в течение срока аренды Компания осуществляет по согласованию с арендодателем какие-либо капитальные вложения в арендованные объекты основных средств (реконструкцию, модернизацию, неотделимые улучшения и т.д.) и договором аренды не предусматривается их компенсация, они подлежат капитализации и включаются в состав основных средств в качестве отдельных инвентарных объектов. Первоначальная стоимость таких вложений амортизируется в течение срока действия договора аренды. Расходы по аренде, понесенные в период проведения работ по созданию неотделимых улучшений, признаются расходами текущего периода.



### **Учет лизингового имущества**

Если по условиям договора лизинга лизинговое имущество *учитывается на балансе Компании-лизингодателя*, то для этого используется счет 01 «Основные средства» с присвоенным аналитическим признаком «Основные средства, полученные в лизинг». Аналогичный аналитический признак используется при учете амортизации на счете 02 «Амортизация основных средств».

Стоимость поступившего лизингового имущества определяется как сумма фактических затрат Компании, связанных с получением этого имущества (в том числе, суммы подлежащих уплате лизинговых платежей, затрат, связанных с заключением договора лизинга и т.п.)

Начисление амортизационных отчислений на полное восстановление лизингового имущества производится в порядке, установленном для собственных основных средств.

При выкупе лизингового имущества в момент перехода права собственности производится смена аналитического признака по счетам 01 и 02 с «Основные средства, полученные в лизинг» на «Собственные основные средства».

Если по условиям договора лизинга лизинговое имущество учитывается на балансе Компании-лизингополучателя, то у лизингополучателя объект лизинга отражается на балансом на счете 001 «Арендованные основные средства» по договорной стоимости.

При выкупе лизингового имущества его стоимость на дату перехода права собственности списывается с забалансового счета 001 «Арендованные ОС».

Если в договоре указана выкупная стоимость лизингового имущества, то поступление основных средств отражается в учете в общепринятом порядке в сумме выкупной стоимости, указанной в договоре.

Если в договоре не указана выкупная стоимость, то производится запись в сумме платежей по договору лизинга по дебету счета 01 «Основные средства» и кредиту счета 02 «Амортизация основных средств».

### **Учет капитальных вложений**

Под капитальными вложениями понимают затраты на приобретение (создание) объектов основных средств и нематериальных активов, а именно:

- осуществленном капитального строительства в форме нового строительства, а также реконструкции, модернизации, расширения и технического перевооружения (далее - строительство), монтажа основных средств;

- приобретением зданий, сооружений, оборудования, транспортных средств и других отдельных объектов (или их частей) основных средств;

- приобретением земельных участков и объектов природопользования;

- приобретением и созданием активов нематериального характера;

- изготовлением оснастки и нестандартного оборудования собственными силами.

Капитальные вложения отражаются в учете на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» на соответствующих субсчетах.

Учет капитальных вложений осуществляется в разрезе групп и классов, выделенных для учета основных средств.

Сформированная первоначальная стоимость объектов основных средств, нематериальных активов и др., принятых в эксплуатацию и оформленных в установленном порядке, списывается со счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в дебет счетов 01 «Основные средства», 03 «Доходные вложения в материальные ценности», 04 «Нематериальные активы».

При продаже, безвозмездной передаче и другом выбытии вложений, учитываемых на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы», их стоимость списывается в дебет счета 91 «Прочие доходы и расходы».

По итогам работы комиссии по списанию объектов основных средств и капитальных вложений, а также по итогам инвентаризации, объекты капитальных вложений, утвержденные экспертизой (инвентаризационной) комиссией к списанию или ликвидации, учитываются до момента их фактического списания или ликвидации обособленно на счете 08 с присвоенным аналитическим признаком «Нефункциональные объекты капитальных вложений».

### **Особенности учета незавершенного строительства**

По дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» отражаются фактические затраты застройщика, включаемые в первоначальную стоимость вводимых в эксплуатацию основных средств.

На субсчете «Строительство объектов основных средств» счета 08 учитываются затраты по возведению зданий и сооружений, монтажу оборудования, стоимости переданного в монтаж оборудования, другие расходы, предусмотренные сметами, сметно-финансовыми расчетами и титульными списками на капитальное строительство (независимо от того, осуществляется ли это строительство подрядным или хозяйственным способом).

Если строительство выполняется собственными силами Компании, то распределение затрат между капитальными вложениями и текущими расходами осуществляется следующим образом:

- расходы, непосредственно связанные с созданием объекта капитального строительства, вводятся в учетную систему с присвоенным аналитическим признаком инвестиционного проекта и относятся на счет

08 «Строительство объектов основных средств» на основании отчетов, предоставленных уполномоченными службами:

- расходы других вспомогательных участков, связанных с обслуживанием строительных подразделений, полностью относятся к текущим расходам (как непосредственно не связанные с созданием объекта основных средств)

#### **Учет оборудования к установке**

Затраты по приобретению оборудования, требующего монтажа, или оборудования, вводимого в действие только после сборки его частей, отражаются на счете 07 «Оборудование к установке».

Оборудование к установке принимается к бухгалтерскому учету по фактическим затратам. Состав фактических затрат анализируется составу затрат, формирующую первоначальную стоимость объекта основных средств (п.3.2.).

Оборудование учитывается по партиям с раздельной оценкой. Партия - количество оборудования, закупаемого у одного поставщика по одной спецификации по одной закупочной цене, что позволяет на уровне управления запасами видеть раздельно каждую поставку.

Приобретение Компанией оборудования отражается с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей», 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей».

В течение месяца поступления оборудования отражается по дебету счета 07 «Оборудование к установке» и кредиту счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» *по цене спецификации (учетная цена)*. Отклонение между фактическими затратами на приобретение и ценой спецификации учитываются на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» с дальнейшим отношением на счет 07 «Оборудование к установке» в разрезе партий (при этом, 16 счет работает как транзитный), если оборудование находится на складе.

Если отклонения на счете 16 сформированы после передачи оборудования в монтаж, то указанные отклонения подлежат списанию в дебет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» и включению в первоначальную стоимость основного средства в порядке, установленном п.3.2.

Все последующие операции в рамках одной партии выполняются по цене закупки этой партии. Это позволяет выполнять операции при отпуске оборудования в монтаж *по стоимости закупки каждой единицы оборудования*.

Оборудование (как требующее, так и не требующее монтажа), принадлежащее Компании, но не поступившее на склад, а находящееся в пути учитывается в бухгалтерском учете на счете 07 «Оборудование к установке» с присвоением отдельного аналитического признака «Особый запас - оборудование в пути».

Задолженность перед поставщиками по неотфактурованным поставкам формируется с учетом НДС, который учитывается на специально выделенном счете.

#### **Расходы на НИОКР**

Фактические затраты на НИОКР формируются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы», субсчет «Выполнение НИОКР».

Завершенные НИОКР могут приниматься к бухгалтерскому учету в качестве:

- нематериального актива на счет 04, субсчет «Нематериальные активы», если результаты работ соответствуют критериям НМА, отраженным в разделе 2 Учетной политики;

- расходов на НИОКР на счете 04, субсчет «Расходы на НИОКР», если результаты работ не соответствуют критериям НМА, но при этом соответствуют критериям признания НИОКР.

Начисление амортизации производится с применением счета 05 «Амортизация расходов на НИОКР» по каждому объекту НИОКР производится *линейным способом* в течение срока ожидаемого использования, установленного структурным подразделением Компании, ответственным за выполнение НИОКР, но не более 5 лет.

Расходы по НИОКР подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд Компании.

В течение отчетного года списание расходов на НИОКР осуществляется равномерно в размере 1/12 годовой суммы.

В случае прекращения использования результатов конкретной НИОКР, а также, когда становится очевидным неполучение экономических выгод от такого использования, оставшаяся сумма расходов на НИОКР подлежит списанию на прочие расходы на дату принятия Компанией решения о прекращении использования результатов данной работы.

#### **Финансовые вложения**

Аналитический учет финансовых вложений ведется по каждой единице бухгалтерского учета финансовых вложений и организациям, в которые осуществлены эти вложения (эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-контрагентам и

т.п.).

По принятым к бухгалтерскому учету ценным бумагам в аналитическом учете должны быть сформированы как минимум следующая информация:

- наименование эмитента и название ценной бумаги;
- номер, серия и пр. реквизиты;
- номинальная цена;
- цена покупки;
- расходы, связанные с приобретением ценных бумаг;
- общее количество ценных бумаг;
- дата покупки;
- дата продажи или иного выбытия;
- место хранения ценной бумаги.

Финансовые вложения, не обладающие способностью приносить экономические выгоды (доход) в будущем, подлежат учету на счете 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами».

При *получении Компанией векселя по индоссаменту*, за исключением бланкового индоссамента, и/или с отметкой авалия (вексельного поручительства), обеспечения обязательств полученные подлежат отражению на забалансовом счете 008 «Обеспечения обязательств и платежей полученные» в сумме полученных обеспечений. В случае получения векселя по индоссаменту, за исключением бланкового индоссамента, и (одновременно) с отметкой авалия, в качестве выдавшего обеспечение контрагента отражается авалист векселедателя.

Если Компания является авалистом (вексельным поручителем), либо передает вексель по индоссаменту, за исключением бланкового индоссамента, то обеспечения обязательств выданные учитываются на соответствующем забалансовом счете 009 «Обеспечения обязательств и платежей выданные» в сумме выданных обеспечений.

По полученным и в дальнейшем переданным векселям, с учетом того, что, как правило, информация о погашении векселя отсутствует, списание сумм обеспечений полученных (выданных) со счетов 008 и 009 осуществляется при наступлении срока платежа с учетом дополнительно двух рабочих дней, предоставляемых векселедателю для осуществления платежа по векселю.

**Затраты на приобретение финансовых вложений** отражаются непосредственно на счете 58 «Финансовые вложения» в момент перехода к Компании права собственности на ценные бумаги. При частичной оплате возникшие затраты принимаются к учету по дебету счета 58 «Финансовые вложения» в корреспонденции со счетом 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами».

В случае осуществления расходов, связанных с приобретением ценных бумаг до момента перехода финансовых рисков (права собственности), они предварительно учитываются Компанией на счете 97 «Расходы будущих периодов» и включаются в стоимость финансовых вложений в момент принятия вложений на учет.

Пересчет стоимости ценных бумаг (за исключением акций) выраженных в иностранной валюте, производится на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету *по первоначальной стоимости*.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, *приобретенных за плату*, признается сумма фактических затрат организации на их приобретение, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах).

Фактическими затратами на приобретение активов в качестве финансовых вложений являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором продавцу;
- суммы, уплачиваемые за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением финансовых вложений;
- вознаграждения посредническим организациям;
- иные расходы, непосредственно связанные с приобретением финансовых вложений.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, *внесенных в счет вклада в уставной (складочный) капитал*, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Компании.

При передаче имущества в качестве вклада в уставной (складочный) капитал суммы НДС, подлежащие восстановлению, включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, *полученных безвозмездно*, признается:

- их текущая рыночная стоимость, рассчитанная в установленном порядке (под текущей рыночной стоимостью понимается рыночная цена, рассчитанная в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг);
- сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи, если по данным ценным бумагам не рассчитывается текущая рыночная стоимость.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, *приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами*, признается стоимость выбывающих ценностей. Стоимость выбывающих ценностей устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Компания определяет стоимость аналогичных ценностей.



При невозможности установить стоимость выбывающих ценностей. Компания определяет стоимость финансовых вложений, исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные финансовые вложения.

#### **Последующая оценка**

Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы:

- финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;

- финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Финансовые вложения, *по которым можно определить текущую рыночную стоимость*, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного периода *по текущей рыночной стоимости* путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Компания производит по состоянию на конец каждого *отчетного месяца*.

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится у Компании на финансовые результаты (в состав прочих доходов или расходов) в корреспонденции со счетом учета финансовых вложений.

В случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской отчетности по стоимости его последней оценки.

Компания отражает финансовые вложения в дочерние и зависимые общества в виде акций, котированных на рынке ценных бумаг, имеющих текущую рыночную стоимость, в оценке по первоначальной (исторической) стоимости с учетом проведенного тестирования на обесценение. Факт неприменения правил п.20 ПБУ 19/02 с соответствующим обоснованием, а также информация о рыночных котировках акций на РТС по состоянию на отчетную дату подлежит раскрытию в пояснительной записке.

Финансовые вложения (за исключением долговых ценных бумаг), *по которым не определяется текущая рыночная стоимость*, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности Компании на отчетную дату *по первоначальной стоимости*.

По долговым ценным бумагам (векселя, облигации), по которым не определяется текущая рыночная стоимость, в учете Компании определяется разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью, которая равномерно в течение срока их обращения по мере начисления причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска доходов относится на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

В случае выявления устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, в бухгалтерском учете Компании создается *резерв под обесценение финансовых вложений*.

**Выбытие финансовых вложений** имеет место в случаях погашения, продажи (мены), безвозмездной передачи, передачи в виде вклада в уставный (складочный) капитал других организаций, передачи в счет вклада по договору простого товарищества и пр.

Для учета выбытия финансовых вложений (за исключением погашения векселей) используется счет 91 «Прочие доходы и расходы».

**Погашение векселей** отражается в учете с использованием счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» в момент предъявления (фактической передачи) их векселедателю для погашения (при этом составляется акт прием-передачи векселя: выбытие векселя отражается проводкой Д-т 76 К-т 58). В случае частичного погашения векселя без осуществления фактической передачи (например, по письму или заявке на погашение) в учете отражается уменьшение его стоимости на сумму частичного платежа, полученного от векселедателя, с использованием записей: Д-т сч. 51 «Расчетные счета» К-т сч. 58 «Финансовые вложения».

При выбытии финансовых вложений в качестве вклада в уставной (складочный) капитал счет 91 «Прочие доходы и расходы» применяется только для учета разницы между денежной оценкой вклада и учетной стоимостью передаваемых финансовых вложений.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

При выбытии финансовых вложений (за исключением долговых ценных бумаг), по которым не определяется текущая рыночная стоимость, в частности по вкладам в уставные (складочные) капиталы, предоставленным другим организациям займам, депозитным вкладам в кредитные организации, дебиторской задолженности, приобретенной на основании уступки права требования, стоимость определяется исходя из *первоначальной стоимости каждой единицы* бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их списание осуществляется по балансовой стоимости, исходя из стоимости, сформированной на последнюю отчетную дату, т.е. с учетом начисленной разницы при доведении первоначальной стоимости до номинальной стоимости.

Доходы по финансовым вложениям Компании признаются прочими доходами.

Расходы Компании, связанные с предоставлением организацией другим организациям займов, с обслуживанием финансовых вложений организации, такие как оплата услуг банки и (или) депозитария за хранение финансовых вложений, предоставление выписки со счета депозит и пр. признаются прочими расходами.

**Операции с финансовыми инструментами срочных сделок**, предусматривающими поставку предмета сделки (базисного актива), в том числе осуществляемые с целью хеджирования, отражаются Компанией как *операции по покупке/продаже базисного актива с отсрочкой исполнения*.

Под сделками, предусматривающими поставку предмета сделки (базисного актива) понимаются сделки, в ходе которых происходит реальная поставка (обмен) базисного актива на определенную дату. Базисным активом в данном случае выступает имущество Компании (в т.ч. иностранная валюта, ценные бумаги, готовая продукция).

По беспоставочным операциям с финансовыми инструментами срочных сделок (например, по процентному свопу) в бухгалтерском учете отражаются доходы и расходы по сделке в составе прочих доходов и расходов на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

*Особенности бухгалтерского учета срочных сделок типа «процентный своп»*

Для целей настоящей Учетной политики под сделкой «процентный своп» понимается соглашение между двумя сторонами об обмене процентными платежами, рассчитанными исходя из заранее определенной условной суммы и на определенную дату.

Сделки типа «процентный своп» заключаются Компанией с целью компенсации возможных убытков, возникающих в результате неблагоприятного изменения цены или иного количественного показателя базисного актива, в т.ч. процентных ставок по привлеченным кредитам и займам.

По сделке типа «процентный своп», заключенной с целью хеджирования процентных ставок по привлеченным кредитам и займам, Компания ежемесячно определяет суммы к уплате и суммы к получению от контрагента по срочной сделке. Сумма к уплате определяется исходя из заранее оговоренной фиксированной процентной ставки и базовой суммы, установленной договором. Сумма к получению определяется исходя из сложившейся на установленную договором дату размера индексной процентной ставки (например, LIBOR) и базовой суммы, установленной договором.

В бухгалтерском учете сумма дохода или расхода по операции хеджирования определяется путем сопоставления (неттинга) суммы причитающейся к уплате в пользу контрагента и суммы к получению от контрагента, при условии, что неттинг предусмотрен договором.

Положительная разница между суммой причитающейся к уплате в пользу контрагента и суммой к получению от контрагента отражается в составе «Прочих расходов». Отрицательная разница между суммой причитающейся к уплате в пользу контрагента и суммой к получению от контрагента отражается в составе «Прочих доходов».

**Материально-производственные запасы** признаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Фактическая себестоимость определяется исходя из фактически произведенных затрат на их приобретение и изготовление.

Фактическая себестоимость МПЗ определяется в зависимости от способа их поступления в Компанию.

- приобретение за плату;
- изготовление собственными силами;
- получение в счет вклада в уставный капитал;
- получение по договору дарения или безвозмездно;
- в результате ликвидации и ремонта основных средств и другого имущества;
- выявление излишков при инвентаризации;
- получение по договорам, предусматривающим исполнение обязательств денежными средствами.

**В фактическую себестоимость МПЗ** при приобретении за плату **включаются:**

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением МПЗ;
- таможенные пошлины;
- невозвратные налоги в случаях, предусмотренных законодательством, уплачиваемые в связи с приобретением МПЗ;
- во взаимоотношениях посредническим организациям, через которые приобретены МПЗ;
- транспортно-заготовительные расходы (ТЗР), которые включают:
  - расходы по страхованию в период транспортировки, затраты на оплату услуг транспорта (если они не включены в цену приобретения МПЗ, установленную договором), понесенные до момента оприходования МПЗ на кустовом или местном складе;
  - расходы на командировки, непосредственно связанные с приобретением МПЗ. При этом, суточные относятся к данным расходам только в пределах установленных законодательством норм, и суточные сверх норм учитываются в составе прочих расходов Компании;



- прочие ТЗР.

- затраты по доведению МПЗ до состояния, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях;

- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением МПЗ.

**Фактическая себестоимость МПЗ при изготовлении собственными силами**, определяется исходя из фактических затрат, связанных с производством данных запасов, включающих использованные сырье и материалы, заработную плату, страховые взносы, взносы по страхованию от несчастных случаев на производстве по рабочим, участвующим в изготовлении данных МПЗ, и прочие расходы, непосредственно связанные с их производством. При этом такие МПЗ принимаются на учет по фактической себестоимости предыдущего месяца с учетом остатков на начало предыдущего месяца. В случае отсутствия данных по предыдущему месяцу, МПЗ принимаются на учет по плановой цене. В конце отчетного месяца разница между фактической себестоимостью изготовления МПЗ отчетного месяца и стоимостью, по которой МПЗ были приняты на учет, относится на субсчет 10.5 «Транспортно-заготовительные расходы» к счету 10 «Материалы» и распределяется в соответствии с алгоритмом, установленным настоящей Учетной политикой.

**Фактическая себестоимость МПЗ, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал** Компании, определяется исходя из денежной оценки, согласованной учредителями (участниками).

**Фактическая себестоимость МПЗ, полученных Компанией по договору дарения или безвозмездно**, определяется исходя из текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету. Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных активов.

**Фактическая себестоимость МПЗ, выявленных в качестве излишков при проведении инвентаризации, а также остающихся от выбытия (ремонта, модернизации, реконструкции и т.п.) основных средств и другого имущества**, определяется исходя из текущей рыночной цены на аналогичный вид МПЗ за минусом фактического износа, с учетом дополнительных расходов, связанных с приведением МПЗ в состояние, пригодное для использования. Процент фактического износа определяется экспертным путем.

Документальное подтверждение фактической себестоимости обеспечивается:

- по МПЗ, полученным по договору дарения или безвозмездно - подразделением Компании, осуществляющим материально-техническое снабжение;

- по МПЗ, выявленным в качестве излишков при проведении инвентаризации, и МПЗ, остающимся от выбытия (ремонта, модернизации, реконструкции и т.п.) основных средств и другого имущества - соответствующей комиссией (структурным подразделением), уполномоченной на проведение и документальное оформление указанных операций. Оприходование указанной категории МПЗ производится с оформлением приходного ордера (Типовая межотраслевая форма № М-4) и акта оценки МПЗ (для случая, когда оценка производится без привлечения оценщика). Акт оценки МПЗ должен содержать информацию о рыночной цене на аналогичный вид МПЗ, процент износа, расчетную фактическую себестоимость.

**Фактическая себестоимость МПЗ, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами**, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче Компанией, которая устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Компания определяет стоимость аналогичных активов. При невозможности установить стоимость активов переданных или подлежащих передаче, фактическая себестоимость полученных МПЗ определяется исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно приобретаются аналогичные ценности.

Документальное подтверждение фактической себестоимости МПЗ, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, обеспечивается подразделением Компании, осуществляющим материально-техническое снабжение.

При получении МПЗ безвозмездно, в счет вклада в уставный капитал, получения по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, в фактическую себестоимость МПЗ включаются транспортные и иные расходы, связанные с приобретением МПЗ (аналогично перечисленным для случая приобретения за плату), а также затраты по доведению МПЗ до состояния, пригодного к использованию в запланированных целях (данный вид расходов включается в фактическую себестоимость всех видов МПЗ независимо от способа их поступления).

**Транспортные расходы** по внутреннему перемещению, возникающие при дальнейшей транспортировке МПЗ со складов (кустовых складов) на другие склады либо к месту их использования, учитываются в составе расходов по соответствующим статьям затрат на производство.

В случаях невозможности отнесения ТЗР непосредственно на конкретные виды материалов или получения документов по данным расходам после принятия на учет относящихся к ним материалов, ТЗР относятся на субсчет 10.5 «Транспортно-заготовительные расходы» к счету 10 «Материалы». В конце месяца определяется сумма ТЗР, приходящаяся на отпущенные в производство (реализованные) МПЗ в

течение месяца. Указанная сумма ТЭР подлежит списанию на счета бухгалтерского учета, на которые в течение месяца были списаны соответствующие МПЗ. При этом:

- определяется процент ТЭР, подлежащих списанию, исходя из отношения суммы остатка ТЭР на начало месяца и поступлений ТЭР за отчетный месяц к сумме остатка материалов по всем прочим субсчетам счета 10 на начало месяца и поступивших материалов за отчетный месяц, умноженное на 100;

- определяется сумма ТЭР, которая должна быть списана, как стоимость материалов, отпущенных в производство или эксплуатацию, на нужды управления и на иные цели, в т.ч. реализованных, умноженная на процент ТЭР, подлежащих списанию.

При перемещении технологического топлива между станциями, соответствующие суммы ТЭР, подлежащих перемещению, рассчитываются и вводятся в учетную систему вручную.

Не включаются в себестоимость приобретенных МПЗ следующие затраты:

- НДС и иные налоги (кроме случаев, установленных законодательством);

- расходы на содержание складского хозяйства (такие расходы учитываются на счете 23 «Вспомогательные производства»);

- общехозяйственные или иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением МПЗ, что должно подтверждаться соответствующими первичными документами.

Фактическая себестоимость МПЗ, в которой они приняты к учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством РФ.

Приобретение (изготовление) Компанией МПЗ отражается по фактическим ценам без применения счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей», 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей».

Стоимость возвратных отходов (лом, отработанное масло и т.п.) определяется исходя из цены возможной реализации или возможного использования.

Зола и шлак как отходы процесса производства энергии, не калькулируются и на балансе не отражаются. Учет золы и шлака ведется на к/балансовом счете 017 в количественном выражении. В случае продажи золы и шлака на сторону производится их отражение по дебету счета 10 «Материалы» и кредиту счета 91 «Прочие доходы и расходы» по цене возможной реализации.

Учет приобретенного топлива для выработки энергии осуществляется в оценке по фактической себестоимости, в которую входят стоимость топлива согласно счетам поставщиков, включая скидки (надбавки) за пониженное (повышенное) качество, оплата прочих услуг поставщика, товарных бирж, железнодорожный тариф на доставку топлива от места отгрузки до станции назначения и от станции назначения до разгрузочных устройств, другие затраты (п.п. 6, 11 ПБУ 5/01), кроме затрат топливно-транспортного цеха.

Затраты цеха топливopодачи на выгрузку вагонов, хранение на складах и внутростанционную переброску топлива со складов и подачу на технологические нужды в себестоимость топлива не включаются, а относятся на производство энергии как затраты топливно-транспортного цеха (п.4.7. Методических указаний по организации учета топлива на тепловых электростанциях РД 34.09.105-96)

Сумма железнодорожного тарифа списывается только на стоимость оприходованного технологического топлива и не распределяется на сумму, выставленной претензии поставщику по недостатку топлива.

Если при оприходовании топлива, полученного от поставщика, выявлены его излишки, то сумма излишка отражается в учете как неотфактурованная поставка (с отдельным выделением НДС) до момента получения расчетных документов от поставщика.

В связи с сезонным циклом производства и поставок энергии создается страховой запас по углю, мазуту и другим материальным запасам согласно нормам, утвержденных руководством Компании.

**При отпуске и ином выбытии МПЗ** для целей бухгалтерского учета Компания применяет метод оценки по средней себестоимости. Использование автоматизированного учета обеспечивает списание МПЗ по методу использующей средней (путем определения фактической себестоимости МПЗ в момент их отпуска, при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска). Средняя себестоимость МПЗ при отпуске и ином выбытии формируется по производственной единице (ПЕ).

Оценка МПЗ по средней себестоимости производится по каждой номенклатуре путем деления общей себестоимости запасов на их количество, складывающихся, соответственно, из себестоимости и количества остатка на начало месяца и поступивших запасов в течение данного месяца.

Средняя себестоимость технологического топлива определяется в разрезе мест хранения (списания) топлива, то есть отдельно по каждой производственной единице (станции), входящей в структуру филиалов. Списание технологического топлива на затраты на производство теплоэнергии и электроэнергии производится в конце месяца в соответствии с данными производственно-технических отделов станций. При этом среднескользящая себестоимость списания будет равна средней себестоимости технологического топлива.

Электроэнергию, израсходованную на собственные производственные нужды (работа энергетического оборудования) и хозяйственные нужды (освещение в производственных помещениях, складах и т.д.)

отдельно не оценивается в связи с тем, что затраты на производство всей электроэнергии делятся на количество киловатт-часов, отпущенное с шин электростанций (полезный отпуск), т.е. за минусом электроэнергии, израсходованной на собственные нужды.

Учет отпуска тепловой энергии в горячей воде станциям в суммовом выражении также не оценивается, в связи с тем, что затраты на производство всей теплоты делятся на количество Гкал полезного отпуска, т.е. за минусом теплоты на хозяйственные нужды.

Себестоимость отпущенной электрической и тепловой энергии, используемой на хозяйственные нужды объектов обслуживающих производств и хозяйств (гостиница, общежитие и т.п.) определяется по плановой себестоимости 1 кВтч и 1 Гкал, рассчитанной по электростанции.

**К неликвидным МПЗ** относятся запасы, которые не пригодны к дальнейшему использованию в производстве или хозяйственной деятельности по причине их морального износа, утраты своих первоначальных качеств или экономической нецелесообразности, приобретенные или полученные в процессе хозяйственной деятельности (металлолом, детали, запасные части, полученные от окончательно забракованных изделий или списания основных средств).

**К МПЗ с низкой оборачиваемостью** относятся материалы, находящиеся на складах и в иных местах хранения более 12 месяцев. Длительное хранение МПЗ влечет за собой моральное старение и снижение качественных характеристик данных оборотных активов.

Неликвидные МПЗ (нефункциональные) учитываются в бухгалтерском учете на субсчете 10.6 «Нефункциональное сырье и другие аналогичные ценности».

Неликвидные МПЗ отражаются в бухгалтерской отчетности Компании по текущей рыночной стоимости. МПЗ с низкой оборачиваемостью отражаются в бухгалтерской отчетности Компании по расчетной стоимости, исходя из стоимости возможного замещения запаса с учетом применяемого коэффициента обесценения из-за потери функциональных (потребительских) свойств, связанных с длительным хранением.

На разницу между оценкой указанных ценностей по данным бухгалтерского учета и их текущей рыночной стоимостью (для неликвидных МПЗ) или расчетной стоимостью (для МПЗ с низкой оборачиваемостью) Компанией формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей. Порядок формирования резерва, а также особенности учета неликвидных МПЗ приводятся в *Приложении № 5.2* к Учетной политике.

#### **Учет материалов длительного пользования**

МДП отражаются в учете *в соответствии с общим порядком*, установленным настоящей Учетной политикой для МПЗ

В составе МДП учитываются автомобильные шины (покрышки, камеры и ободные ленты), включая автомобильные шины на самоходную технику. До момента передачи в эксплуатацию шины учитываются на счете 10.1 «Сырье и материалы». Шины, поступающие с автомобилем (на колесах и в запасе при транспортном средстве) включаются в первоначальную стоимость объекта основных средств.

В момент передачи в эксплуатацию стоимость шины отражается по дебету учета затрат на производство и, одновременно, в забалансовом учете на счете МЦ 05 «МДП» в течение срока их службы. По истечении срока службы шины их стоимость списывается с забалансового учета. Срок службы определяется в соответствии с *Временными нормами эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств* № РД-3112199-1085-02, утвержденными Минтрансом России от 04.04.2002 по каждому типу/размеру и модели шин, а также каждой модификации эксплуатируемых автомобилей в соответствии с условиями работы автомобильного транспорта. При недопробеге шины выясняются его причины (вина водителя, завода-изготовителя и пр.), которые отражаются в акте на списание.

Забалансовый учет МДП ведется в количественном и суммовом выражении в разрезе интервально-ответственных лиц.

#### **Учет неотфактурованных поставок и МПЗ в пути**

Поступившие МПЗ, на которые отсутствуют расчетные документы по итогам закрытия отчетного месяца (счет-фактура, накладная и удостоверение качества – для технологического топлива, а также счет, платежное требование, платежное требование - поручение или другие документы, принятые для расчетов с поставщиком по прочим МПЗ) считаются неотфактурованными поставками. В этом случае стоимость поставки определяется в соответствии с условиями договора с поставщиком, с последующим уточнением стоимости при поступлении документов. Задолженность перед поставщиками формируется с учетом НДС и отражается на счете 60.4 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками по неотфактурованным поставкам», при этом НДС, относящийся к неотфактурованным поставкам, к вычету не принимается.

При получении документов от поставщиков технологического топлива производится сторнирование ранее созданного документа по оприходованию топлива и выделению НДС и создание нового с учетом произведенного перерасчета.



Расчет массы оприходованного топлива, нормы естественной убыли, недостачи и излишков топлива производится в соответствии с условиями договора поставки.

При получении документов от поставщиков прочих МПЗ (кроме технологического топлива), содержащих указание на изменение стоимостной оценки МПЗ, производится корректировка суммы материальных ценностей и НДС:

- производится корректировочная запись на сумму выделенного НДС, при этом разница сторнируется, если учетная сумма превышает фактическую согласно счет-фактуре, либо производится дополнительная запись, если сумма выделенного НДС по счет-фактуре больше учетной;

а) для материалов: производится дополнительная запись на величину отклонения по дебету счета 10.5 «ТЗР» и кредиту счета расчетов с последующим списанием отклонения со счета 10.5 в обычном порядке или на величину отклонения формируется проводка - сторно.

б) для товаров: производится дополнительная запись на величину отклонения по дебету счета 44 «Расходы на продажу» и кредиту счета расчетов с последующим закрытием счета 44 в обычном порядке или на величину отклонения формируется проводка - сторно.

Если расчетные документы по неотфактурованным поставкам МПЗ (кроме технологического топлива) поступили в следующем году после определения годовой бухгалтерской отчетности, то:

а) учетная стоимость МПЗ не меняется;

б) уточняются расчеты с поставщиком, при этом суммы сложившейся разницы между учетной стоимостью оприходованных МПЗ и их фактической себестоимостью списываются в месяце, в котором поступили расчетные документы:

- уменьшение стоимости МПЗ отражается по дебету счетов расчетов и кредиту счетов финансовых результатов (как прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году);

- увеличение стоимости МПЗ отражается по кредиту счетов расчетов и дебету счетов финансовых результатов (как убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году);

в) корректируется сумма выделенного НДС, при этом разница сторнируется, если учетная сумма превышает фактическую согласно счет-фактуре, либо производится дополнительная запись, если сумма выделенного НДС по счет-фактуре больше учетной;

г) вычет налога на добавленную стоимость производится в установленном порядке.

МПЗ, принадлежащие Компании (перешло право собственности), но не поступившие на склад на конец отчетного месяца, а находящиеся в пути учитываются в бухгалтерском учете на субсчете 10.7 «Материальные запасы в пути» (для технологического топлива и прочих материалов) или субсчете 41.6 «Товары в пути» (для товаров) в оценке, предусмотренной в договоре и поступивших первичных документах.

При поступлении МПЗ на склад оформляются первичные документы на поступление (для технологического топлива - форма ТТ-4 «Расчет массы твердого и жидкого топлива, принятого взвешиванием», форма ТТ-9 «Расчет массы жидкого топлива, принятого обмером в железнодорожных цистернах», для прочих МПЗ - форма М-4 «Приходный ордер»), одновременно, стоимость материалов переносится с субсчета 10.7 на субсчет, соответствующий группе поступивших материалов; стоимость товаров переносится с субсчета 41.6 на субсчет, соответствующий группе поступивших товаров.

### Учет спецодежды

В составе МПЗ учитывается специальная одежда (средства индивидуальной защиты). Отражение в учете поступления спецодежды (средств индивидуальной защиты) производится в общем порядке, установленном настоящей Учетной политикой.

Спецодежда, хранящаяся на складе, учитывается на субсчете 10.1 «Сырье и материалы».

Порядок учета спецодежды при передаче в производство (эксплуатацию) зависит от срока ее использования.

- спецодежда, срок использования которой не превышает (т.е. менее, либо равен) 12 месяцев, списывается на расходы производства одновременно. При этом в целях сохранности списанная спецодежда отражается на забалансовом счете МЦ 02 «Специальная одежда, срок эксплуатации которой менее 1 года, в эксплуатации» в количественном и суммовом выражении с аналитикой по сотрудникам.

- спецодежда со сроком службы более 12 месяцев при передаче в эксплуатацию списывается в бухгалтерском учете с субсчета 10.1 «Сырье и материалы» на субсчет 10.4 «Спецодежда в эксплуатации». Стоимость спецодежды погашается линейным способом в течение срока использования. Аналитический учет спецодежды в эксплуатации ведется по каждому сотруднику.

Срок использования спецодежды определяется на основании Типовых отраслевых норм бесплатной выдачи работникам специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, утвержденных постановлениями Министерства труда и социального развития РФ. Предусмотренные в Типовых отраслевых нормах дежурные средства индивидуальной защиты коллективного пользования выдаются работникам только на время выполнения тех работ, для которых они предусмотрены, или могут быть закреплены за определенными рабочими местами (например, туфлы - на наружных постах, перчатки диэлектрические - при электроустановках и т.д.) и передаваться от одной смены другой. В этих случаях средства индивидуальной защиты выдаются под ответственность уполномоченных лиц.

Специальная одежда, выданная работникам, является собственностью организации и подлежит возврату при увольнении, при переводе на другую работу, для которой выданные им специальная одежда, специальная обувь и предохранительные приспособления не предусмотрены нормами.

В случае возврата спецодежды со сроком службы менее 12 месяцев, производится запись в забалансовом учете с указанием в аналитике материально-ответственного лица (кладовщика), получившего возвращенную спецодежду.

Выдача и возврат спецодежды оформляется Ведомостью учета выдачи спецодежды, спецобуви и предохранительных приспособлений (форма № МБ-7), утвержденная Постановлением Госкомстата России от 30.10.1997 № 71а.

Выдача работникам и сдачи ими средств индивидуальной защиты должны записываться в личную карточку работника, утвержденную Приказом Минздрава России от 01.06.2009 № 290н «Об утверждении Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты» от 01.06.2009 № 290н.

### **Особенности учета товаров**

Товары принимаются к учету по покупной цене.

Транспортные и иные расходы, не включенные в цену приобретения товаров и связанные с их доставкой, включаются:

- в состав фактических затрат на приобретение товаров на счете 41 «Товары», если они формируются до момента принятия их к бухгалтерскому учету;

- в состав издержек обращения на счете 44 «Расходы на продажу», если транспортные расходы по доставке формируются после принятия товаров к бухгалтерскому учету.

Товары в столовых учитываются по покупным ценам без использования счета 42 «Торговая наценка». В розничной торговле при отсутствии автоматизированного учета, позволяющего вести учет товаров в покупных ценах, допускается ведение товаров в продажных ценах с использованием счета 42 «Торговая наценка». В этом случае списание товаров, учитываемых по продажным ценам, осуществляется обособленно от остальных товаров, учет которых осуществляется по покупным ценам. При этом сумма торговой наценки по проданным товарам сторнируется.

Транспортные расходы по торговой деятельности (столовая) не распределяются на остаток товаров на складе станции.

На счете учета товаров ведется также учет покупной электроэнергии, теплоэнергии и мощности, приобретенных в целях обеспечения договорных обязательств.

### **Учет канцелярских товаров, хозяйственного инвентаря, печатных изданий**

В составе МПЗ учитываются следующие объекты:

- канцелярские принадлежности: калькуляторы, канцелярские наборы, дыроколы, степлеры, антистеплеры, лантеры, самонаборные штампы, канцелярские ножки, ножницы, точилки для карандашей, лотки и дожимы для бумаг, папки, корзины для мусора и др. аналогичные объекты;

- хозяйственный инвентарь: относятся ведра, грабли, лопаты, швыбри, зеркала, флаги для воды, светильники, вентиляторы, обогреватели, часы (настенные), чайники, посуда и др. аналогичные предметы;

- печатные издания: техническая литература, справочники;

Канцелярские принадлежности, хозяйственный инвентарь и печатная продукция отражаются в учете в соответствии с общим порядком, установленным настоящей Учетной политикой для МПЗ.

Стоимость хозяйственного инвентаря и печатной продукции при отпуске в производство отражается по дебету соответствующих счетов учета затрат и, одновременно, в забалансовом учете в течение срока их службы;

Забалансовый учет ведется в количественном и суммовом выражении в разрезе материально-ответственных лиц.

Хозяйственный инвентарь и печатные издания учитываются на забалансовом счете печатные издания в течение 12 мес. Списание с забалансового счета осуществляется на основании решения инвентаризационной комиссии, либо постоянно-действующей комиссии о физическом или моральном износе, которое отражается в Акте на списание.

Активы, признанные комиссией актуальными с забалансового счета не списываются и учитываются за балансом сверх срока 12 мес. до следующей инвентаризации/контрольной проверки.

### **Особенности учета готовой продукции**

В бухгалтерском учете станций и филиалов счет 43 «Готовая продукция» для учета производства основных видов продуктов (электроэнергии, мощности, теплоэнергии, горячей воды, химически очищенной воды, хлоробессоленной воды и технической воды, подпиточной воды) не используется.



В бухгалтерском учете Исполнительного аппарата счет 43 «Готовая продукция» применяется для учета произведенных основных продуктов (электроэнергии, теплоэнергии, мощности, горячей воды, химически очищенной воды, хлоробессоленной воды и технической воды, подпиточной воды).

Себестоимость производства электроэнергии, мощности, теплоэнергии, химически очищенной воды, горячей воды, хлоробессоленной воды и технической воды, подпиточной воды формируется в Исполнительном аппарате ежемесячно по фактическим затратам, произведенным по соответствующим процессам и отражается отдельно по видам выпущенной продукции.

Списание фактической себестоимости готовой продукции (электроэнергии, мощности, теплоэнергии, горячей воды, химически очищенной воды, хлоробессоленной воды и технической воды, подпиточной воды) производится ежемесячно в полном объеме на счет 90 «Продажи».

#### **Учет расходов по обычным видам деятельности**

##### **Учет затрат на производство**

Учет затрат на производство осуществляется в соответствии с разделом II Положения по бухгалтерскому учету 10/99 «Расходы организации» (утв. Приказом МФ РФ от 06.05.1999 г. № 33н (ред. от 27.11.2006г.)).

Учет затрат и калькулирование себестоимости отпущенной энергии и мощности осуществляется как в разрезе каждой производственной единицы (ПЕ) – станции, вырабатывающей электроэнергию и теплоэнергию, тепловых сетей, передающих тепловую энергию – так и в целом по энергосистеме. Полная себестоимость энергии формируется суммированием себестоимости производства, передачи и сбыта на электростанциях, себестоимости производства, передачи и распределения в тепловых сетях, стоимости покупной электроэнергии и расходов на содержание исполнительного аппарата, включая расходы на управление единым технологическим процессом.

Основными объектами калькулирования являются:

- полная себестоимость полезно отпущенной электрической энергии;
- полная себестоимость реализованной мощности;
- полная себестоимость полезно отпущенной потребителям тепловой энергии;
- полная себестоимость полезно отпущенной потребителям горячей воды;
- полная себестоимость реализованной химически очищенной воды;
- полная себестоимость реализованной хлоробессоленной воды;
- полная себестоимость реализованной технической воды;
- производство подпиточной воды.

Калькуляционной единицей считается соответственно 1 кВт.ч, 1 МВт, 1 Гкал, 1 м<sup>3</sup>, 1 т полезно отпущенной электрической энергии, мощности, тепловой энергии, горячей воды, химически очищенной воды, хлоробессоленной и технической воды, подпиточной воды.

Учет затрат на производство и калькулирование фактической себестоимости продукции производится традиционным калькуляционным методом с использованием прямых счетов учета затрат (20, 23, 29) и косвенных (25, 26). Счета учета косвенных затрат 25 «Общепроизводственные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы» ежемесячно закрываются в дебет счета 20 «Основное производство» с последующим включением полной фактической производственной себестоимости произведенной продукции.

Расходы основного, вспомогательного и обслуживающего производства вводятся в учетную систему с указанием:

16. места возникновения затрат (МВЗ) – участка;

17. вида деятельности (при возможности его определения). Затраты на производство мощности и энергии вводятся без указания вида деятельности (как распределяемые) за исключением расходов на проведение ремонтов, технического обслуживания и амортизации оборудования, перечень которых приведен в Приложении № 7 с указанием вида деятельности. Затраты основного производства по прочим видам деятельности всегда вводятся с указанием этого вида деятельности (не могут быть распределяемыми);

18. статьи затрат.

По месту возникновения затрат участки делится на следующие типы:

3. основные;
4. вспомогательные;
5. управленческие;
6. участки непроизводственной сферы (т.е. обслуживающие производства и хозяйства).

Перечень МВЗ (участков), статей затрат и видов деятельности (процессов) устанавливается в качестве аналитических признаков в учетной системе.

При первичной регистрации затрат на материалы и услуги, произведенных в связи с ремонтом объекта основных средств, расходы относятся на участок-получатель ремонтов, то есть на участок, который эксплуатирует данный объект основных средств. При этом затраты по оборудованию, поименованному в Приложении № 7, регистрируются с указанием вида деятельности.

Затраты, учтенные на счете 23 «Вспомогательные производства», распределяются на участки основного, вспомогательного производства, непроизводственной сферы (обслуживающие производства и хозяйства) и на услуги, оказанные внешним контрагентам следующими способами:

- пропорционально прямым затратам (заработная плата, материалы), сформированным по видам работ (видам деятельности) участка вспомогательного производства на момент распределения. В случае отсутствия прямых затрат пропорционально калькуляционным единицам;

- пропорционально количественным и объемным показателям по данным производственных отчетов, подтверждающих потребление продукции (работ, услуг);

- по плановой цеховой себестоимости отчетного месяца при распределении расходов вспомогательного производства на участки вспомогательного и обслуживающего производства. Одновременно расходы Участка вспомогательного производства - получателя затрат распределяются пропорционально прямым затратам, сформированным по этим видам работ на момент распределения.

Затраты отдела капитального строительства филиалов (ПЕ) учитываются на счете 23 «Вспомогательное производство», распределяются ежемесячно между строящимися, реконструируемыми, находящимися на техническом перевооружении и модернизации объектами незавершенного строительства филиалов, пропорционально затратам текущего месяца по указанным объектам и относятся на счет 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Затраты, учтенные на счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», распределяются на участки основного, вспомогательного производства, непроизводственной сферы, а также на услуги, оказанные внешним контрагентам следующими способами:

- 5) пропорционально количественным и объемным показателям по данным производственных отчетов, подтверждающих потребление продукции (работ, услуг);

- 6) по плановой цеховой себестоимости при распределении на участки обслуживающего производства. Одновременно распределение расходов Участка обслуживающего производства - получателя затрат по видам работ производится пропорционально прямым затратам, сформированным по этим видам работ на момент распределения.

Передача затрат вспомогательного производства и обслуживающих производств и хозяйств другим филиалам и подразделениям Компании оформляется актом и отражается через счета внутрихозяйственных расчетов.

В случае отсутствия в отчетном периоде оказания услуг обслуживающим производством (например, Учебным центром), оказывающим услуги сторонним потребителям и собственным подразделениям Компании, расходы подразделения подлежат списанию на счет 90,2 «Себестоимость продаж».

Себестоимость химически очищенной, хлорбессолеванной и технической, подпиточной воды формируется исходя из фактических затрат на ее приготовление. При невозможности определения фактических затрат, в себестоимость химически очищенной, хлорбессолеванной и технической, подпиточной воды включаются затраты, определенные в соответствии с плановой калькуляцией.

Затраты цехов, учтенные на счете 20 «Основное производство» и подлежащие распределению между видами продукции основного производства (электроэнергией, тепловой энергией, мощностью), относятся на определенный вид продукции пропорционально фактическому расходу условного топлива. Распределение производится на уровне ПЕ в 2 этапа:

1. Затраты цехов, участвующих в выработке нескольких видов продукции, распределяются между теплоэнергией и электроэнергией (мощностью) пропорционально фактическому расходу условного топлива. Затраты на топливо, сжигаемое на некоторых видах оборудования, относящегося непосредственно к выработке тепловой энергии, относятся непосредственно на себестоимости тепловой энергии. В результате формируется **себестоимость теплоэнергии** и общая себестоимость электроэнергии (мощности).

2. Из общей себестоимости электроэнергии (мощности) выделяются прямые расходы (топливо), которые формируют **себестоимость электроэнергии**. Оставшиеся расходы формируют **себестоимость мощности**.

Вышеуказанные принципы определения себестоимости мощности путем выделения условно-постоянных расходов из общей суммы фактических расходов на производство электроэнергии и мощности определен в соответствии с порядком тарифного регулирования, учитывающим при установлении тарифа на мощность условно-постоянные расходы генерирующей компании в определенном обоснованном размере.

В случае отсутствия в отчетном периоде выработки электрической и тепловой энергии, а также отсутствия фактического расхода условного топлива - затраты цехов, учтенные на счете 20 «Основное производство» (электроэнергия, тепловая энергия, мощность), распределяются в следующем порядке:

- расходы, связанные только с производством электроэнергии и мощности, - относятся на себестоимость мощности;

- расходы, связанные только с производством тепловой энергии, - относятся на себестоимость тепловой энергии;

- остальные расходы распределяются между себестоимостью электрической мощности и себестоимостью тепловой энергии пропорционально илиновому годовому расходу условного топлива с последующим сторнированием и пересчетом в целом по итогам года пропорционально фактическому годовому расходу условного топлива.

В случае, если производственная единица по технологическим причинам может выпускать только один вид продукции (только электроэнергию или только тепловую энергию), то все расходы в период отсутствия выпуска продукции относятся на себестоимость этого вида продукции (на себестоимость электрической мощности или себестоимость тепловой энергии, соответственно).

К условно-переменным расходам относятся расходы на приобретение технологического топлива, покупки электроэнергии на оптовом рынке и тепловой энергии для перепродажи и на собственные нужды. Остальные затраты принимаются как условно-постоянные.

Из затрат основных цехов, участвующих в производстве электрической и тепловой энергии, выделяются расходы на производство химически очищенной воды, используемой для подпитки системы, а так же технической воды в соответствии с илиновой калькуляцией и отражаются на счете 20 по виду продукции «Производство химически очищенной воды», «Производство технической воды».

При наличии утвержденного тарифа на горячую воду для потребителей и отражения соответствующего дохода от реализации производится расчет себестоимости горячей воды. Себестоимость горячей воды определяется путем суммирования:

- себестоимости химически очищенной воды;

- себестоимости количества тепловой энергии, использованного для нагрева холодной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами;

- расходов на транспортировку по сетям сторонней транспортирующей организации (в случае, если тариф на горячую воду определен с учетом транспортировку по сетям сторонних организаций).

Себестоимость химически очищенной воды рассчитывается исходя из утвержденного тарифа на химически очищенную воду и фактического количества химически очищенной воды (м.куб).

Себестоимость тепловой энергии, расходуемой на горячее водоснабжение, рассчитывается исходя из фактической себестоимости тепловой энергии за отчетный период и расчетно-фактического количества тепловой энергии (в Гкал), израсходованного на горячее водоснабжение.

При получении дохода от услуг по обеспечению передачи тепловой энергии от потребителей, получающих тепловую энергию от Компании, энергопринимающие устройства которых не имеют непосредственного присоединения к тепловым сетям, принадлежащим Компании, себестоимость услуг по передаче определяется равной сумме прямых затрат, определяемых как стоимость услуг по договору с транспортирующей организацией, без распределения доли общепроизводственных и общехозяйственных расходов.

При получении дохода от услуг по передаче теплоэнергии, произведенной сторонней энергообеспечивающей организацией и передаваемой по тепловым сетям, принадлежащим Компании, себестоимость услуг по передаче определяется равной сумме прямых затрат на передачу по теплосетям Компании с учетом распределения доли общепроизводственных и общехозяйственных расходов.

Общепроизводственные расходы ПЕ, учитываются на субсчете 25,2 «Общепроизводственные расходы предприятий» и распределяются на определенные виды деятельности участков основного производства (производство тепловой энергии, мощности, химически очищенной воды, передачи тепловой энергии, сбыта) пропорционально условно-постоянным затратам, сформированным по участкам на момент распределения.

Общехозяйственные (управленческие) расходы филиалов (ПЕ) учитываются на субсчете 25,1 «Общехозяйственные расходы подразделения». Общехозяйственные расходы филиалов распределяются на определенные виды деятельности участков основного производства (производство тепловой энергии, мощности, химически очищенной воды, передачи тепловой энергии, сбыта) пропорционально условно-постоянным затратам, сформированным по участкам на момент распределения.

В филиалах счет 26 «Общехозяйственные (управленческие) расходы» не используется.

Сформированная на уровне ПЕ себестоимость продукции по основным видам деятельности (производство электроэнергии, мощности, теплоэнергии, химически очищенной воды, горячей воды, подпиточной воды, передачи теплоэнергии, сбыт теплоэнергии) передается в Исполнительный аппарат по авт.ю.

Расходы подразделений (участков) Исполнительного аппарата (ИА), деятельность которых связана с определенным видом продукции (работ, услуг) основного производства, учитываются на счете 20 «Основное производство» (подразделения деятельность которых связана с реализацией теплоэнергии, с организацией и развитием рынка электроэнергии и мощности, с финансовыми расчетами на рынке электроэнергии и др.) и относятся на конкретные ПЕ адресно на основании первичных документов. Если на стадии ввода затрат в учетную систему не представляется возможным определить ПЕ, к которой они относятся, то подлежат распределению между ПЕ и видами продукции пропорционально условно-постоянным затратам, сформированным на станциях по соответствующим видам продукции. При этом:

- затраты по передаче электроэнергии относятся на себестоимость мощности;



- затраты по передаче и сбыту теплоэнергии, диспетчеризация теплоэнергии, затраты по покупке электроэнергии, используемой на производство теплоэнергии относятся на себестоимость теплоэнергии. Расходы по оплате за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемые системным оператором в соответствии с порядком тарифного регулирования распределяются пропорционально МВт установленной мощности и относятся на себестоимость мощности.

Общехозяйственные расходы на содержание исполнительного аппарата распределяются между станциями, сетями (ИЭ) и видами продукции пропорционально условно-постоянным затратам, накопленным на станциях, сетях (ИЭ) по соответствующим видам продукции, кроме электроэнергии.

Расходы подразделений ИА, деятельность которых связана с оказанием консультационных и прочих услуг на сторону, не связанных с основной деятельностью (подразделение, деятельность которого связана с информационными технологиями и др.), учитываются на счете 26 «Общехозяйственные (управленческие) расходы». Расходы данных участков подлежат распределению (на основании плановой себестоимости) между затратами, приходящимися на стоимость реализованных на сторону услуг (по прочей деятельности), и затратами по основной деятельности. При этом расходы, приходящиеся на основную деятельность, подлежат дальнейшему распределению между видами продукции и ИЭ в соответствии с установленным порядком (пропорционально условно-постоянным затратам, накопленным на станциях, сетях (ИЭ) по соответствующим видам продукции, кроме электроэнергии).

Вышеуказанный порядок применяется только в случае осуществления в ИА подобной деятельности.

В Исполнительном аппарате счет 25 «Общепроизводственные расходы» не используется.

Расходы подразделений ИА, деятельность которых связана с инвестиционным развитием, техническим перевооружением и реконструкцией учитываются на счете 23 «Вспомогательное производство». Указанные расходы распределяются пропорционально затратам отчетного месяца по всем строящимся, реконструируемым, находящимся на техническом перевооружении, модернизации объектам Компании, путем передачи аванс на филиалы - для последующего формирования счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» по указанным объектам.

Себестоимость основных видов продукции (электроэнергии, мощности, теплоэнергии, горячей воды, химически очищенной воды, хлоробессоленной воды, технической воды, подпиточной воды) отражается в учете на счете 43 «Готовая продукция» по фактической полной производственной себестоимости.

Незавершенного производства по видам продукции «Электроэнергия», «Теплоэнергия», «Мощность», «Горячая вода», «Химически очищенная вода», «Хлоробессоленная вода», «Техническая вода», «Подпиточная вода» нет.

#### **Учет электрической и тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды**

В полезный отпуск электрической и тепловой энергии включается энергия, непосредственно отпущенная на сторону на основании заключенных договоров.

Потребление энергии на собственные и хозяйственные нужды включает в себя:

- потребление электрической энергии, необходимое для функционирования электростанций и подстанций в технологическом процессе выработки, преобразования и распределения электрической энергии;
- потребление энергии вспомогательными и непромышленными подразделениями, находящимися на балансе электрических станций, необходимое для обслуживания основного производства, но непосредственно не связанное с технологическими процессами производства тепловой и электрической энергии на станциях;

Полезный отпуск теплоэнергии определяется как разница между произведенной энергией и энергией, использованной на собственные, хозяйственные нужды и технологические потери.

В полезный отпуск электрической энергии на ОРЭМ включается произведенная электростанциями электрическая энергия и поставленная на оптовый рынок на основании заключенных договоров.

Для покрытия потребления электрической энергии, израсходованной на собственные и хозяйственные нужды электростанций и технологические потери, осуществляется покупка электрической энергии на ОРЭМ на основании заключенных договоров. Произведенная станциями тепловая энергия, израсходованная на хозяйственные нужды, не включается в объем продаж и не отражается отдельно на счетах бухгалтерского учета как готовая продукция, направленная на собственные нужды, с целью исключения двойного оборота по счету 20 «Основное производство».

Покупная электрическая и тепловая энергия, израсходованная на хозяйственные нужды, включается в состав затрат на основании расчетных документов, предъявленных поставщиком (договор, счет-фактура и др.).

Расход энергии на отопление, водоснабжение и освещение жилых домов, столовых, общежитий, гостиниц, клубов, баз отдыха, профилакториев и т.п. (если данные расходы отражаются на счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства») включается в себестоимость произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг данными объектами по фактической себестоимости.

Ежемесячно, на основании справки об использовании собственной энергии на хозяйственные нужды непромышленных объектов производится списание израсходованной энергии в затраты на производство обслуживающих производств и хозяйств.

### **Учет операций по продаже и покупке электроэнергии и мощности на оптовом рынке (операции на ОРЭМ).**

#### **Оптовый рынок электроэнергии**

Оптовый рынок электроэнергии предусматривает несколько механизмов торговли:

**Рынок регулируемых договоров (РД)** регулирует продажу электроэнергии по тарифам, утвержденным ФСТ России. С 1 января 2011 г., согласно Постановлению Правительства РФ от 07.04.2007г. № 205, по РД поставляется электроэнергия (мощность) только населению и приравненным к нему категориям потребителей. Расчетным периодом по РД является один календарный месяц.

**Нерегулируемый рынок электроэнергии** - сектор рынка, на котором объемы электроэнергии, не покрываемые РД, реализуются по свободным (нерегулируемым ценам) в рамках следующих видов договоров.

- договоры на рынке на сутки вперед (РСВ);
- договоры на балансирующем рынке (БР);
- договоры на рынке свободных двусторонних договоров (СДД).

**Рынок на сутки вперед (РСВ)** функционирует в форме аукциона, на котором сводятся заявки на полные плановые объемы производства и потребления электроэнергии на следующие сутки, по результатам конкурентного отбора ценовых заявок определяются часовые равновесные условные цены и плановые почасовые объемы производства и потребления.

**Балансирующий рынок (БР)** функционирует в режиме реального времени для компенсации отклонений от планового производства и потребления. Объемы и цены поставки определяются в результате конкурентного отбора ценовых заявок Системным оператором (ОАО «СО ЕЭС»). При этом на БР могут привлекаться ценовые заявки, не прошедшие отбор на РСВ, что оказывает влияние на цену. Участие на БР является обязательным условием для всех субъектов ОРЭМ.

На РСВ и БР Компания, как поставщик электроэнергии, заключает с унифицированной стороной, ЗАО «ЦФР», Договор комиссии на продажу электрической энергии. Расчетным периодом является один календарный месяц.

**Рынок свободных двусторонних договоров (СДД)** - сектор рынка электроэнергии, на котором торговля электрической энергией на основании договоров купли-продажи, в которых участники самостоятельно определяют контрагентов, цены и объемы поставки. Расчетным периодом является один календарный месяц.

#### **Оптовый рынок мощности**

**Мощность** - особый товар, покупка которого предоставляет участнику ОРЭМ право требования обеспечения готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии установленного качества в количестве, необходимом для удовлетворения потребности в электрической энергии данного участника. Оптовый рынок мощности предусматривает несколько механизмов торговли:

**Рынок регулируемых договоров (РД)** регулирует продажу мощности по тарифам, утвержденным ФСТ России. Расчетным периодом по РД является один календарный месяц.

**Долгосрочный рынок мощности (ДРМ)** - рынок, на котором поставщики, мощность которых была отобрана по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ), имеют обязательства по поставке покупателям соответствующего объема мощности и соблюдению заявленных сроков ввода. Поставщики должны обеспечить содержание генерирующих мощностей в состоянии готовности к производству электроэнергии.

Поставка мощности осуществляется с использованием генерирующего оборудования, аттестованного Системным оператором по объему и параметрам. В соответствии с п.86.43 Постановления Правительства РФ от 24.10.2003 N 643 "О Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности, поставщик уплачивает покупателю мощности по соответствующему договору штраф в размере 25 процентов стоимости объема мощности, составляющего разницу между объемом, предусмотренным договором, и приходившейся на соответствующий договор частью предельного объема поставки мощности.

Объем фактически поставленной мощности определяется Системным оператором исходя из выполнения требований по готовности генерирующего оборудования. При несоблюдении требований по всем договорам ДРМ снижается объем поставленной мощности на величину невыдачи мощности. Куплю-продажу на ДРМ обеспечивают следующие договоры:

- договоры купли/продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ), заключаемые на основании договоров коммерческого представительства;



- договоры купли/продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (ДВР), заключаемые на основании договоров коммерческого представительства;

- договоры о предоставлении мощности (ДПМ), заключаемые на основании агентских договоров;

- свободные двусторонние договоры купли/продажи мощности (СДЭМ).

**Договоры купли/продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ) и Договоры купли/продажи мощности, производимой с неиспользованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (ДВР),** заключаются на основании Договоров коммерческого представительства. Поверенным, одновременно поставщиком и покупателем является ЗАО «ЦФР». Участники ОРЭМ поручают ЗАО «ЦФР» заключить от их имени договоры купли/продажи КОМ и ДВР. Расчетным периодом по договорам КОМ и ДВР является один календарный месяц.

**Договоры о предоставлении мощности (ДПМ),** заключаются на основании Агентских договоров. Постановлением Правительства РФ №238 от 13.04.2010г. установлены Правила определения цены на мощность, продаваемую по ДПМ. ЗАО «ЦФР» выступает в качестве агента, который организует продажу мощности покупателям и заключает с ними по поручению Поставщиков Договоры предоставления мощности (ДПМ). Права и обязанности по ДПМ возникают у участников ОРЭМ, поставщик продает мощность покупателю, покупатель оплачивает приобретенную мощность поставщику. Расчетным периодом по ДПМ является один календарный месяц.

**Свободные двусторонние договоры (СДЭМ) – торговля электроэнергией и мощностью на основании Договоров купли-продажи,** в которых участники самостоятельно определяют контрагентов, цены и объемы поставки. Расчетным периодом по СДЭМ является один календарный месяц.

#### **Учет покупной электрической энергии и мощности на оптовом рынке**

Компания, являясь генератором, производит покупку электроэнергии на ОРЭМ в следующих целях:

- обеспечение поставки объемов электроэнергии, проданных по РД в случае превышения данных объемов, объема планового почасового производства. Покупка осуществляется по Договорам купли/продажи на РСВ;

- во исполнение продажи объемов электроэнергии по СД, СДЭМ. Покупка осуществляется по Договорам купли/продажи на РСВ;

- покупка объемов собственного потребления электроэнергии электростанциями. Покупка осуществляется по Договорам купли/продажи на РСВ;

- покупки электроэнергии в размере отклонения, соответствующего снижению фактического объема производства по отношению к плановому объему. Покупка осуществляется по Договорам купли/продажи на БР.

Покупка генератором электроэнергии на ОРЭМ производится для последующей перепродажи, кроме покупки объемов собственного потребления.

Покупка мощности производится в объемах, равных отклонениям величины собственного максимума потребления в месяц, рассчитываемого в часы, определенные Системным оператором, от норматива собственного потребления электростанций. Покупка мощности осуществляется по Договорам купли/продажи ДПМ, КОМ, ДВР.

Стоимость объемов покупной мощности и электроэнергии, приобретенной в целях собственного потребления электростанций, относится на счет учета затрат в разрезе ПЕ- электростанций.

Для учета покупной электроэнергии и мощности, приобретенных в целях обеспечения договорных обязательств и дальнейшей перепродажи, используется счет 41 «Товары».

Списание электроэнергии и мощности, приобретенных для продажи, осуществляется по фактической себестоимости.

#### **Учет расходов по организации функционирования ОРЭМ**

В состав расходов, связанных с реализацией электроэнергии и мощности, включаются расходы по услугам инфраструктурных организаций, обеспечивающих функционирование ОРЭМ.

- услуга ОАО «АТС» по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными, допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами;

- комплексная услуга ЗАО «ЦФР» по расчету требований и обязательств участников оптового рынка по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;

- комиссионное вознаграждение «ЗАО ЦФР» по договорам комиссии на продажу на РСВ, БР, РД (ФСК);

- агентское вознаграждение «ЗАО ЦФР» по Агентскому договору на заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов;

- вознаграждение поверенному ЗАО «ЦФР» по Договору коммерческого представительства;

- услуга ОАО «СО ЕЭС» по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода ЕЭС России из аварийных ситуаций, услуг по формированию перспективного технологического резерва мощностей;

- текущие (регулярные) членские взносы в НИ «Совет рынка» в соответствии с действующим законодательством (ст.33 Федерального закона от 26.03.03г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»);

- абонентная плата по договору с ОАО «Мосэнергобирга».

Расходы, связанные с обеспечением функционирования ОРЭМ, отражаются на счете 44 «Расходы на продажу» и списываются полностью в отчетном периоде на счет 90 «Продажи» (п. 9 ПБУ 10/99).

#### **Расходы будущих периодов**

К расходам будущих периодов относятся расходы, произведенные Компанией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (т.е. не имеющие отношения к формированию затрат на производство продукции (работ, услуг) *отчетного периода*).

Расходы будущих периодов отражаются на одноименном счете 97 по каждому виду расхода и классифицируются на краткосрочные и долгосрочные.

Краткосрочными признаются расходы, погашение которых будет производиться в течение периода не более 12 месяцев, долгосрочными признаются расходы, погашение которых будет производиться в течение периода свыше 12 месяцев. При этом долгосрочные расходы отражаются в бухгалтерском балансе по строке 150 «Прочие внеоборотные активы», часть долгосрочных расходов, подлежащих списанию в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражается по строке 216 «Расходы будущих периодов» бухгалтерского баланса.

На данном счете Компания отражает:

- расходы на разведку и оценку минеральных ресурсов. Расходами на разведку и оценку минеральных ресурсов признаются расходы, произведенные с момента получения Компанией юридических прав на проведение разведочных работ в пределах известной территории до того, как продемонстрирована техническая и коммерческая целесообразность добычи, а также получена соответствующая лицензия на добычу. При этом затраты, которые Компания понесла до момента получения юридических прав на проведение разведочных работ в конкретном районе, признаются прочими расходами и отражаются по дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы»;

- платежи за предоставленное право пользования объектами интеллектуальной собственности, производимые в виде фиксированного разового платежа, включая авторское вознаграждение, которые подлежат списанию в течение срока действия договора (указанный порядок учета относится к учету правопользователя);

- платежи за права осуществления отдельных видов деятельности, требующих лицензий, включая расходы за участие в конкурсе;

- платежи за права пользования программными продуктами и другими результатами интеллектуальной деятельности, на которые Компания не имеет исключительных прав, а также расходы, связанные с внедрением этих программных продуктов;

- расходы, связанные с приобретением финансовых вложений, понесенные до момента принятия финансовых вложений к учету;

- прямые расходы, связанные с привлечением кредитов и займов (например, банковская комиссия, юридические и консультационные услуги), в случае их существенности (более 10 млн. руб.);

- расходы, связанные с подготовкой к первичной продаже акций Компании на фондовом рынке;

- сумма превышения номинальной стоимости над ценой размещения облигаций (векселей);

- расходы на страхование;

- прочие расходы, произведенные Компанией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (в состав расходов будущих периодов несутся суммы расходов по оценке объектов основных средств, планируемых к продаже, не включаются, они признаются одновременно в составе расходов по обычным видам деятельности).

В момент признания расходов на основании первичных документов на их сумму дебетуется счет 97 «Расходы будущих периодов» и кредитуются соответствующие материальные счета, счета расчетов, затрат или счета учета денежных средств.

Списание расходов производится в течение периода, к которому эти расходы относятся. Срок списания расходов будущих периодов устанавливается Компанией самостоятельно в момент признания расхода на основании соответствующих документов (договоров, экспертных заключений и др.).

*Длительность периода погашения расходов на разведку и оценку минеральных ресурсов* устанавливается в течение нормативного срока освоения месторождения. При этом до наступления момента получения доходов по добыче полезных ископаемых расходы списываются на счет 91 «Прочие доходы и расходы», и начиная с момента получения доходов - на расходы по обычным видам деятельности.

*Фиксированный разовый платеж за предоставленное право пользования интеллектуальной собственностью* подлежит списанию равномерно в течение срока действия договора.

*Списание расходов за право осуществления отдельных видов деятельности, требующих лицензии.* осуществляется равномерно ежемесячно в течение установленного срока действия лицензии. При этом до наступления момента получения доходов по этим видам деятельности расходы списываются на счет 91 «Прочие доходы и расходы», а начиная с момента получения доходов - на расходы по обычным видам деятельности. В случае принятия решения о прекращении лицензируемого вида деятельности оставшаяся часть расходов списывается одновременно и учитывается в составе прочих расходов.

*Платежи за право пользования программными продуктами* включаются в состав расходов по обычным видам деятельности в следующем порядке.

- если по условиям договора на приобретение неисключительных прав установлен срок использования программных продуктов, платежи, относящиеся к нескольким отчетным периодам, учитываются в качестве расходов равномерно в течение этих периодов;

- если из условий договора на приобретение неисключительных прав нельзя определить срок использования программных продуктов, к которому относится произведенные платежи, то такие расходы признаются равномерно в течение срока, указанного в экспертном заключении уполномоченной службы.

*Расходы, связанные с приобретением финансовых вложений,* подлежат включению в стоимость финансовых вложений в момент принятия их на учет.

*Прямые расходы, связанные с привлечением кредитов и займов,* подлежат списанию равномерно в течение срока действия договора на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

*Расходы, связанные с подготовкой к первичной продаже акций Компании на фондовом рынке,* относятся в уменьшение эмиссионного дохода от размещения акций. При недостаточности суммы эмиссионного дохода остаток вышеуказанных расходов уменьшает нераспределенную прибыль.

В случае откаты от проведения первичной продажи акций на фондовом рынке или проведения ее в сроки, в которые данные оценочных отчетов теряют свою актуальность и требуется проведение повторной оценки, первоначальные затраты, сформированные на счете 97 «Расходы будущих периодов» подлежат списанию на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

*Суммы превышения номинальной стоимости над ценой размещения облигаций (векселей)* списываются равномерно в течение срока обращения ценной бумаги на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

*Расходы на страхование* подлежат списанию равномерно в течение срока действия договора.

Расходы на горю-подготовительные работы, стоимость материалов длительного использования, возмещение потерь сельскохозяйственного производства при изъятии земель для нужд производства не включаются в состав расходов будущих периодов, а признаются расходами текущего периода, в котором они имели место.

Суммы, уплаченные другим организациям за услуги, которые будут получены в будущем, признаются выданными авансами и учитываются в качестве дебиторской задолженности на счетах 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» или 76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами» (например, оплата подписки, услуг связи и т.д.)

## **Собственный (складочный) капитал**

### **Учет уставного капитала**

Уставный капитал Компании составляет номинальную стоимость акций (долей) Компании, приобретенных акционером (участником).

Формирование уставного капитала, а также его увеличение или уменьшение отражается по кредиту счета 80 «Уставный капитал».

Записи по счету 80 «Уставный капитал» производятся только после внесения соответствующих изменений в учредительные документы Компании в установленном законом порядке. До указанного момента поступающие в оплату акций (долей) средства отражаются в учете в корреспонденции со счетами учета *кредиторской задолженности*.

После государственной регистрации Компании ее уставный капитал в сумме вкладов учредителей (предусмотренных учредительными документами) отражается по кредиту счета 80 «Уставный капитал» в корреспонденции со счетом 75 «Расчеты с учредителями». Фактическое поступление вкладов проводится по кредиту счета 75 «Расчеты с учредителями» в корреспонденции со счетами учета денежных средств и других ценностей. В случаях неполной оплаты размещенных акций (долей) в учете отражается задолженность учредителей по вкладам в уставный капитал.

Курсовые разницы, возникающие по расчетам с учредителями при взносах в уставный капитал в иностранной валюте, относятся на добавочный капитал.

Аналитический учет по счету организуется по контрагентам (учредителям).

### **Учет добавочного капитала**

Компания отражает на счете 83 «Добавочный капитал»:

- при выбытии объекта внеоборотных активов сумма его дооценки, которая была произведена ранее, переносится с добавочного капитала Компании в нераспределенную прибыль Компании;



- разницу между продажной и номинальной стоимостью акций, вырученную в процессе формирования уставного капитала акционерного общества за счет продажи акций по цене выше номинальной (эмиссионный доход);

- разницу между продажной и номинальной стоимостью акций при дополнительном размещении акций за счет превышения стоимости продажи над номинальной стоимостью акций (эмиссионный доход);

При выпуске акций акционеры могут производить их оплату *в натуральном*. Такое имущество учитывается Компанией в оценке, согласованной Советом директоров. В случае возникновения разницы между номинальной стоимостью акций и денежной оценкой такого имущества, указанная разница относится на добавочный капитал.

- курсовую разницу, возникающую при расчетах с учредителем при взносах в уставный капитал Компании в иностранной валюте.

#### **Аналитический учет организуется по методам формирования**

##### **Учет резервного капитала**

Резервный капитал (резервный фонд) является частью накопленной прибыли Компании, зарезервированной на определенные цели. Компания формирует резервный капитал из чистой прибыли в соответствии с законом «Об акционерных обществах» (от 26.12.95 № 208-ФЗ).

##### **Учет нераспределенной прибыли (непокрытого убытка)**

Наличие и движение нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) отражается на счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

Нераспределенная прибыль отчетного периода списывается заключительными оборотами 31 декабря в кредит счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» в корреспонденции со счетом 99 «Прибыли и убытки». Величина нераспределенной прибыли складывается из нераспределенной прибыли прошлых лет (той ее части, которая не была зарезервирована на определенные цели) и чистой прибыли (убытка) отчетного года.

##### **Использование нераспределенной прибыли**

Использование нераспределенной прибыли отражается по дебету счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» и осуществляется на выплату доходов акционерам (участникам) Компании по итогам утверждения годовой бухгалтерской отчетности - в корреспонденции с кредитом счета 75 «Расчеты с учредителями» и 70 «Расчеты с персоналом по оплате труда», и также на другие цели предусмотренные законодательством РФ.

##### **Отражение убытка и его покрытие**

Убыток отчетного периода списывается заключительными оборотами 31 декабря в дебет счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» в корреспонденции со счетом 99 «Прибыли и убытки».

Покрытие убытка отчетного года осуществляется в корреспонденции со счетами:

- 80 «Уставный капитал» - за счет снижения величины уставного капитала до величины чистых активов;

- 82 «Резервный капитал» - за счет средств резервного капитала на погашение убытка.

##### **Собственные акции (доли)**

Собственные акции (доли), выкупленные Компанией у акционеров (участников) для их последующей перепродажи или аннулирования, отражаются по дебету счета 81 «Собственные акции (доли)» в корреспонденции со счетами учета денежных средств.

Аннулирование собственных акций (долей) проводится по кредиту счета 81 «Собственные акции (доли)» и дебету счета 80 «Уставный капитал» после выполнения Компанией всех предусмотренных процедур. Разница между фактическими затратами на выкуп акций (долей) и их номинальной стоимостью относится на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

##### **Кредиты и займы**

Компания может осуществлять привлечение заемных средств путем заключения договора займа или кредита, а также путем выдачи векселей, выпуска и продажи облигаций и иными способами.

Независимо от статуса кредиторов (банки или небанковские организации) кредиты и займы группируются в бухгалтерском учете по критерию срочности.

На счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» отражаются кредиты и займы, полученные Компанией на срок не более 12 месяцев (т.е. срок погашения которых согласно условиям договора не превышает 12 месяцев). На счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» отражаются кредиты и займы, полученные Компанией на срок более 12 месяцев (т.е. срок погашения которых согласно условиям договора превышает 12 месяцев).

Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней, при этом производится перевод обязательства со счета 67 на счет 66.

Аналитический учет кредитов и займов ведется по видам обязательств в разрезе договоров, контрагентов, различных видов валюты.

В случае, когда Компания выступает в качестве заемщика в соответствии с условиями договора займа или кредитного договора, основная сумма долга (далее – задолженность) отражается Компанией в сумме фактически поступивших денежных средств (или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренных договором) в момент их фактического получения в составе кредиторской задолженности. Сумма недополученных денежных средств отражается на специальном забалансовом счете 017 «Сумма недополученных кредитов и займов» с аналитикой кредитор, договор и подлежит раскрытию в пояснительной записке.

При этом:

В случае, если договором предусмотрена кредитная линия, денежные средства в пределах лимита предоставляются на основании заявки, разница между суммой лимита по кредиту и неиспользованного лимита (доступный лимит кредитования) – не подлежит отражению на забалансовом счете в качестве суммы недополученных кредитов и займов, в случае если заявки в пределах лимита реализованы (заемные средства зачислены на расчетный счет).

Если договор предусматривает несколько траншей, определеие суммы недополученных средств осуществляется по каждому траншу.

Задолженность по предоставленному Компанией займу и (или) кредиту, полученному или выраженному в иностранной валюте, в том числе подлежащих оплате в рублях, и задолженность по начисленным процентам в иностранной валюте, учитывается Компанией в рублевой оценке по курсу ЦБ РФ на дату фактического совершения операции (предоставления кредита или займа, начислении процентов). В дальнейшем, осуществляется переоценка задолженности по курсу ЦБ РФ на конец каждого календарного месяца, а также на дату погашения задолженности по полученному займу и (или) кредиту, начисленным процентам.

В случае, если для пересчета выраженного в иностранной валюте обязательства, подлежащего оплате в рублях, законом или соглашением сторон установлен иной курс, то пересчет производится по такому курсу.

#### **Состав и порядок признания расходов по кредитам и займам.**

*Расходы, связанные с получением и использованием займов и кредитов, включают:*

- проценты, причитающиеся к оплате Компанией по полученным займам и кредитам;
- проценты, дисконт по причитающимся к оплате векселям и облигациям;
- дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств.

Расходы по займам признаются расходами того периода, в котором они произведены, и отражаются в составе прочих расходов, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива, а также в случае если дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов существенны (более 10 млн. руб.). В случае существенности расходов, связанных с получением кредитов и займов, они подлежат включению в состав расходов будущих периодов и равномерному списанию в течение срока погашения кредита/займа.

К инвестиционным активам Компании относятся объекты основных средств и нематериальных активов, плановый срок создания (приобретение, строительство) которых превышает один год, при этом планируемые расходы на создание данных активов являются существенными, т.е. составляют более 10 млн.руб. инвестиционном плане Компании. В случае, если фактический срок создания основного средства превысил ранее запланированный и составил более 12 месяцев, то переклассификация основного средства на предмет отнесения его к инвестиционному активу не производится.

Расходы по полученным займам и кредитам, непосредственно относящимся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации, кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

Расходы по полученным займам и кредитам, связанным с формированием инвестиционного актива, по которому по правилам бухгалтерского учета амортизация не начисляется, в стоимость такого актива не включаются, а относятся на текущие расходы организации.

Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива, уменьшаются на величину дохода от временного использования средств полученных займов (кредитов) в качестве долгосрочных и (или) краткосрочных финансовых вложений. Уменьшение процентов по займам и кредитам в данном случае должно быть подтверждено соответствующим расчетом полученного дохода.

Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), включаются в стоимость инвестиционного актива при наличии следующих условий:



- а) расходы по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива подлежат признанию в бухгалтерском учете;
- б) затраты работы по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива;
- в) расходы по займам, связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива, подлежат признанию в бухгалтерском учете;
- г) плановый срок создания инвестиционного актива превышает один год;
- д) планируемые расходы на создание инвестиционных активов являются существенными.

Включение процентов по полученным кредитам и займам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основного средства, либо с момента ввода объекта в эксплуатацию (в зависимости от того, какое событие имело место ранее). Проценты по кредитам и займам, причитающиеся к оплате заемщику (кредитору), после даты принятия объекта к бухгалтерскому учету (ввода в эксплуатацию) являются текущими расходами.

Если на создание инвестиционного актива израсходованы средства кредитов и займов, полученных на цели, не связанные с таким созданием, то проценты, причитающиеся к оплате кредитору (заемщику), включаются в стоимость инвестиционного актива пропорционально доле указанных средств в общей сумме кредитов и займов, причитающихся к оплате кредитору (заемщику), полученных на цели, не связанные с созданием такого актива.

#### **Признание в учете процентов, причитающихся к оплате по полученным займам и кредитам и доходов от временного вложения заемных средств**

Причитающиеся по полученным кредитам и займам проценты к уплате отражаются по кредиту счета 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» (67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам») в корреспонденции с дебетом счета 91 «Прочие доходы и расходы» (для текущих расходов) или с дебетом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» (для расходов, включаемых в стоимость инвестиционного актива).

Расходы по процентам за полученные кредиты и займы признаются ежемесячно независимо от сроков их уплаты в порядке, предусмотренном условиями договора займа и (или) кредитного договора.

Задолженность по причитающимся к уплате процентам учитывается обособленно на отдельных субсчетах.

Доходы от временного вложения заемных средств учитываются за каждый истекший отчетный период в соответствии с условиями договора

#### **Признание в учете процентов, дисконта по причитающимся к оплате векселям и облигациям**

По выданным векселям Компания отражает как кредиторскую задолженность сумму, указанную в векселе

По выданным облигациям Компания отражает как кредиторскую задолженность номинальную стоимость выпущенных и проданных облигаций.

Расходы по процентам по выданным векселям и облигациям признаются ежемесячно независимо от сроков их уплаты в порядке, предусмотренном условиями выпуска долговой ценной бумаги.

Кредиторская задолженность погашается с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов (дисконта), предусмотренных условиями выдачи векселя или выпуска облигаций.

Если облигации (векселя) размещаются по цене, отличной от их номинальной стоимости, то:

- в случае превышения цены размещения над номинальной стоимостью разница относится сначала на счет 98 «Доходы будущих периодов», а затем списывается равномерно в течение срока обращения ценной бумаги на счет 91 «Прочие доходы и расходы»;

- в случае превышения номинальной стоимости над ценой размещения разница относится сначала на счет 97 «Расходы будущих периодов», а затем списывается равномерно в течение срока обращения ценной бумаги на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

#### **Признание в учете дополнительных расходов, произведенных в связи с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств**

Дополнительные расходы, производимые Компанией в связи с привлечением заемных средств, могут включать расходы, связанные с:

- оплатой юридических и консультационных услуг;
- осуществлением копировально-множительных работ;
- оплатой налогов и сборов (в случаях, предусмотренных действующим законодательством);
- проведением экспертиз;
- потреблением услуг связи;
- другими расходами, непосредственно связанными с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств.

Дополнительные расходы Компания относит на расходы того отчетного периода, в котором они были произведены и учитывает на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

В случае существенности расходов, связанных с получением кредитов и займов, они подлежат включению в состав расходов будущих периодов и равномерно списанию в течение срока погашения кредита/займа.

### **Доходы будущих периодов**

Доходы будущих периодов - это доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам. Доходы будущих периодов учитываются на одноименном счете 98.

#### ***К доходам будущих периодов относятся:***

- стоимость активов (кроме денежных средств), полученных безвозмездно;
- стоимость активов, приобретенных за счет средств целевого бюджетного финансирования;
- сумма превышения цены размещения облигаций (векселей) над их номинальной стоимостью;
- другие доходы, полученные (начисленные) в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам.

При безвозмездном получении Компанией имущества рыночная стоимость полученных активов отражается по кредиту счета 98 «Доходы будущих периодов» в корреспонденции со счетами 07 «Оборудование к установке», 08 «Вложения во внеоборотные активы», 10 «Материалы» и другими счетами учета имущества. Порядок списания рассмотрен ниже.

Направленные Компанией бюджетные средства на приобретение внеоборотных активов (на финансирование текущих расходов), отражаются на счете 98 «Доходы будущих периодов» в корреспонденции со счетом 86 «Целевое финансирование» при вводе объектов внеоборотных активов в эксплуатацию (в момент принятия на учет материально-производственных запасов, начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера)

Суммы, учитываемые на счете 98 «Доходы будущих периодов» в виде стоимости безвозмездно полученного имущества, а также приобретенного за счет целевого финансирования, списываются в кредит счета 91 «Прочие доходы и расходы»:

- по мере начисления амортизации - по безвозмездно полученным или построенным (приобретенным) за счет средств целевого финансирования внеоборотным активам;
- по мере списания на счета учета затрат - по прочим материальным ценностям (работам, услугам) безвозмездно полученным или приобретенным (выполненным, оказанным) за счет средств целевого финансирования;
- по мере использования средств целевого финансирования или прочих грантов - по полученным денежным средствам в виде целевого финансирования.

В случае превышения цены размещения облигаций (векселей) над их номинальной стоимостью разница подлежит отражению по кредиту счета 98 «Доходы будущих периодов», а затем равномерно в течение срока обращения ценной бумаги списывается на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

Аналитический учет по счету 98 «Доходы будущих периодов» ведется по каждому виду доходов, по каждому безвозмездному поступлению ценностей.

Разница между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц при недостачах, и стоимостью утраченного имущества по данным бухгалтерского учета, а также предстоящие поступления задолженности по недостачам, выявленным за прошлые годы, учитываются в составе прочих доходов на счете 91 «Прочие доходы и расходы» в момент возникновения оснований для взыскания задолженности с виновных лиц (вступление решения суда в законную силу, документально оформленный факт признания задолженности виновным лицом и т.п.) без использования счета 98 «Доходы будущих периодов».

### **Финансовые результаты**

Исчисление финансового результата деятельности Компании строится на принципе временной определенности фактов хозяйственной деятельности, в соответствии с которым факты хозяйственной деятельности относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств.

В зависимости от характера и условий получения, направлений деятельности, финансовый результат деятельности Компании складывается из финансового результата:

- а) от обычных видов деятельности (прибыль или убыток от продажи продукции, работ, услуг);
- б) от прочих доходов и расходов.

Финансовый результат от обычных видов деятельности определяется как разница между выручкой от продажи продукции, товаров, выполненных работ, оказанных услуг в действующих ценах без НДС, экспортных пошлин и других вычетов, предусмотренных законодательством Российской Федерации, и себестоимостью реализованной продукции (товаров, работ, услуг) и коммерческими расходами.

Себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг) формируется на базе расходов по обычным видам деятельности

Под финансовым результатом от прочей деятельности понимается результат по всем операциям Компании, отличным от операций по обычным видам деятельности

Финансовый результат Компании отражается в отчете о прибылях и убытках с подразделением на:

- доходы и расходы по обычным видам деятельности;
- коммерческие расходы;
- прочие доходы и расходы.

В случае, если условиями договора предусмотрено получение доходов в течение более чем одного отчетного периода и не предусмотрена поэтапная сдача работ, услуг, доходы признаются равномерно в течение срока действия договора, и расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов.

Для отражения заработанных доходов и понесенных расходов в период, в котором доходы были фактически получены, а затраты понесены, при этом первичные документы, подтверждающие данные доходы и расходы еще не поступили или не прошли требуемую обработку, в учете применяется метод начисления.

При формировании финансовых результатов расходы признаются независимо от того, как они принимаются для целей расчета налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

#### **Классификация доходов**

Компания признает доходами от обычных видов деятельности следующие поступления от:

- продажи электрической энергии;
- от продажи мощности;
- продажи тепловой энергии;
- от продажи товаров, работ, услуг промышленного характера, в том числе:
- платы за невозвращенный конденсат;
- продажи подпиточной и химически очищенной воды;
- продажи хозяйственной и холодной воды;
- реализации услуг по подключению к тепловым сетям;
- компенсации реактивной мощности;
- от предоставления имущества в аренду (лизинг, сублизинг);
- от оказания услуг по посредническим договорам;
- прочие доходы от продажи продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера;
- от продажи товаров, работ, услуг непромышленного характера (обслуживающих производств и хозяйств), в том числе;
- от оказания консультационных услуг, услуг по управлению предприятиями и прочих услуг по информационному обеспечению и обучению;
- от оказания маркетинговых услуг;
- от оказания услуг ЖКХ;
- от оказания услуг и продажи готовой продукции, работ, услуг вспомогательных и обслуживающих производств и хозяйств (от деятельности столовой, гостиницы, профилактория, подсобного хозяйства, от оказания медицинских услуг, от сдачи в аренду имущества социальной сферы и других).

Бухгалтерский учет выручки от реализации электрической энергии, мощности, тепловой энергии, химически очищенной воды, услуг по подключению, от транспортировки теплоэнергии ведется бухгалтерией Исполнительного аппарата.

#### **Прочими доходами в Компании являются:**

- поступления от продажи основных средств, нематериальных активов, финансовых вложений, ТМЦ и иных неденежных активов;
- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- проценты по займам, выданным Компанией, а также проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Компании;
- доходы по договорам цессии (уступке права требования);
- прибыль от операций по продаже валюты;
- суммы штрафов, пени, неустоек и другие виды санкций за нарушение условий хозяйственных договоров, признанные контрагентами Компании или присужденные судом, в частности:
  - за превышение установленных договором максимальных часовых нагрузок теплоэнергии;
  - за самовольный водоразбор;
  - за нарушение договоров на энергообеспечение;
  - за превышение договорной величины теплоснабжения;
  - за неиспользование договорной величины теплоснабжения;
  - за неправильно переданные показания приборов учета;
  - за срыв пломб;
  - за просрочку платежа участниками оптового рынка;
  - за простой вагонов;

- за некачественный уголь.

- активы, полученные безвозмездно, в том числе по договору дарения;

- судебные расходы, взысканные судом в пользу Компании, включая государственную пошлину и издержки, связанные с рассмотрением дела судом (согласно перечням, определенным Гражданским процессуальным кодексом РФ и Арбитражным процессуальным Кодексом РФ), суммы государственной пошлины за совершение иных юридических значимых действий, возвращенная Компанией

- поступления в возмещение причиненных Компанией убытков;

- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;

- суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности;

- курсовые разницы;

- суммы дооценки активов;

- доходы от реализации акций и векселей;

- излишки, выявленные при инвентаризации.

В состав прочих доходов включается компенсация убытков генератору, получаемая в соответствии с Соглашением об обеспечении передачи мощности в зоне торговли мощностью. В соответствии с пунктом 16 ПБУ 9/99 датой признания компенсации убытков генератору является дата реестра обязательств по Соглашению.

*Доходы, не вошедшие в перечень, но возникшие в ходе хозяйственной деятельности Компании, классифицируются в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации».*

Прочими доходами в Компании также являются поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.); страховое возмещение, стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов, и т.п.

Доходы от производства электро- и теплоэнергии, передачи теплоэнергии определяются по утвержденным в установленном порядке тарифам, доходы от реализации прочей продукции, работ, услуг по договорной стоимости.

Количество отпущенной (реализованной) теплоэнергии определяется по показаниям приборов, находящихся у потребителей.

При этом, в случае отпуска теплоэнергии:

- потребителям - населению и исполнителям коммунальных услуг (далее потребители (население), без приборов учета выручка от реализации теплоэнергии признается в течение года в размере установленного уполномоченным органом государственной власти норматива (месячного, среднемесячного).

- потребителям, не относящимся к населению и исполнителям коммунальных услуг, не имеющих приборов учета, определяется на условиях, определенных в договоре.

Нормативы потребления теплоэнергии по потребителям (население), у которых отсутствуют приборы учета полученной теплоэнергии, устанавливаются уполномоченным органом государственной власти на основании Постановления Правительства РФ от 23.05.2006 г. № 306 «Об утверждении правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг».

<i>Выручка от реал. услуг по отпущ. за отч. период</i>	<i>Месячный объем отпущенной теплоэнергии, установленный исходя из нормативов потребления теплоэнергии (Гкал)</i>	<i>x</i>	<i>Тариф, установленный субъектом РФ (руб/Гкал)</i>
--	---	----------	---

<i>Выручка от реал. услуг по горячему водоснабжению за отч. период</i>	<i>Месячный объем отпущенной горячей воды, установленный исходя из нормативов потребления теплоэнергии (куб.м)</i>	<i>x</i>	<i>Тариф, установленный субъектом РФ (руб/куб.м)</i>
--	--	----------	--

Аналитический учет операций по учету теплоэнергии ведется в обособленной системе, в бухгалтерскую систему данные передаются ежемесячно итоговыми записями.

#### **Классификация расходов**

Расходами по обычным видам деятельности в Компании являются:

- расходы, связанные с приобретением сырья, материалов, товаров и иных материально-производственных запасов (МПЗ);
- расходы, возникающие непосредственно в процессе переработки (доработки) МПЗ для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг и их продажи;
- расходы, возникающие в процессе продажи (перепродажи товаров) - коммерческие расходы, управленческие расходы и др.;
- расходы по предоставлению имущества в аренду (лизинг, сублизинг);
- суммы налога на имущество, рассчитанные в соответствии с налоговым законодательством.



Прочими расходами в Компании являются:

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств, нематериальных активов, финансовых вложений и иных подлежащих активов;
- расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- проценты, начисленные за предоставление Компании кредитов, займов в случаях, если проценты не включаются в стоимость соответствующих активов;
- расходы, связанные с оплатой услуг кредитных организаций (плата за услуги по открытию и ведению расчетных, текущих, валютных и иных счетов; выдачу наличных денег; плата за переводные, инкассовые, аккредитивные и иные банковские операции и др.);
- расходы по договорам цессии (уступке права требования);
- налоги и сборы, подлежащие уплате за счет финансовых результатов;
- убыток по операциям по продаже валюты;
- суммы штрафов, пени, неустоек за нарушение условий договоров признанные Компанией или присужденные судом;
- судебные расходы, включая государственную пошлину и издержки связанные с рассмотрением дела судом (согласно перечням, определенным Гражданским процессуальным кодексом РФ и Арбитражным процессуальным Кодексом РФ), сумма государственной пошлины за совершение иных юридически значимых действий, если они не учитываются в составе расходов от обычных видов деятельности, капитальных вложений;
- возмещение причиненных организацией убытков;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- затраты на производство, не давшее продукции;
- курсовые разницы;
- сумма уценки активов;
- предоставление бесплатного угля определенным категориям лиц, не являющихся работниками;
- социально-ориентированные расходы: материальная помощь работникам (за исключением материальной помощи, выплачиваемой работникам Компании на регулярной основе при уходе в ежегодный оплачиваемый отпуск), доплаты к пенсиям, материальные поощрения неработающих пенсионеров, расходы на оздоровительные мероприятия, содержание объектов социальной сферы и другие аналогичные расходы;

перечисление средств (выпосов, выплат и т.д.) связанных с благотворительной деятельностью, расходы на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно-просветительского характера и иных аналогичных мероприятий.

В состав прочих расходов включается компенсация убытков генератору, уплачиваемая в соответствии с Соглашением об обеспечении передачи мощности в зоне торговли мощностью. В соответствии с пунктом 16 ПБУ 10/99 датой признания компенсации убытков генератору является дата регистрации требований по Соглашению.

*Расходы, не вошедшие в перечень, но возникшие в ходе хозяйственной деятельности Компании классифицируются в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации».*

В составе прочих расходов Компании отражаются расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации имущества и т.п.).

#### **Порядок учета финансового результата**

##### **Порядок учета финансового результата по обычным видам деятельности**

Выручка от продажи товаров, оказания услуг и др. отражается по кредиту счета 90 «Продажи» и дебету счета 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками» или счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами».

По кредиту счета 90 «Продажи» субсчет «Выручка» учитываются поступления активов, признаваемые выручкой в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации».

Одновременно с признанием выручки по кредиту счета 90 «Продажи» в дебет данного счета (субсчет «Себестоимость продаж») списываются затраты со счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 41 «Товары», 43 «Готовая продукция», 44 «Расходы на продажу» и др. По дебету субсчета «Налог на добавленную стоимость» отражается налог на добавленную стоимость, начисленный в момент отгрузки продукции (выполнения работ, оказания услуг) в корреспонденции со счетом 68 «Расчеты по налогам и сборам».

Записи по вышеуказанным субсчетам счета 90 производится накопительно в течение отчетного года. Ежемесячно сопоставлением совокупного дебетового оборота по субсчетам «Себестоимость продаж», «Налог на добавленную стоимость» и кредитового оборота по субсчету «Выручка» - определяется финансовый результат (прибыль, убыток) от продаж за отчетный месяц, который списывается с субсчета



«Прибыль/убыток от продаж» на счет 99 «Прибыли и убытки». По окончании отчетного года все субсчета, открытые к счету 90 «Продажи» (кроме субсчета «Прибыль/убыток от продаж») закрываются внутренними записями на субсчет «Прибыль/убыток от продаж». Аналитический учет на счетах 90,1 «Выручка», 90,2 «Себестоимость продаж» ведется по видам деятельности.

#### **Порядок учета прочих доходов и расходов**

Прочие доходы и расходы учитываются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

По кредиту счета 91 «Прочие доходы и расходы» отражается поступление активов, признаваемых прочими доходами.

По дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы» отражаются прочие расходы.

Ежемесячно сопоставлением дебетового и кредитового оборотов по субсчетам счета 91 «Прочие доходы и расходы» определяется сальдо прочих доходов и расходов за отчетный месяц, отражаемое на одноименном субсчете счета 91 «Прочие доходы и расходы».

Это сальдо ежемесячно (зачислительными оборотами) списывается с субсчета 91,9 «Сальдо прочих доходов и расходов» на счет 99 «Прибыли и убытки».

В конце отчетного года все субсчета, открытые к счету 91 «Прочие доходы и расходы» (кроме субсчета «Сальдо прочих доходов и расходов»), закрываются внутренними записями на субсчет «Сальдо прочих доходов и расходов», в результате чего счет 91 закрывается и сальдо на конец отчетного периода не имеет.

#### **Формирование конечного финансового результата деятельности Компании**

Счет 99 «Прибыли и убытки» является итоговым для формирования конечного финансового результата от всех операций Компании.

Конечный финансовый результат складывается из финансового результата от обычных видов деятельности, а также прочих расходов и доходов. Бухгалтерские записи по счету 99 «Прибыли и убытки» отражаются в корреспонденции:

- со счетом 90 «Продажи» - на прибыль или убыток от обычных видов деятельности;

- со счетом 91 «Прочие доходы и расходы» - на сальдо прочих доходов и расходов;

На счете 99 «Прибыли и убытки» отражаются также суммы начисленного условного расхода/дохода по налогу на прибыль, постоянных активов/обязательств:

- платежи по перерасчетам по этому налогу из фактической прибыли,

- суммы причитающихся налоговых санкций в корреспонденции со счетом 68 «Расчеты по налогам и сборам» и 69 «Расчеты по социальному страхованию и обеспечению».

По окончании отчетного года при составлении годовой бухгалтерской отчетности счет 99 «Прибыль и убытки» закрывается. При этом заключительной записью декабря сумма чистой прибыли (убытка) отчетного года списывается со счета 99 «Прибыли и убытки» в кредит (дебет) счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

#### **Учет расчетов по налогу на прибыль**

Компания отражает в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности различие налога на бухгалтерскую прибыль (убыток), признанного в бухгалтерском учете, от налога на налогооблагаемую прибыль, сформированного в налоговом учете и отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль, в соответствии с требованиями ПБУ «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» 18/02.

В бухгалтерском учете выделяются постоянные и временные различия.

Информация об объектах постоянных и временных различий формируется в учетной системе на элементах иерархии различий и включается в сводный отчет по налоговым различиям.

Данные о доходах и расходах, учитываемых для целей налогового учета, формируются в регистрах налогового учета.

Под *постоянными различиями* понимаются доходы и расходы:

- формирующие бухгалтерскую прибыль (убыток) отчетного периода, но не учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль как отчетного, так и последующих отчетных периодов;

- учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль отчетного периода, но не признаваемые для целей бухгалтерского учета доходами и расходами как отчетного, так и последующих отчетных периодов.

Постоянные различия возникают в результате:

- превышения фактических расходов, учитываемых при формировании бухгалтерской прибыли (убытка), над расходами, принимаемыми для целей налогообложения, по которым предусмотрены ограничения по расходам;

- непризнания для целей налогообложения расходов, связанных с передачей на безвозмездной основе имущества (товаров, работ, услуг), в сумме стоимости имущества (товаров, работ, услуг) и расходов, связанных с этой передачей;

- выплат материальной помощи, оплаты дополнительных отпусков и прочих выплат работникам, не учитываемых в налоговом учете;

- образования убытка, перенесенного на будущее, который по истечении определенного времени, согласно законодательству Российской Федерации о налогах и сборах, уже не может быть принят в целях налогообложения как в отчетном, так и в последующих отчетных периодах;

- расходам прошлых периодов, выявленных в текущем периоде;

- прочих аналогичных различий.

Под **постоянным налоговым обязательством (активом)** понимается сумма налога, которая приводит к изменению налоговых платежей по налогу на прибыль только в отчетном периоде. Постоянное налоговое обязательство (актив) равняется величине, определяемой как произведение постоянной разницы, возникшей в отчетном периоде, на ставку налога на прибыль, установленную законодательством РФ о налогах и сборах и действующую на отчетную дату.

Постоянное налоговое обязательство, отражается в бухгалтерском учете по дебету счета 99 в корреспонденции с субсчетом 68 «Налог на прибыль».

Постоянный налоговый актив отражается в бухгалтерском учете по дебету субсчета 68 «Налог на прибыль» в корреспонденции со счетом 99.

Под **временными различиями** понимаются доходы и расходы, формирующие бухгалтерскую прибыль (убыток) в одном отчетном периоде, а налоговую базу по налогу на прибыль - в другом или в других отчетных периодах.

Временные различия при формировании налогооблагаемой прибыли приводят к образованию **отложенного налога на прибыль** - суммы, которая оказывает влияние на величину налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах.

Временные различия в зависимости от характера их влияния на налогооблагаемую прибыль (убыток) подразделяются на:

- **вычитаемые временные различия**;

- **налогооблагаемые временные различия**.

**Вычитаемые временные различия** при формировании налогооблагаемой прибыли (убытка) приводят к образованию отложенного налога на прибыль, который должен уменьшить сумму налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах.

Вычитаемые временные различия образуются в результате:

- применения разных способов начисления амортизации для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;

- убытка, перенесенного на будущее, не использованного для уменьшения налога на прибыль в отчетном периоде, по который будет принят в целях налогообложения в последующих отчетных периодах, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

- применения, в случае продажи объектов основных средств, разных правил признания для целей бухгалтерского учета и целей налогообложения остаточной стоимости объектов основных средств и расходов, связанных с их продажей;

- операций по формированию резервов в бухгалтерском учете, в соответствии с которыми признание расхода, переносится на более ранние периоды по сравнению с фактом его возникновения;

- прочих аналогичных различий.

**Налогооблагаемые временные различия** при формировании налогооблагаемой прибыли (убытка) приводят к образованию отложенного налога на прибыль, который должен увеличить сумму налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах.

Налогооблагаемые временные различия образуются в результате:

- применения разных способов начисления амортизации для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;

- прочих аналогичных различий.

Под **отложенным налоговым активом** понимается та часть отложенного налога на прибыль, которая должна привести к уменьшению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах.

Отложенные налоговые активы равняются величине, определяемой как произведение вычитаемых временных разниц, возникших в отчетном периоде, на ставку налога на прибыль, установленную законодательством РФ о налогах и сборах и действующую на отчетную дату. В случае изменения ставок налога на прибыль в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах величина отложенных налоговых активов подлежит пересчету с отнесением возникшей в результате пересчета разницы на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

Отложенные налоговые активы (ОНА) отражаются в бухгалтерском учете на счете 09 «Отложенные налоговые активы» в корреспонденции со счетом 68 «Налог на прибыль». Аналитический учет

отложенных налоговых активов ведется по видам активов, в оценке которых возникли вычитаемые временные разницы.

Под *отложенным налоговым обязательством* понимается та часть отложенного налога на прибыль, которая должна привести к увеличению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем или в последующих отчетных периодах.

Отложенные налоговые обязательства признаются в том отчетном периоде, когда возникают налогооблагаемые временные разницы. Отложенные налоговые обязательства равняются величине, определяемой как произведение налогооблагаемых временных разниц, возникших в отчетном периоде, на ставку налога на прибыль, установленную законодательством РФ о налогах и сборах и действующую на отчетную дату.

В случае изменения ставок налога на прибыль в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах величины отложенных налоговых обязательств подлежат пересчету с отнесением возникшей в результате пересчета разницы на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

Отложенные налоговые обязательства (ОНО) отражаются в бухгалтерском учете на счете 77 «Отложенные налоговые обязательства» в корреспонденции со счетом 68 «Налог на прибыль». Аналитический учет отложенных налоговых обязательств ведется по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла налогооблагаемая временная разница.

ОНА и ОНО при выбытии актива или обязательства, по которому он был начислен, списывается на счет учета прибылей и убытков в сумме, на которую по законодательству РФ о налогах и сборах не будет уменьшена налогооблагаемая прибыль, как отчетного периода, так и последующих отчетных периодов.

При составлении бухгалтерской отчетности Компания отражает в бухгалтерском балансе свернуто сумму отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

Сумма налога на прибыль, определяемая исходя из бухгалтерской прибыли (убытка) и отраженная в бухгалтерском учете независимо от суммы налогооблагаемой прибыли (убытка), является условным расходом (условным доходом) по налогу на прибыль. Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль равняется величине, определяемой как произведение бухгалтерской прибыли, сформированной в отчетном периоде, на ставку налога на прибыль, установленную законодательством РФ о налогах и сборах и действующую на отчетную дату.

Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль учитывается в бухгалтерском учете на обособленных субсчетах, открытых к счету по учету прибылей и убытков.

*Текущим налогом на прибыль* признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

При этом величина текущего налога на прибыль должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Сумма доплаты (переплаты) налога на прибыль в связи с обнаружением ошибок (некажущий) в предыдущие отчетные (налоговые) периоды, не влияющая на текущий налог на прибыль отчетного периода, отражается по отдельной статье отчета о прибылях и убытках (после статьи текущего налога на прибыль).

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, подлежащих корректировке в связи с уточнением прошлых налоговых периодов и не влияющие на текущий налог на прибыль отчетного года, отражаются по отдельной статье отчета о прибылях и убытках «Отложенные налоговые активы/обязательства по корректировкам прошлых налоговых периодов».

Задолженность (переплата) по текущему налогу на прибыль за каждый отчетный период отражаются в бухгалтерском балансе соответственно в качестве краткосрочного обязательства в размере непоплаченной суммы налога или дебиторской задолженности в размере переплаты и (или) излишне взысканной суммы налога в разрезе бюджетов.

## **Резервы**

### **Оценочные резервы**

Общество формирует резервы (порядок формирования приводится в соответствующих приложениях к учетной политике):

- под обесценение финансовых вложений;
- под снижение стоимости материальных ценностей;
- по сомнительным долгам.

### **Резервы предстоящих расходов и платежей**

Общество создает резервы:

- на предстоящую оплату отпусков;
- на выплату вознаграждений по итогам работы за год и вознаграждения за ввод в эксплуатацию объектов КС и ТП;
- резерв под условные обязательства;

- резерв на ликвидацию объектов и рекультивацию земель.

#### 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.: *26 547 448 000*

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: *14 855 251 000*

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание подкачивающей насосной станции-1, фундамент железобетонный, стены кирпичные, крыша рулон гидроизолированный, общей площадью 429,2 кв.м.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *4 354 088,08*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *5 137 823,93*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание подкачивающей насосной станции -2, фундамент бетонный ленточный, стены железобетонные конструкции, крыша мягкая гидроизолированная, этажей-1, общая площадь 766,1 м2.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *12 650 496,48*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *14 927 585,85*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Тепломagистраль безкапельной прокладки, состоящая из надземного трубопровода от трубопровода пиковой водогрейной котельной до неподвижной опоры-5 протяженностью 204 м.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *479 038,68*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *565 265,64*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Тепломagистраль воздушной прокладки от неподвижной опоры - 5 район ТЭЦ-1 заводоуправление ОАО "Полиже", ул. Чайковского, пер. Липового до тепловой камеры-26.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *10 034 365,2*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *11 840 550,94*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Тепломagистраль воздушной прокладки от неподвижной опоры - 5 р-н ТЭЦ-1 заводоуправление ОАО "Полиже", ул. Чайковского, пер. Липового до тепловой камеры-26. (Рекоnструкция).*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *1 317 024,44*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *1 554 088,84*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Тепломagистраль воздушной прокладки от*



*неподвижной опоры - 5 р-н ТЭЦ-1 заводоуправление ОАО "Полиже", ул. Чайковского, пер. Липового до тепловой камеры-26. (Реконструкция теплосети от тепловой камеры 99 до КТ 100).*

Причина изменения: *Продажи, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *467 070,2*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *551 142,84*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Тепломagистраль воздушной прокладки от неподвижной опоры - 5 р-н ТЭЦ-1 заводоуправление ОАО "Полиже", ул. Чайковского, пер. Липового до тепловой камеры - 26 (участок реконструкции тепломagистралей 1 от точки А до Тепловой Камеры №9).*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *1 955 867,2*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *2 307 923,3*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Тепломagистраль 1 от тепловой камеры - 26 до тепловой камеры - 29 от подкачивающей насосной станции - 1 до тепловой камеры - 30/133, подземная, трубы стальные, изоляционный материал - минвата, диаметр 700 мм протяженностью 491,0 м.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *8 412 869,52*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *9 927 186,03*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Тепломagистраль 1 до подкачивающей насосной станции - 1, состоящий подземный трубопровод от тепловой камеры - 30 А до тепловой камеры - 30Б ул. Рязина, протяженностью 52 м; подземный трубопровод от тепловой камеры-30Б ул. Рязина до тепловой камеры-34 ул. Трофимова.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *1 129 701,16*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *1 333 047,37*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Теплосеть по ул. Рязина, Пожарского, состоящий подземный трубопровод от тепловой камеры - 34 ул. Трофимова до тепловой камеры - 48 ул. Пожарского, протяженностью 1205,0 м.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *9 445 360,8*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *11 145 525,74*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Теплотрасса по ул. Кораленко - Промышленная, состоящий надземный трубопровод от тепловой камеры - 58 до точки поворота Спичечный, протяженностью 152,0 м, диаметр 600 мм; подземный трубопровод от точки поворота до тепловой камеры-60 ул. Промышленная.*

Причина изменения: *Продажи, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *7 896 971,94*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *9 318 426,89*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Теплотрасса в непроходном унифицированном канале, состоящий подземный трубопровод от перекачивающей насосной - 2 ул. Красноармейская до точки поворота, протяженностью 20 м, диаметр 600 мм; подземный трубопровод от точки поворота до тепловой камеры 86 ул. Красноармейской.*



Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *6 730 447,06*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *7 941 927,53*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Теплотрасса от тепловой камеры - 90 до тепловой камеры - 94 ул. Ленина, состоящий подземный трубопровод от тепловой камеры - 90 ул.Ленина до точки поворота, протяженностью 365 м, диаметр 600 мм; подземный трубопровод от точки поворота до тепловой камеры-94.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *3 229 438,02*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *3 810 736,86*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Теплосеть Ленина тепловой камеры - 101/1 до тепловой камеры 103, состоящий подземный трубопровод от тепловой камеры - 101 ул. Ленина до тепловой камеры - 101А ул. Ленина, протяженностью 40 м, диаметр 350 мм; подземный трубопровод от тепловой камеры 101А.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *448 989,32*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *529 807,4*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Теплотрасса Северо - Западного района, состоящий подземный трубопровод от перекачивающей насосной станции - 2 ул. Красноармейская до тепловой камеры 776, протяженностью 254 м, диаметр 500 мм.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *3 208 089,32*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *3 785 545,4*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Теплосеть 23 мкр., подземная от тепловой камеры - 111 ул. Короленко по пер. Мурашевскому до тепловой камеры-130 ул. Мухомова, протяженностью 1032, диаметр 500; трубы стальные, изоляционный материал - минваты, Лит.33.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *5 302 357,36*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *6 256 781,68*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Теплосеть в районе Пролетарии, состоящий подземный трубопровод от тепловой камеры - 104 Мерлина до точки поворота - 1, протяженностью 23 м, диаметр 300 мм; подземный трубопровод от точки поворота - 1 до точки поворота - 2, протяженностью 170 м, диаметр 400 мм.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *246 626,44*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *291 019,2*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Теплосеть по переулку Мичуринский, состоящий подземный трубопровод от тепловой камеры - 109 ул. Короленко до тепловой камеры - 84/20 пер. Мичуринский, протяженностью 140 м, диаметр 400 мм.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *1 548 022,82*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *1 826 666,93*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Теплосеть Зеленый клин от Сибирьормани от тепловой камеры 81 до камеры секционированных задвижек - 5, состоящий подземный трубопровод от тепловой камеры 81 до тепловой камеры 82 ул. Шевченко, протяженностью 222 м, диаметр 700 мм.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *5 206 109,64*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *6 143 209,38*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Теплотрасса Зеленого клина от трубопровода пиковой водогрейной котельной до неподвижной опоры - 26, состоящий надземный трубопровод от трубопровода пиковой водогрейной котельной до точки поворота, протяженностью 2606 м, диаметр 1000 мм.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *38 072 277,18*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *44 923 287,07*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Теплотрасса Зеленоподвижной опорного клина от трубопровода пиковой водогрейной котельной до неподвижной опоры - 26 (Реконструкция теплотрассы 2, участок Зеленый клин - неподвижной опоры 26), Лит.1-17.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *3 475 529,36*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *4 101 124,64*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание подкачивающей насосной станции - 3, фундамент железобетонные и деревянные конструкции, стены железобетонные панели, крыша рулон, гидроизолированная, этажей - 1, общая площадь 577,8 м2.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *9 110 274,4*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *10 750 123,79*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Гарыз для аварийной техники у подкачивающей насосной станции-З/теп.шца/, фундамент железобетонный, стены кирпичные и железобетонные блоки, крыша рулон гидроизолированный, этажность - 1, площадь 167,4 кв. м, Лит.А1.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *1 451 591,84*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *1 712 878,37*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание котельной Барнаулэнергоисследоват, фундамент бетонный ленточный, стены кирпичные и шлакобетонные, крыша шифер, этажей-1, площадь 92,7 м2, Лит. А.*

Причина изменения: *Продажа, договор №274/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *168 724,12*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *199 094,46*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание служебно - бытового корпуса, фундамент бетонный ленточный, стены кирпичные, крыша металлическая гидроизолированная, этажей - 1, площадь 216,1 м2, Лит.С.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: 664 837,04  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: 784 507,71

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание ацетиленовой станции, фундамент бетонный ленточный, стены шлаколитые, крыша железобетонная, этажность - 1, площадь 30,6 м2.*  
Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: 110 966,92  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: 130 940,97

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание материального склада, фундамент бетонный ленточный, стены кирпичные панельные, крыша мягкая гидроизолированная, этажность - 1, площадь 211,2 м2, Лит.К.*  
Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: 816 580,44  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: 963 564,92

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание механической мастерской, фундамент бетонный ленточный, стены шлакобетонные, крыша железная черепица, этажность - 1, Лит.Д.*  
Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: 340 073,88  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: 401 287,18

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание ремонтно - механического цеха, фундамент бетонный ленточный, стены кирпичные, крыша мягкая гидроизолированная, этажей - 1, Лит. Д1.*  
Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: 981 672,08  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: 1 158 373,05

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание проходной фундамент бетонный ленточный, стены кирпичные, крыша шифер, этажей - 1, площадь 21,8 м2, Лит.Ч.*  
Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: 44 470,56  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: 52 475,26

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание разгрузочного устройства закрытое с буксерами, фундамент бетонный ленточный, стены бетонные кирпичные, крыша гидроизолированная металлическая, этажей - 1, площадь 144,8 м2, Лит.Х.*  
Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: 556 035,44  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: 656 121,82

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание дробильного отделения, фундамент бетонный ленточный, стены бетонные и кирпичные, крыша гидроизолированная металлическая, этажность - 1, площадь 118,4 м2, Лит.З-Х,х1.*  
Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества. руб.: 135 139,68  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано. руб.: 159 464,82

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание распредадачи, фундамент бетонный ленточный, стены бетонные кирпичные, крыша гидроизолированная металлическая, этажей - 2, площадь 104,7 м2, Лит.2-Х.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества. руб.: 403 274,68  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано. руб.: 475 864,12

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание ремонтной мастерской, фундамент бетонный ленточный, стены кирпичные, крыша мягкая гидроизолированная, этажей - 1, площадь 177,9 м2, Лит. О,01.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества. руб.: 207 252,6  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано. руб.: 244 558,07

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание ремонтно-технической службы, фундамент бетонный ленточный, стены кирпичные, крыша шифер, этажей - 1, площадь 271,2 м2, Лит.И,и.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества. руб.: 311 964,96  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано. руб.: 368 118,65

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание склад горючешмазочных материалов, фундамент бетонный ленточный, стены кирпичные, железобетонные блоки, крыша мягкая гидроизолированная, этажей - 1, площадь 135,2 м2, Лит.Л,л,1.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества. руб.: 556 259,04  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано. руб.: 656 385,67

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание склада холодного, фундамент бетонный ленточный, стены шлакобетонные, крыша мягкая рулонная совмещенная, этажей - 1, площадь 312,5 м2, Лит.Ж,Ж'.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества. руб.: 594 788,84  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано. руб.: 701 850,83

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание холодного склада, фундамент бетонный ленточный, стены панельные и металлические, крыша гидроизолированная, шифер, железо, этажность - 1, площадь 759,3 м2, Лит.З.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества. руб.: 5 237 163,6  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано. руб.: 6 179 853,05

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Солевой склад, фундамент бетонный ленточный, стены бетонные, площадь 65,3 кв.м, внутренняя отделка - обшивка жестию, назначение - 120 т, Лит. Я.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *142 126,04*  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *167 708,73*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Внешняя телефонная сеть общей протяженностью 507,8 м, тип кабеля ТЗБАН 7х4х1,2.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *21 682,84*  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *25 585,75*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Ограждение территории, конструкции железобетонная, на кирпичной стене, высота 2,4 м, ворота металлические, высота 3,8 м, протяженность 686,9 м., Лит. I, II.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *325 834,76*  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *384 485,02*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Опорная стена бетонная, протяженность 110 м, высота 1,5 м Лит. IX.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *11 082,36*  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *13 077,18*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание гаража, фундамент железобетонные блоки, стены кирпичные крыша рулон гидроизолированный, этажность - 2, площадь 828 м2, Лит. E, E1.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *3 118 962,36*  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *3 680 375,58*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание гаража для ремонта и стоянки бульдозеров фундамент железобетонный, стены кирпичные и железобетонные блоки, крыша мягкая гидроизолированная, этажность - 1, Лит. П.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *4 026 763,08*  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *4 751 580,43*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Автомобильная дорога производственного назначения протяженностью 670,0 м, материал асфальт.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *86 456,32*  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *102 018,46*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Воздушное наружное освещение периметра территории основной базы общей протяженностью 0,347 км, провод из алюминия, напряжение 0,4 кВ от ГРУ 6 кВ Восточных электрических сетей.*

Причина изменения: *Продажа, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *18 216,68*  
Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *21 495,68*



Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Трубопровод питьевой воды из стали 427,0 м, материал стен колодца бетон.*

Причина изменения: *Продажи, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *12 167,64*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *14 357,82*

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Трубопровод канализации из чугуна протяженностью 262,95 м.*

Причина изменения: *Продажи, договор №275/53 от 28.12.2009*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.: *18 216,68*

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: *21 495,68*

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*

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

*Сведения об участии эмитента в судебных процессах (текущие на сумму свыше 10 млн. руб.), которые могут существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности:*

##### **1. Иски, предъявленные к ОАО «Кузбассэнерго» и находящиеся на рассмотрении по состоянию на 31.03.2011:**

1) Исковое заявление ООО «Южный» о признании недействительным договора теплоснабжения в части условия об определении количества потребленной тепловой энергии. Определением суда предварительное судебное заседание назначено на 11.08.2010г. Судебное заседание назначено на 02.09.2010г. Судебное заседание было отложено на 29.09.2010г. 29.10.200г. ОАО «Кузбассэнерго» предъявило встречное исковое заявление о взыскании задолженности за тепловую энергию за период с сентября 2009г. по июль 2010г. в размере 29 014 173,72 рублей. Судебное заседание назначено 12.10.2010г. 12.10.2010г. в судебном заседании объявлен перерыв до 19.10.2010г. Решением суда от 26.10.2010г. первоначальные требования удовлетворены в части признания п. 5.10. договора недействительным, в остальной части в удовлетворении иска отказано; встречные исковые требования удовлетворены в части – взыскано 7 740 277,4 рублей задолженности, в остальной части в удовлетворении иска отказано. ОАО «Кузбассэнерго» подана апелляционная жалоба. Определением 7ААС рассмотрение дела назначено на 01.02.2011г. Постановлением 7ААС от 08.02.2011г. решение суда первой инстанции оставлено без изменений. Подана кассационная жалоба.

2) Исковое заявление ООО «Жилищный трест Кировского района» о признании недействительным договора теплоснабжения в части условия об определении количества потребленной тепловой энергии. Определением суда предварительное судебное заседание назначено на 12.07.2010г. Дело назначено к судебному разбирательству на 24.08.2010г. Судебное разбирательство отложено на 08.09.2010г. 08.09.2010г. ОАО «Кузбассэнерго» предъявило встречное исковое заявление о взыскании задолженности за тепловую энергию за период с сентября 2009г. по август 2010г. в размере 48 739 605,55 рублей. Судебное разбирательство назначено на 24.09.2010г. 24.09.2010г. объявлен перерыв в судебном заседании до 01.10.2010г. 01.10.2010г. судебное заседание отложено на 04.10.2010г. 04.10.2010г. Решением суда от 04.10.2010г. первоначальные требования удовлетворены в части признания п. 5.10. договора недействительным, в остальной части в удовлетворении иска отказано; встречные исковые требования удовлетворены в части – взыскано 21 244 106,84 рублей задолженности, в остальной части в удовлетворении иска отказано. ОАО «Кузбассэнерго» подана апелляционная жалоба. Определением 7ААС рассмотрение дела назначено на 23.12.2010г. Постановлением 7ААС от 28.12.2010г. решение суда оставлено без изменения. Определением ФАЭС от 14.03.2011г. рассмотрение кассационной жалобы назначено на 05.04.2011г.

3) Иск ОАО «Алтайские коммунальные системы» к ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании стоимости неосуществленного обогащения за оказанные услуги по передаче тепловой энергии в размере 102 815 372,76 руб. за 1 квартал 2010г., ходатайством от 13.07.2010г. истец увеличил размер требований до

209 251 285,08 руб. В судебном заседании 29.07.2010г. истец предоставил уточненное исковое заявление, в котором заявил об уточнении правового обоснования иска – взыскание из неосновательного обогащения (ст. 1102 ГК РФ) изменил на взыскание задолженности за фактически оказанные услуги по транспортировке (ст. 779 ГК РФ). ОАО «Кузбассэнерго» заявлено ходатайство о приостановлении рассмотрения дела до принятия решения по делу о разрешении разногласий, возникших при заключении договора оказания услуг по передаче тепловой энергии о покупки тепловой энергии и теплоносителя для компенсации потерь от 01.01.2010г. № 0115т. Определением АС АК от 29.07.2010г. производство по делу приостановлено до вступления в законную силу решения АС АК от 15.07.2010г. (преддоговорный спор). Определением АС АК от 28.10.2010г. производство по делу возобновлено, судебное заседание состоялось 17.11.2010г. В данном заседании истец вновь заявил об изменении основания иска и уменьшении размера, заявленных требований до 102 815 372,76 руб. за 1 квартал 2010г. Решением АС АК от 17.11.2010г. в удовлетворении требований отказано в полном объеме. Постановлением 7ААС от 22.02.11г. решение суда первой инстанции оставлено без изменения, апелляционная жалоба ОАО «Алтайские коммунальные системы» без удовлетворения.б) Иск ОАО «Алтайские коммунальные системы» о разрешении разногласий, возникших при заключении договора оказания услуг по передаче тепловой энергии о покупки тепловой энергии и теплоносителя для компенсации потерь от 01.01.2010г. № 0115т. Рассмотрение дела по существу назначено на 08.07.2010г. 08.07.2010г. арбитражный суд Алтайского края объявил резолютивную часть решения - отказать ОАО «Кузбассэнерго» в удовлетворении заявленного ходатайства о прекращении производства по делу, отказать ОАО «АКС» в удовлетворении исковых требований за неоснованностью. Постановлением 7ААС от 07.10.2010г. апелляционная жалоба ОАО «Кузбассэнерго» удовлетворена, решение АС АК отменено, производство по делу прекращено. 15.11.2010г. ОАО «АКС» были поданы кассационная жалоба. Принята ФАС ЗСО, назначено рассмотрение на 11.01.2011г.

в) Иск ОАО «Алтайские коммунальные системы» о взыскании неосновательного обогащения за оказанные услуги по передаче тепловой энергии за ноябрь и декабрь 2010г. в размере 68 543 581,84 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 870 598,69 руб. за ноябрь – декабрь 2010г. Предварительное судебное заседание назначено на 24.02.2011г., объявлен перерыв на 25.02.2011г., отложено на 04.03.2011г., перерыв до 11.03.2011г. Судебное разбирательство назначено на 08.04.2011г.

## 2. Заявления, предъявленные ОАО «Кузбассэнерго» и находящиеся на рассмотрении по состоянию на 31.03.2011г.

1) Заявление к Региональной энергетической комиссии Кемеровской области об оспаривании постановления от 30.07.2010г. №113 об установлении тарифов на тепловую энергию в г. Кемерово с 07.07.2010г. Определением АС КО предварительное судебное заседание назначено на 03.02.2011г. Определением АС КО судебное заседание назначено на 24.02.2011г. Определением АС КО от 28.02.2011г. производство по делу прекращено в связи с отказом от заявления.

2) Исковое заявление к ООО "УК "РЭУ-19" о взыскании задолженности за потребленную тепловую энергию по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в горячей воде 2391 от 07.08.2009 в размере 24 154 412,18 руб. с НДС основного долга и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 733 146,22 руб. Определением АС КО предварительное судебное заседание назначено на 24.11.2010г. Судебное заседание назначено на 13.01.2011г., отложено на 07.02.2011г. Решением суда от 07.02.2011г. исковые требования удовлетворены частично с учетом уменьшения исковых требований – взыскано 1 505 883,51 рублей долга (суд применил расчет по нормативам потребления коммунальных услуг), 152 631,32 руб. процентов за пользование чужими денежными средствами, в остальной части отказано.

3) Исковое заявление к ООО "Молодежный" о взыскании задолженности за потребленную тепловую энергию по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в горячей воде 2349 от 03.07.2009 в размере 50 218 738,52 руб. с НДС основного долга и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 1 677 881,41 руб. Определением АС КО предварительное судебное заседание назначено на 22.11.2010г., отложено на 07.12.2010г. Судебное заседание назначено на 13.01.2011г., отложено на 11.02.2011г. Решением суда от 11.02.2011г. исковые требования удовлетворены частично с учетом уменьшения исковых требований – взыскано 4 558 137,87 рублей долга (суд применил расчет по нормативам потребления коммунальных услуг), 19 625,32 руб. процентов за пользование чужими денежными средствами (в перерасчете на взыскиваемую сумму долга), в остальной части отказано.

4) Исковое заявление к ООО "Гарант+" о взыскании задолженности за потребленную тепловую энергию по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в горячей воде 1914 от 17.12.2008 в размере 50 544 234,55 руб. с НДС основного долга и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 1 688 452,27 руб. Определением АС КО предварительное судебное заседание назначено на 22.12.2010г. Судебное заседание назначено на 26.01.2011г., отложено на 10.03.2011г. Решением суда от 10.03.2011г. исковые требования удовлетворены частично с учетом уменьшения

исковых требований – взыскано 262 224,39 руб. процентов за пользование чужими денежными средствами, во взыскании основного долга отказано (суд применил расчет по нормативам потребления коммунальных услуг, по данным расчетам задолженность была погашена на момент судебного заседания). Со стороны ОАО "Кузбассэнерго" и ответчика поданы апелляционные жалобы. Заседание апелляционной инстанции не назначено.

5) Исковое заявление к ООО "РЭУ-21" о взыскании задолженности по предварительному соглашению на отпуск и пользование тепловой энергией в горячей воде 2848 от 20.01.10г. в размере 27 010 107,04 руб. основного долга, в т.ч. НДС, 934 495,50 руб. пени. Определением АС КО предварительное судебное заседание назначено на 06.12.2010г. Судебное заседание назначено на 11.01.2011г., отложено на 14.03.2011г. Решением суда от 21.03.2011г. исковые требования удовлетворены частично с учетом уменьшения исковых требований – взыскано 250 000руб. пени, в остальной части - отказано. Со стороны ОАО "Кузбассэнерго" готовится к подаче апелляционная жалоба.

6) Исковое заявление к ООО "ПЖЭТ Центрального района г. Кемерово" о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в горячей воде 2376т от 04.08.09г. в размере 41 162 118,26 руб. основного долга, в т.ч. НДС, 997 791,43 руб. пени. Определением АС КО предварительное судебное заседание назначено на 01.12.2010г., отложено на 23.12.2010г. Судебное заседание назначено на 24.01.2011г., отложено на 14.02.2011г. Решением суда исковые требования удовлетворены частично с учетом уменьшения исковых требований – взыскано 8 934 776 рублей 37 копеек основного долга, 258 474 рубля 32 копейки процентов за пользование чужими денежными средствами, всего 9 193 250 рублей 69 копеек.

7) Исковое заявление к ООО "Жилищно-коммунальный трест" о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией 2343т от 29.06.2009г. в размере 30 870 472,28 руб. основного долга, в т.ч. НДС, 1 044 354,85 руб. пени. Определением АС КО предварительное судебное заседание назначено на 16.12.2010г. Судебное заседание назначено на 11.01.2011г., отложено на 22.02.2011г. Решением суда исковые требования удовлетворены частично с учетом уменьшения исковых требований – взыскано 28 684,05 руб. процентов за пользование чужими денежными средствами, в остальной части - отказано.

8) Исковое заявление к ООО "РЭУ-10" о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в горячей воде 2390т от 07.08.2009г. в размере 30 512 293,72 руб. основного долга, в т.ч. НДС, 1 005 236,82 руб. пени. Определением АС КО предварительное судебное заседание назначено на 06.12.2010г. Судебное заседание назначено на 11.01.2011г., отложено на 14.03.2011г. Решением суда от 18.03.2011г. исковые требования удовлетворены частично с учетом уменьшения исковых требований – взыскано 44 834,00 руб. процентов за пользование чужими денежными средствами, в остальной части отказано.

9) Исковое заявление к ООО "Шалготарьян" о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в горячей воде 2283т от 20.05.2009 в размере 16 218 592,59 руб. с НДС, процентов за пользование чужими денежными средствами 518 930,94 руб. Определением АС КО предварительное судебное заседание назначено на 22.12.2010г. Судебное заседание назначено на 24.01.2011г. ООО "Шалготарьян" предъявлен встречный иск о признании пункта 5.10. договора на отпуск и пользование тепловой энергией в горячей воде 2283т от 20.05.2009 недействительным. Решением суда от 21.02.2011г. исковые требования удовлетворены частично с учетом уменьшения исковых требований – взыскано 2 185 818 рублей 09 копеек основного долга, 9 881 рубля 72 копейки процентов за пользование чужими денежными средствами, в остальной части отказано. Встречные исковые требования удовлетворены в отношении нежилых помещений по договору.

10) Исковое заявление к ООО "УК "РЭУ-1" о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в горячей воде 2350т от 03.07.2009г. в размере 26 995 318,22 руб. с НДС, процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 847 787,33 руб. Определением АС КО предварительное судебное заседание назначено на 16.12.2010г. Судебное заседание назначено на 19.01.2011г., отложено на 24.01.2011г. Решением АС КО от 24.01.2011г. в удовлетворении исковых требований отказано в полном объеме в связи с погашением заявленной задолженности в полном объеме. ОАО "Кузбассэнерго" подана апелляционная жалоба. Определением 7ААС судебное заседание по рассмотрению апелляционной жалобы назначено на 29.04.2011г.

11) Исковое заявление к ООО "УК "Жилищник" о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в горячей воде 2341т от 26.06.2009г. в размере 92 167 301 руб. с НДС, процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 3 020 542,57 руб. Определением АС КО предварительное судебное заседание назначено на 22.12.2010г. Судебное заседание назначено на 20.01.2011г., отложено на 25.02.2011г. Решением суда от 25.02.2011г. исковые требования удовлетворены частично с учетом уменьшения исковых требований – взыскано 33 095 549 рублей 41 копейка основного долга, 192 367 рублей 88 копеек процентов за пользование чужими денежными средствами, в остальной части отказано.

12) Иск о признании частично недействительными требований №17, 17А об уплате налогов, пени и штрафов в общей сумме 410987869,6 рублей, доначисленных на основании решения МРи ФНС РФ. №4



по крупнейшим налогоплательщикам от 26.12.2008г. № 03-1-23/240 (дело №А40-92629/09-112-655). Рассмотрение дела назначено на 12.10.2010года. Определением суда от 12.10.2010года производство по делу приостановлено до рассмотрения дела №А40-85960/09-151-591.

13) Иск о признании недействительным решения Межрайонной ИФНС России №8 по Кемеровской области №2695 от 04.08.2009г. о взыскании водного налога в размере 244 134 733,4 руб., пени в размере 95 397 352 руб., штрафы в размере 48 826 946 руб. в общей сумме 388359031,4 руб. за счет денежных средств ОАО «Кузбассэнерго» на счетах в банках, доначисленных на основании решения МРИ ФНС РФ №4 по крупнейшим налогоплательщикам от 26.12.2008г. №03-1-23/240 (дело №А27-12878/2009). Определением суда от 28.08.2009г. производство по делу приостановлено до рассмотрения дела №А40-92629/09-112-655.

14) Иск о признании недействительным Решения ИФНС России по г. Кемерово №28199 от 23.09.2010г. о доначислении земельного налога за 1 кв. 2010г. в размере 13 355 571 руб. в связи с изменением кадастровой стоимости земельных участков (дело №А27-16582/2010). Приняты меры обеспечения в виде приостановления действия обжалуемого решения.14.02.2011г. объявлена резолютивная часть решения суда. В заявленных требованиях отказано. В полном объеме решение изготовлено 22.02.2011г. ОАО «Кузбассэнерго» подано апелляционная жалоба. Рассмотрение дела в 7ААС назначено на 24.05.2011г.

15) Иск о признании недействительным Решения ИФНС России по г. Кемерово от 15.12.2010 № 28311 о доначислении земельного налога за 2 кв.2010 г. в размере 13 355 571 руб. в связи с изменением кадастровой стоимости земельных участков (дело № А27-2303/2011). Приняты меры обеспечения в виде приостановления действия обжалуемого решения. Дело назначено к рассмотрению на 10.05.2011г.

16) Иск о взыскании 51 274 918,51 рублей с ООО БГУК «Родной Барнаул» по договору на отпуск и пользование тепловой энергией № 7431. Предварительное судебное заседание назначено на 14.07.2009г., отложено на 28.07.2009г., 03.08.2009г. 03.08.2009г. истцом заявлено ходатайство об увеличении размера исковых требований до 51 274 918 руб. 51 коп., ответчиком заявлено ходатайство о рассмотрении дела с участием арбитражных заседателей. Определением АС АК от 10.08.2009г. назначены арбитражные заседатели (Ворсин О.В., Бубенова И.И.). Определением суда от 03.08.2009г. назначено рассмотрение дела по существу на 28.08.2009г. 28.08.2009 г. размер исковых требований увеличен до 53 351 528,29 руб. Рассмотрение было отложено на 11.09.2009г., 18.09.2009г. судом и ответчиком указано на необходимость произведения расчета задолженности по нормативам потребления коммунальных услуг для граждан. 18.09.2009г. истцом заявлено ходатайство об истребовании с ответчика информации (площадь жилых и нежилых помещений, количество проживающих лиц), необходимой для произведения расчета задолженности по нормативам потребления, установленным для населения. Ходатайство удовлетворено. рассмотрение дела по существу назначено на 16.10.2009г. 16.10.2009г. размер исковых требований увеличен до 53 546 525,56 руб. (по балансовому методу), судебное заседание отложено на 11.12.2009 г. для запроса информации в ИФНС (выписки из ЕФРЮЛ) о том, кто является исполнительным органом (ФИО) в спорный период. 11.12.2009г. по результатам судебного заседания суд привлек в качестве третьих лиц МУП «ПЖЭТ Центрального района г. Барнаула», МУП «ЖЭУ № 43», МУП «ПЖЭТ Железнодорожного района г. Барнаула», МУП «УК «ПЖЭТ-1 Октябрьского района». Судебное заседание отложено на 26.01.2010 г. 26.01.2010г. в связи с оспариванием ответчиком договора перевода долга (сальдовых остатков) судебное заседание отложено на 26.02.2010г. для вызова в качестве свидетеля Кудрявцева В.В. (бывшего генерального директора ООО БГУК «Родной Барнаул») для дачи показаний по договору перевода долга. 26.02.2010г. судебное заседание отложено на 14.04.2010 г. в связи с болезнью арбитражного заседателя. Ходатайством от 14.04.2010 г. размер исковых требований уменьшен с 53 546 525,56 руб. до 53 333 032 руб. 50 коп. (по балансовому методу). Решением АС АК от 17.06.2010г. исковые требования удовлетворены частично в размере 12 065 515,30 руб. (по нормативу потребления за жилые помещения и по балансовому методу за нежилые помещения), в остальной части требований – в размере 41 267 517,20 руб. (разница между разницей между балансом и нормативом) - отказано. 16.07.2010г. подана апелляционная жалоба на решение АС АК. Постановлением 7 ААС от 20.09.2010г. решение АС АК оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения. Постановлением ФАС ЗСО от 13.01.2011г. в удовлетворении кассационной жалобы ОАО «Кузбассэнерго» отказано, судебные акты первой и апелляционной инстанций оставлены без изменения. В настоящее время готовится к подаче заявление о пересмотре судебных актов в порядке надзора.

17) Иск о взыскании 27 110 079,66 руб. с ООО «Управляющая компания ЖЭУ N 6 Октябрьского района» по договору на отпуск и пользование тепловой энергией № 7510. В предварительном судебном заседании 11.08.2009 г. исковые требования увеличены до 20 340 464,30 руб. с учетом частичной оплаты, рассмотрение дела по существу назначено на 08.09.2009 г. судебное заседание отложено на 08.10.2009г., 07.12.2009г. 07.12.2009г. заявлено об уменьшении исковых требований до 14 134 413,97 руб. (с учетом частичной оплаты), объявлен перерыв до 18.12.2009 г. 18.12.2009г. заявлено ходатайство об уменьшении размера исковых требований до 14 073 509 руб. 03

коп. (балансовый метод), в том числе задолженность за жилые помещения - 13 911 556 руб. 36 коп., за нежилые помещения - 161 952 руб. 67 коп. Ответчиком предоставлены оборотно - сальдовые ведомости ООО «ВЦ ЖКХ» за период с 01.02.2008 г. (даты заключения договора) по 30.09.2009 г., согласно которым на дату заключения договора существовало сальдо в размере около 6 млн. С целью выяснения правовой природы образования данного сальдо, судебное заседание отложено до 25.01.2010 г. для направления судом в ООО «ВЦ ЖКХ» запроса. Решением АС АК от 27.02.2010г. исковые требования удовлетворены в части 9 329 850 руб. 42 коп., в том числе за жилые помещения - 9 167 897 руб. 75 коп. (по нормативам потребления), за нежилые помещения - 161 952 руб. 67 коп. (балансовый метод). В остальной части иска в сумме 4 743 658,61 руб. отказано (разница между балансом и нормативом по жилым помещениям). 05.04.2010 г. ОАО «Кузбассэнерго» и ответчиком поданы апелляционные жалобы. Постановлением 7ААС от 09.06.2010г. решение АС АК от 05.03.2010г. оставлено без изменения, апелляционные жалобы - без удовлетворения. Постановлением ФАС ЗСО от 05.10.2010г. решение АС АК и постановление 7ААС оставлены без изменения, кассационная жалоба без удовлетворения. 29.12.2010г. подано заявление о пересмотре судебных документов в порядке надзора. Определением ВАС РФ от 21.02.2011г. в передаче дела в Президиум РФ для пересмотра судебных актов, отказано.

18) Иск о взыскании 42 780 188,86 руб. с МУП «Управляющая компания ПЖЭТ-1 Октябрьского района» по договору на отпуск и пользование тепловой энергией № 2004. Предварительное заседание назначено на 22.09.2009г.; заявлено ходатайство об увеличении исковых требований до 42 780 188 руб. 86 коп. (по балансовому методу с учетом НДС). В судебном заседании 20.10.2009г. заявлено ходатайство об уменьшении размера исковых требований до 32 825 633 руб. 12 коп. (по балансовому методу с учетом с НДС), ответчик иск не признал, ввиду того, что количество потребленной тепловой энергии должно определяться по нормативам потребления коммунальных услуг. Судебное заседание отложено на 17.11.2009 г. для предоставления Ответчиком отзыва на иск и расчета задолженности по данным ООО «ВЦ ЖКХ». 17.11.2009 г. заявлено ходатайство об уменьшении размера исковых требований 23 064 110 руб. 98 коп. (по балансовому методу), в том числе по жилым помещениям - 21 058 666 руб. 37 коп., по нежилым помещениям в жилых домах - 2 005 444 руб. 61 коп. Согласно представленным сведениям из ООО «ВЦ ЖКХ» размер задолженности, рассчитанный по нормативу потребления коммунальных услуг, за спорный период составляет 13 845 961,04 руб. Судом объявлен перерыв до 19.11.2009 г. Решением АС АК от 19.11.2009 г. исковые требования удовлетворены частично в размере 15 851 405 руб. 65 коп., в том числе 13 845 961 руб. 04 коп. за жилые помещения по нормативу потребления и 2 005 444 руб. 61 коп. за нежилые помещения по балансовому методу, в остальной части (7 212 705 руб. 33 коп. разницы между балансом и нормативом) отказано, ввиду применения балансового метода. С ОАО «Кузбассэнерго» взыскана госпошлина в размере 30 800,00 руб. Постановлением 7ААС от 24.02.2010г. - решение АС АК оставлено без изменения, апелляционная жалоба ОАО «Кузбассэнерго» - без удовлетворения. Постановлением ФАС ЗСО от 03.06.2010г. дело направлено на новое рассмотрение в Седьмой арбитражный апелляционный суд. Определением 7ААС от 01.07.2010 г. судебное заседание назначено на 06.08.2010 г. (повторное рассмотрение). Постановлением 7ААС решение АС АК оставлено без изменения, жалоба без удовлетворения. 13.10.2010г. на решение АС АК и постановление 7 ААС подана кассационная жалоба. Постановлением ФАС ЗСО от 25.11.2010г. решение АС АК и постановление 7 ААС оставлены без изменения, кассационная жалоба без удовлетворения. Определением ВАС РФ от 11.03.2011 г. заявление о пересмотре судебных актов в порядке надзора принято к производству.

19) Иск о взыскании 22 396 504,09 руб. с УМП ЖЭУ-47 «Строитель» по договору на отпуск и пользование тепловой энергией № 8422. Предварительное заседание назначено на 11.11.2009г. 11.11.2009 г. заявлено ходатайство об увеличении суммы исковых требований до 22 396 504 руб. 09 коп., судебное заседание назначено на 03.12.2009 г., суд обязан Истца представить расчет задолженности по нежилым помещениям, расчеты задолженности по домам оборудованными приборами учета тепловой энергии и по домам, в которых такие приборы отсутствуют (отдельно). 03.12.2009 г. заявлено ходатайство об уточнении суммы долга до 21 179 129,70 руб., в том числе задолженность за жилые помещения в размере 19 999 578 руб. 13 коп. по нормативам потребления и нежилые помещения в сумме 1 179 551 руб. 57 коп. по балансовому методу. Решением АС АК от 12.01.2010г. исковые требования удовлетворены в полном объеме - в сумме 21 179 129,70 руб., в том числе задолженность за жилые помещения в размере 19 999 578 руб. 13 коп. по нормативам потребления и нежилые помещения в сумме 1 179 551 руб. 57 коп. по балансовому методу. Постановлением 7ААС от 17.06.2010г. решение АС АК от 12.01.2010г. оставлено без изменения, апелляционная жалоба - без удовлетворения. В отношении данного должника 22.06.2010 введена процедура банкротства - ликвидация. 10.08.2010г. подано требование кредитора о включении в реестр суммы задолженности в размере 16 394 113,47 руб. Решением АС АК от 21.10.2010 г. в отношении МУП ЖЭУ-47 «Строитель» введено конкурсное производство сроком на 6 месяцев. Решением АС АК от 21.12.2010г. требование ОАО «Кузбассэнерго» удовлетворено, в реестр требований в полном объеме включена задолженность в сумме 16 394 113 руб. 47 коп. Собрание



кредиторов должника назначено на 12.04.2011г., судебное заседание по рассмотрению отчета конкурсного управляющего о ходе конкурсного производства назначено на 18.04.2011г.

20) Требование кредитора ОАО «Кузбассэнерго» о взыскании долга с ООО «Барнаулэнерго» в размере 13 423 103,60 руб. Ходатайствами от 17.11.2009г. от 11.12.2009г. размер требований уменьшен до 13 247 766,63 руб., до 13 085 380,52 руб. Определением АС АК требование ОАО «Кузбассэнерго» признано обоснованным и включено в реестр требований кредиторов в сумме 309 974,58руб., в остальной части требований – отказано. Конкурсное производство продлено до 28.02.2011г. Определением АС АК от 02.03.2011г. конкурсное производство в отношении должника завершено.

21) Исковое заявление ОАО «Кузбассэнерго» к МУП «ПЖЭТ Центрального района г. Барнаул» об установлении текущих платежей по договорам теплоснабжения № 5536т от 01.06.2003г. № 6401т от 01.09.2000г. на сумму 22 550 559,28руб. Решением АС АК от 23.01.2009г. по делу № А03-10267/2008-8 с должника взыскано 21 863 234,66руб. долга, в остальной части отказано. В адрес конкурсного управляющего направлено требование о признании текущих платежей установленных решением АС АК от 23.01.2009г. в сумме 21 863 234,66руб. Текущие платежи признаны конкурсным управляющим в полном объеме (подтверждение признания исх. номер 660 от 26.06.2009г.). Конкурсное производство продлено до 11.10.2010г., затем до 12.01.2011г., до 16.02.11г., до 21.03.2011г. Конкурсное производство приостановлено до рассмотрения заявления о привлечении к субсидиарной ответственности лица контролирующего должника.

22) Требование ОАО «Кузбассэнерго» от 18.03.2011г. к ООО «БГУК «Родной Барнаул» (введено наблюдение) о включении в реестр кредиторов задолженности по договору №7431т от 01.11.2007г. в размере 12 065 515,30 руб. принято к производству АС АК, рассмотрение дела назначено на 21.04.2011г.

23) Иск к ОАО «Управляющая компания «Свой дом» о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в горячей воде 7514 от 01.02.2008 г. в размере 27 611 712, 84 руб., в том числе 27 573 313 руб. 44 коп. долг по нормативам потребления за жилые помещения и 38 399 руб. 40 коп. по балансовому методу в части нежилых помещений. Решением АС АК от 29.07.2010г. исковые требования удовлетворены частично 27 111 712,84 руб., в части 500 000 руб. отказано. Постановлением 7ААС от 01.11.2010г. апелляциями жалоба ОАО «Кузбассэнерго» удовлетворена, решение АС АК изменено, по делу принят новый судебный акт - в пользу ОАО «Кузбассэнерго» взыскано 27 611 712,84 руб. 22.12.2010г. ответчиком подано заявление о предоставлении рассрочки исполнения судебного акта 7ААС. Определением АС АК от 27.12.2010 г. заявление удовлетворено частично, предоставлена рассрочка сроком на 4 месяца до 30.04.2010 г. (ежемесячно по 6 902 928,21 руб.) Постановлением 7ААС от 30.03.2011г. определение АС АК о предоставлении рассрочки оставлено без изменения.

24) Иск к ОАО «УК Доверие» о взыскании задолженности по договору на отпуск и пользование тепловой энергией в горячей воде № 480-т от 01.10.2007 г. в размере 24 100 066,85 руб. (долг по приборам учета, жилые и нежилые помещения баланс). Предварительное судебное заседание назначено на 03.03.2011г. Судебное разбирательство назначено на 21.03.2011г., отложено на 05.04.2011г. в связи с повторным истребованием от ответчика сведений и документов, необходимых для расчета долга по нормативам потребления коммунальных услуг.

Заявления, предъявленные к третьим лицам (ОАО «Кузбассэнерго» привлечено в качестве третьего лица) и находящиеся на рассмотрении по состоянию на 31.03.2011г.:

1) Заявление ООО «АТПО «Запсиб» об оспаривании постановления РЭК Кемеровской области от 29.12.2009г. №230 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Кузбассэнерго» на потребительском рынке Кемеровской области» в части тарифа на тепловую энергию для группы «иные потребители» на территории г. Новокузнецка. ОАО «Кузбассэнерго» привлечено к участию в деле в качестве лица, не заявляющего самостоятельных требований на предмет спора. Предварительное судебное заседание назначено на 05.09.2010г. Судебное заседание отложено на 12.10.2010г., отложено на 11.11.2010г. Решением АС КО от 13.11.2010г. заявленные требования удовлетворены в части. ОАО «Кузбассэнерго» подана кассационная жалоба. Судебное заседание по рассмотрению кассационной жалобы назначено на 19.01.2011г. Постановлением ФАС ЗСО от 26.01.2011г. решение суда оставлено без изменения. Готовится к подаче заявление о пересмотре судебных актов в порядке надзора.

2) Заявление ЗАО «Санаторий Таль-Усинский» о признании недействующим Постановлением РЭК КО от 28.11.2008г. №196 и Постановления РЭК КО от 27.02.2009г. №16 об установлении тарифов КО на 2009 год. Определением АС КО предварительное судебное заседание назначено на 04.05.2011г.

## 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.: *706 759 847,74*

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: *70 675 984 774*

Размер доли в УК: %: *10 000*

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: *0*

Размер доли в УК: %: *0*

*Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента*

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: *акции*

Категория акций: *обыкновенные*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): *0,82*

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: *The Bank of New York Mellon («Банк оф Нью-Йорк Меллон»)*.

Место нахождения: *101 Barclay Street, 22nd Floor, New York, NY 10286, United States of America (101 Барклай Стрит, 22 этаж, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк, 10286, Соединенные Штаты Америки)*.

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной категории (типа):

*1) Программа спонсируемых Американских депозитарных расписок (АДР) I уровня по Правилу 144 А по Закону о ценных бумагах США 1933 года, действующая на основании Депозитного соглашения от 19 сентября 1997 года;*

*2) Программа Глобальных депозитарных расписок по Положению S и Правилу 144 А по Закону о ценных бумагах США 1933 года, действующая на основании Депозитного соглашения от 25 октября 1997 года с изменениями и дополнениями от 2 июня 2008 года.*

Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на допуск акций эмитента данной категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо):

*Решением Федеральной службы по финансовым рынкам России от 27 мая 2008 года выдано разрешение на обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Кузбасского Открытого акционерного общества энергетики и электрификации (г. Кемерово), государственной регистрационный номер выпуска 1-02-00064-А от 06.03.2008, в количестве 14 144 019 303 (четырнадцать миллиардов сто сорока четыре миллиона девятнадцати тысяч трехсот трех) обыкновенных именных бездокументарных акций.*

Иностранный организатор торговли (организаторы торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует):

*Американские депозитарные расписки торгуются на Немецкой бирже (Deutsche Borse) в Берлине и Франкфурте, а также на американском внебиржевом рынке (Over-The-Counter); Глобальные депозитарные расписки согласно Правилу 144 А обращаются среди квалифицированных институциональных инвесторов (котируются в системе «ПОРТАЛ»), а Глобальные депозитарные расписки согласно Положению S – среди неамериканских*

инвесторов.

Дополнительные сведения:

### Характеристика рынка ДР на 31.03.2011



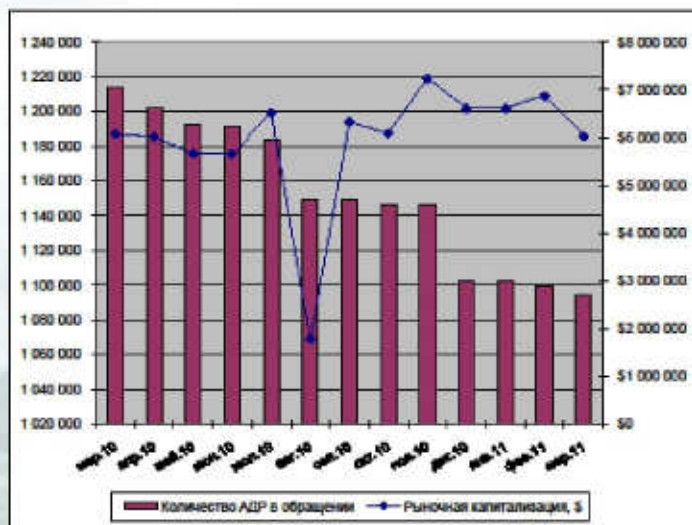
КУЗБАССЭНЕРГО

Вид ДР	Количество ДР в обращении	Количество акций, задепонированных под ДР	Доля в уставном капитале, %	Цена закрытия	Рыночная капитализация
АДР	1 094 379	547 189 500	0,77	\$5,50	\$6 019 085
ГДР согласно Правилу 144А	9 445	4 722 500	0,01		\$51 948
ГДР согласно Положению 5	56 252	28 126 000	0,04		\$309 386
<b>ВСЕГО</b>	<b>1 160 076</b>	<b>580 038 000</b>	<b>0,82</b>		<b>\$6 380 418</b>

## Обзор рынка АДР



КУЗБАССЭНЕРГО

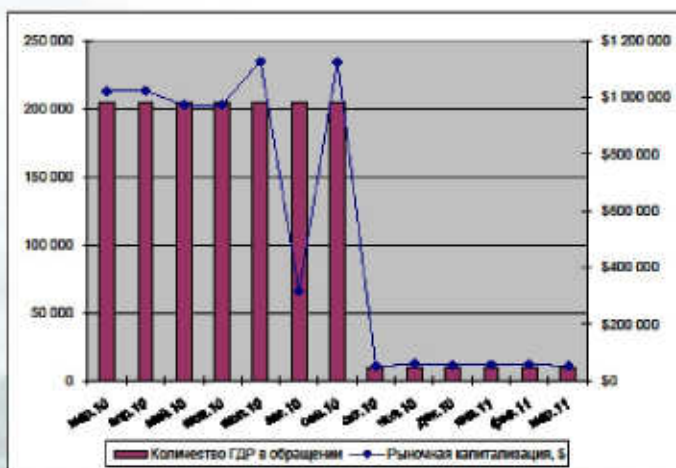


Месяц	Кол-во АДР	Капитализация
Март 2010	1 213 755	\$6 088 775
Апрель 2010	1 202 406	\$6 012 026
Май 2010	1 192 005	\$5 005 150
Июнь 2010	1 191 429	\$5 650 288
Июль 2010	1 183 279	\$6 508 035
Август 2010	1 149 554	\$1 781 809
Сентябрь 2010	1 149 554	\$6 322 547
Октябрь 2010	1 146 656	\$6 077 277
Ноябрь 2010	1 146 656	\$7 223 033
Декабрь 2010	1 102 078	\$6 612 468
Январь 2011	1 102 078	\$6 612 468
Февраль 2011	1 099 078	\$6 869 238
Март 2011	1 094 379	\$6 019 085

## Обзор рынка ГДР согласно Правилу 144А



КУЗБАССЭНЕРГО



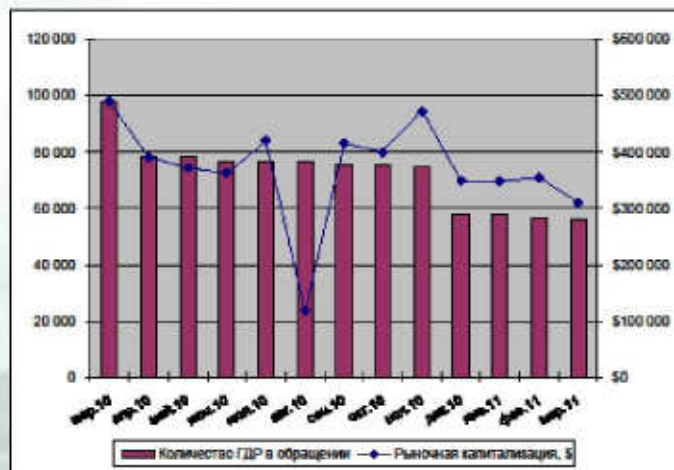
Месяц	Кол-во ГДР	Капитализация
Март 2010	204 740	\$1 023 700
Апрель 2010	204 740	\$1 023 700
Май 2010	204 740	\$972 515
Июнь 2010	204 740	\$972 515
Июль 2010	204 740	\$1 126 070
Август 2010	204 740	\$317 347
Сентябрь 2010	204 740	\$1 126 070
Октябрь 2010	9 445	\$50 069
Ноябрь 2010	9 445	\$59 504
Декабрь 2010	9 445	\$56 670
Январь 2011	9 445	\$56 670
Февраль 2011	9 445	\$59 031
Март 2011	9 445	\$51 948



## Обзор рынка ГДР согласно Положению S

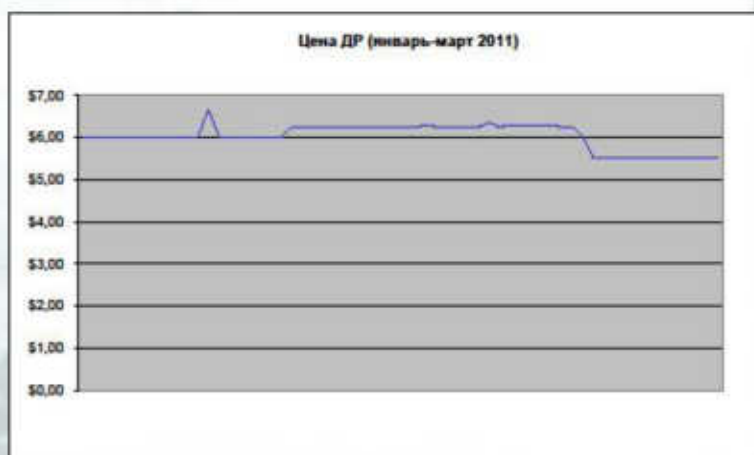


КУЗБАССЭНЕРГО



Месяц	Кол-во ГДР	Капитализация
Март 2010	97 805	\$489 325
Апрель 2010	78 291	\$391 455
Май 2010	78 291	\$371 882
Июнь 2010	76 333	\$362 582
Июль 2010	76 333	\$410 832
Август 2010	76 333	\$118 316
Сентябрь 2010	75 383	\$414 607
Октябрь 2010	75 383	\$399 530
Ноябрь 2010	74 887	\$471 788
Декабрь 2010	58 013	\$348 078
Январь 2011	58 013	\$348 078
Февраль 2011	56 615	\$353 844
Март 2011	56 252	\$309 396





Месяц	Цена АДР
Март 2010	\$5,00
Апрель 2010	\$5,00
Май 2010	\$4,75
Июнь 2010	\$4,75
Июль 2010	\$5,50
Август 2010	\$1,55
Сентябрь 2010	\$5,50
Октябрь 2010	\$5,30
Ноябрь 2010	\$6,30
Декабрь 2010	\$6,00
Январь 2011	\$6,00
Февраль 2011	\$6,25
Март 2011	\$5,50

### 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчётного квартала, а также в отчётном квартале

Дата изменения размера УК: **26.12.2007**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **606 163 800**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **606 163 800**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **706 163 800**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО "Кузбассэнерго"**.

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента:

**07.09.2007**

Номер протокола: **18**

Дата изменения размера УК: *05.05.2008*  
Размер УК до внесения изменений (руб.): *706 163 800*

#### Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции  
Общая номинальная стоимость: *706 163 800*  
Размер доли в УК, %: *100*

Привилегированные  
Общая номинальная стоимость: *0*  
Размер доли в УК, %: *0*

Размер УК после внесения изменений (руб.): *706 163 800*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (пасового фонда) эмитента: *Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО "Кубиссерво"*.

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (пасового фонда) эмитента: *06.11.2007*

Номер протокола: *19*

Дата изменения размера УК: *26.09.2008*  
Размер УК до внесения изменений (руб.): *706 163 800*

#### Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции  
Общая номинальная стоимость: *706 163 800*  
Размер доли в УК, %: *100*

Привилегированные  
Общая номинальная стоимость: *0*  
Размер доли в УК, %: *0*

Размер УК после внесения изменений (руб.): *706 759 847,74*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (пасового фонда) эмитента: *Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО "Кубиссерво"*.

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (пасового фонда) эмитента: *06.11.2007*

Номер протокола: *19*

### 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: *В Обществе создается резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов уставного капитала Общества. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения размера, установленного пунктом 12.1 Устава.*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: *30 308 000*

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (пасового фонда): *5*

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: 13 450 000

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: 0

Направления использования данных средств:

*Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.*

*В случае расходования средств из резервного фонда, отчисления в него возобновляются до достижения резервным фондом установленного размера.*

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: *В Обществе создается резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов уставного капитала Общества. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения размера, установленного пунктом 12.1 Устава.*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: 30 308 000

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (пасевого фонда): 5

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: 0

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: 0

Направления использования данных средств:

*Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.*

*В случае расходования средств из резервного фонда, отчисления в него возобновляются до достижения резервным фондом установленного размера.*

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: *В Обществе создается резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов уставного капитала Общества. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения размера, установленного пунктом 12.1 Устава.*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: 35 308 000

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (пасевого фонда): 5

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: 0

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: 0

Направления использования данных средств:

*Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.*

*В случае расходования средств из резервного фонда, отчисления в него возобновляются до достижения резервным фондом установленного размера.*

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: *В Обществе создается резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов уставного капитала Общества. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения размера, установленного пунктом 12.1 Устава.*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: 35 308 000

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (пасевого фонда): 5

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: 0

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: 0

Направления использования данных средств:

*Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.*

*В случае расходования средств из резервного фонда, отчисления в него возобновляются до достижения резервным фондом установленного размера.*

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: *В соответствии со статьей 12 Устава ОАО "Кузбассстержо" в Обществе создается резервный фонд в размере 5 % уставного капитала Общества. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения размера, установленного пунктом 12.1 Устава.*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: 35 338 000

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): 5

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: 30 000

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: 0

Направления использования данных средств:

*Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.*

*В случае расходования средств из резервного фонда, отчисления в него возобновляются до достижения резервным фондом установленного размера.*

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: *В соответствии со статьей 12 Устава ОАО "Кузбассстержо" в Обществе создается резервный фонд в размере 5 % уставного капитала Общества. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения размера, установленного пунктом 12.1 Устава.*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: 35 308 000

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): 5

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: 0

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: 0

Направления использования данных средств:

*Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.*

*В случае расходования средств из резервного фонда, отчисления в него возобновляются до достижения резервным фондом установленного размера.*

#### 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:

*Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53*

*Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до дня его проведения. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется в указанные сроки в газете «Известия» (пункт 18.3, статьи 18 Устава ОАО «Кузбассстержо»).*



Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: *Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества, принятому на основании:*

- *собственной инициативы;*
- *требования Ревизионной комиссии Общества;*
- *требования Аудитора Общества;*
- *требования акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования;*
- *требования акционера (акционеров) в случаях, установленных пунктами 6 и 7 статьи 69 Федерального закона "Об акционерных обществах" (пункт 26.1. статьи 26 Устава ОАО «Кузбассэнерго»).*

*В соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208 «Об акционерных обществах», ревизионная комиссия, аудитор либо акционер (акционеры), владеющий не менее чем 10 % голосующих акций общества, обязаны направить свое требование о проведении Общего собрания акционеров в Совет директоров.*

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: *В соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208 «Об акционерных обществах» определение даты проведения общего собрания акционеров относится к исключительной компетенции Совета директоров.*

*Согласно пункта 18.2. статьи 18 Устава ОАО «Кузбассэнерго» Совет директоров при подготовке к проведению Общего собрания акционеров определяет дату, место, время проведения Общего собрания акционеров и в случае, когда в соответствии с пунктом 3 статьи 60 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» заполненные бюллетени могут быть направлены Обществу, почтовый адрес, по которому могут направляться заполненные бюллетени, либо в случае проведения Общего собрания акционеров в форме точного голосования – дату окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны направляться заполненные бюллетени.*

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

*В соответствии со статьей 20 Устава ОАО «Кузбассэнерго» 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 Общества, Ревизионную комиссию Общества и Счетную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 дней после окончания финансового года. В случае, если предлагаемая повестка для внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, акционеры или 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 количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.*

*Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов должны быть подписаны акционером (акционерами) и вноситься в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций путем:*

- *направления почтовой связью по адресу (месту нахождения) единоличного исполнительного органа Общества, либо*
- *вручения под роспись лицу, уполномоченному принимать письменную корреспонденцию, адресованную Обществу, либо*
- *вручения председателю Совета директоров Общества под роспись.*

*Если предложение в повестку дня Общего собрания акционеров направлено почтовой связью, датой внесения такого предложения является дата, указанная на оттиске календарного штемпеля, подтверждающего дату отправки почтового отправления, а если предложение в повестку дня Общего собрания акционеров вручено под роспись – дата вручения.*

*Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, и предложение о выдвижении кандидатов – имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные*



сведения о нем, предусмотренные Уставом или внутренними документами Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Лица, которые заранее ознакомятся с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208 «Об акционерных обществах» к данным лицам относятся лица, имеющие право на участие в Общем собрании акционеров.

Список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров Общества.

При подготовке к проведению Общего собрания акционеров Совет директоров определяет перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам и порядок ее предоставления.

К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания, относятся:

- годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение Аудитора Общества, заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности;
- сведения о кандидате (кандидатах) в Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию Общества и о кандидате на должность единоличного исполнительного органа Общества;
- проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции;
- проекты внутренних документов Общества;
- проекты решений Общего собрания акционеров Общества;
- предусмотренная пунктом 5 статьи 32.1. Закона информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения Общего собрания акционеров;
- оценка заключения Аудитора, подготовленная Комитетом по аудиту Совета директоров Общества;
- иная информация (материалы), предусмотренная Уставом Общества.

В соответствии со статьей 16 Положения об Общем собрании акционеров ОАО "Кузбассэнерго", утв. решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО "Кузбассэнерго" (Протокол № 29 от 22.12. 2010 г.):

1. Акционеры имеют возможность ознакомиться с информацией (материалами) в течение 20 дней. (и в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней) до проведения Общего собрания акционеров каждый рабочий день, в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, в указанное в сообщении о проведении Общего собрания акционеров время. Указанная информация (материалы) также доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

2. Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

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

В соответствии с пунктом 25.1, статья 25. Устава ОАО «Кузбассэнерго» решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводится не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования 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 (пасивного 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 (пасивного фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Кузбасская торговая компания».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Кузбассэнерго-ремонт».*

Место нахождения

*650000 Россия, Кемеровская обл., г. Кемерово, Карболитовская, 10*

ИНН: 4205062132

ОГРН: 1044205008286

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-аналитический центр «Кузбасстехэнерго».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Инженерно-аналитический центр «Кузбасстехэнерго».*

Место нахождения

*650099 Россия, г. Кемерово, Стационарная, 17*

ИНН: 4205062301

ОГРН: 1044205009221

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: *Закрытое акционерное общество «Автотранспортное предприятие «Кузбасстехэнерго».*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «АТП «Кузбасстехэнерго».*

Место нахождения

*650021 Россия, г. Кемерово, Стационарная, 4*

ИНН: 4205036291

ОГРН: 1024200678523

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: *Закрытое акционерное общество Медико-санитарная часть «Центр здоровья «Энергетик».*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО МСЧ «Центр здоровья «Энергетик».*

Место нахождения

*650099 Россия, г. Кемерово, Кузбасская, 37*

ИНН: 4205036090

ОГРН: 1024200677819

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 «Барнаултеп.люсетъремонт».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «БТСР».*

Место нахождения

*656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Бриллиантовая, 2*

ИНН: 2224086784

ОГРН: 1042202167479

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 "Кузбассэнерго-Финанс"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кузбассэнерго-Финанс"*.

Место нахождения

*121059 Россия, г. Москва, Киевская 7*

ИИН: 7730639579

ОГРН: 1117746141501

Доля эмитента в уставном капитале лица. %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента. %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента. %: 0

### 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.

*Указанные сделки в течение данного периода не совершались*

За 2009 г.

*Указанные сделки в течение данного периода не совершались*

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: *27.12.2010*

Вид и предмет сделки.

*Выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений.*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

*Подрядчик обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию и выполнить работы по ремонту оборудования, зданий и сооружений тепловых электростанций и сетей Заказчика и сдать результаты Заказчику.*

*Заказчик обязуется принять результаты услуг/ работ и оплачивать их в соответствии с условиями договора. Конкретные объемы, подлежащих выполнению услуг/ работ определяются на основании разработанных Заказчиком и согласованных с Подрядчиком ведомостей, смет и калькуляций, технических заданий, графиков, проектной/конструкторской документации.*

Срок исполнения обязательств по сделке: *Начало: 01.01.2011г.; Окончание: 31.12.2015г.*

Стороны и выдодприобретатели по сделке: *ОАО «Кузбассэнерго» - Заказчик; ОАО «СибЭР» - Подрядчик.*

Размер сделки в денежном выражении: *12 660 000 000*

Валюта: *RUR*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *39,3*

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: **32 240 163 000**

*Сделка является крупной сделкой*

*Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента*

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: **21.12.2010**

Дата составления протокола: **22.12.2010**

Номер протокола: № 29

Дата совершения сделки: **27.12.2010**

Вид и предмет сделки:

*Проектирование, поставку и строительно-монтажные работы (ЕРС) в связи с техническим перевооружением блока №4 Толь-Усинской ГРЭС на условиях «под ключ».*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершаемая сделка:

*Подрядчик обязан выполнить или обеспечить выполнение всего объема работ и передать Заказчику полностью оборудованный, смонтированный, прошедший Гарантийные Испытания, подключенный к Восточной Инфраструктуре, введенный в эксплуатацию Блок №4 Толь-Усинской ГРЭС, вместе со всей относящейся к нему документацией, обеспечивающий достижение следующих Гарантируемых Эксплуатационных Показателей:*

*1)установленная мощность Блока №4 Толь-Усинской ГРЭС/увеличение установленной мощности Блока №4 Толь-Усинской ГРЭС – 110МВт/24МВт;*

*2)технические характеристики (параметры) Блока №4 Толь-Усинской ГРЭС:*

*\*пределы регулировочного диапазона мощности (нижний предел/верхний предел) – 70%/100%;*

*3) минимальный электрический КПД – 32,*

*а Заказчик обязуется принять результат работ и уплатить Договорную Цену.*

*Наименования Работ технического перевооружения Блока №4 Толь-Усинской ГРЭС:*

*1)Демонтаж турбины и генератора из главного корпуса,*

*2) Установка новой турбины с заменой блочного турбинно-вспомогательного оборудования,*

*3) Установка нового генератора,*

*4) Замена ПНД, ПВД и конденсатора, а также кабельных соединений для турбогенератора, блочного трансформатора, ичек выключателей,*

*5) Увеличение емкости изолятора для целей обеспечения выдачи мощности блока 4,*

*6) Реконструкция гидротехнических сооружений,*

*7) Реконструкция системы проливной канализации.*

*8)Модернизация АСУ ТП блока 4.*

Срок исполнения обязательств по сделке: *Начало: с момента подписания Договора; Окончание: 31 декабря 2014 г.*

Стороны и выдобретатели по сделке. *Заказчик - Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации; Подрядчик: Открытое акционерное общество «Красноярскэнергоремонт».*

Размер сделки в денежном выражении: **4 443 000 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **13,8**

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: **32 240 163 000**

*Сделка является крупной сделкой*

*Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента*

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание*

*акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *21.12.2010*

Дата составления протокола: *22.12.2010*

Номер протокола: *№ 29*

Дата совершения сделки: *27.12.2010*

Вид и предмет сделки:

*Проектирование, поставку и строительно-монтажные работы (ЕРС) в связи с техническим перевооружением блока №5 Толь-Усинской ГРЭС на условиях «под ключ».*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершаемая сделка:

*Подрядчик обязан выполнить или обеспечить выполнение всего объема работ и передать Заказчику полностью оборудованный, смонтированный, прошедший Гарантийные Испытания, подключенный к Виселией Инфраструктуре, введенный в эксплуатацию Блок №5 Толь-Усинской ГРЭС, вместе со всей относящейся к нему документацией, обеспечивающий достижение следующих Гарантируемых Эксплуатационных Показателей:*

*1) установленная мощность Блока №5 Толь-Усинской ГРЭС/увеличение установленной мощности Блока №5 Толь-Усинской ГРЭС – 110МВт/24МВт;*

*2) технические характеристики (параметры) Блока №5 Толь-Усинской ГРЭС:*

*• пределы регулировочного диапазона мощности (нижний предел/верхний предел) – 70%/100%;*

*3) минимальный электрический КПД – 32,*

*а Заказчик обязуется принять результат работ и уплатить Договорную Цену.*

*Наименования Работ технического перевооружения Блока №5 Толь-Усинской ГРЭС:*

*1) Демонтаж турбины и генератора из главного корпуса,*

*2) Установка новой турбины с заменой блочного турбинно-вспомогательного оборудования,*

*3) Установка нового генератора,*

*4) Замена ПВД, ПВД и конденсатора, а также кабельных соединений для турбогенератора, блочного трансформатора, ячеек выключателей,*

*5) Увеличение емкости золоотвала для целей обеспечения выдачи мощности блока 5,*

*6) Реконструкция гидротехнических сооружений,*

*7) Реконструкция системы приливной канализации,*

*8) Модернизация АСУ ТП блока 5.*

Срок исполнения обязательств по сделке: *Начало: с момента подписания Договора; Окончание: 31 декабря 2013 г.*

Стороны и выдодцприобретатели по сделке. *Заказчик - Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации; Подрядчик: Открытое акционерное общество «Красноярскэнергоспецремонт».*

Размер сделки в денежном выражении: *4 443 000 000*

Валюта: *RUR*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *13,8*

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. *32 240 163 000*

*Сделка является крупной сделкой*

*Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента*

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *21.12.2010*

Дата составления протокола: *22.12.2010*

Номер протокола: *№ 29*

Дата совершения сделки: *27.12.2010*

Вид и предмет сделки:

*Проектирование, поставку и строительно-монтажные работы (ЕРС) в связи с техническим*



*переворужением блока № 6 Беловской ГРЭС на условиях «под ключ».*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

*Подрядчик обязан выполнить или обеспечить выполнение всего объема работ и передать Заказчику полностью оборудованный, смонтированный, прошедший Гарантийные Испытания, подключенный к Внешней Инфраструктуре, введенный в эксплуатацию Блок №6 Беловской ГРЭС, вместе со всей относящейся к нему документацией, обеспечивающий достижение следующих Гарантируемых Эксплуатационных Показателей:*

*1) установленная мощность Блока №6 Беловской ГРЭС/увеличение установленной мощности Блока №6 Беловской ГРЭС – 200МВт/0МВт;*

*2) технические характеристики (параметры) Блока №6 Беловской ГРЭС:*

*\*пределы регулировочного диапазона мощности (нижний предел/верхний предел) – 70%/100%;*

*3) минимальный электрический КПД – 32,*

*а Заказчик обязуется принять результат работ и уплатить Договорную Цену.*

*Наименования Работ технического перевооружения Блока №6 Беловской ГРЭС:*

*1) Демонтаж турбины и генератора из главного корпуса,*

*2) Установка новой турбины с заменой блочного турбино-вспомогательного оборудования,*

*3) Установка нового генератора,*

*4) Замена ПНД, ПВД и конденсаторы, а также кабельных соединений для турбогенератора, блочного трансформатора, ичек выключателей,*

*5) Увеличение емкости золоотвала для целей обеспечения выдачи мощности блока 6,*

*6) Реконструкция гидротехнических сооружений,*

*7) Реконструкция системы проливной канализации,*

*8) Тех. перевооружение котлоагрегата с переводом на твердое шлакоудаление,*

*9) Реконструкция системы топливоподачи,*

*10) Модернизация АСУ ТП блока 6.*

Срок исполнения обязательств по сделке: *Начало: с момента подписания Договора; Окончание: 31 декабря 2013 г.*

Стороны и выдодприобретатели по сделке. *Заказчик - Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации; Подрядчик: Открытое акционерное общество «Красноярскэнергоремонт».*

Размер сделки в денежном выражении: *8 631 000 000*

Валюта: *RUR*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *26,8*

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: *32 240 163 000*

*Сделка является крупной сделкой*

*Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента*

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *21.12.2010*

Дата составления протокола: *22.12.2010*

Номер протокола: *№ 29*

Дата совершения сделки: *27.12.2010*

Вид и предмет сделки:

*Проектирование, поставку и строительно-монтажные работы (EPC) в связи с техническим перевооружением блока № 4 Беловской ГРЭС на условиях «под ключ».*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

*Подрядчик обязан выполнить или обеспечить выполнение всего объема работ и передать Заказчику полностью оборудованный, смонтированный, прошедший Гарантийные Испытания, подключенный к Внешней Инфраструктуре, введенный в эксплуатацию Блок №4 Беловской ГРЭС, вместе со всей относящейся к нему документацией, обеспечивающий достижение следующих Гарантируемых Эксплуатационных Показателей:*

1) *установленная мощность Блока №4 Беловской ГРЭС/увеличение установленной мощности Блока №4 Беловской ГРЭС – 200МВт/0МВт;*

2) *технические характеристики (параметры) Блока №4 Беловской ГРЭС:*

*\*пределы регулировочного диапазона мощности (нижний предел/верхний предел) – 70%/100%;*

3) *минимальный электрический КПД – 32,*

*и Заказчик обязуется принять результат работ и уплатить Договорную Цену.*

*Наименования Работ технического перевооружения Блока №4 Беловской ГРЭС:*

1) *Демонтаж турбины и генератора из главного корпуса,*

2) *Установка новой турбины с заменой блочного турбинно-вспомогательного оборудования,*

3) *Установка нового генератора,*

4) *Замена ПНД, ПВД и конденсатора, а также кабельных соединений для турбогенератора, блочного трансформатора, ячеек выключателей,*

5) *Увеличение емкости хладоохлада для целей обеспечения выдачи мощности блока 4,*

6) *Реконструкция гидротехнических сооружений,*

7) *Реконструкция системы проливной канализации,*

8) *Тех. перевооружение котлоагрегата с переводом на твердое ископаемое топливо,*

9) *Реконструкция системы топливоподачи,*

10) *Модернизация АСУ ТП блока 4.*

Срок исполнения обязательств по сделке: *Начало: с момента подписания Договора; Окончание: 31 декабря 2013 г.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Заказчик - Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации; Подрядчик: Открытое акционерное общество «Красноярскэнергостроит».*

Размер сделки в денежном выражении: *8 631 000 000*

Валюта: *RUR*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *26,8*

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: *32 240 163 000*

*Сделка является крупной сделкой*

*Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента*

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *21.12.2010*

Дата составления протокола: *22.12.2010*

Номер протокола: *№ 29*

Дата совершения сделки: *27.12.2010*

Вид и предмет сделки

*Проектирование, поставку и строительно-монтажные работы (ЕРС) в связи с техническим перевооружением блока №8 Барнаульской ТЭЦ-2 на условиях «под ключ».*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка.

*Подрядчик обязан выполнить или обеспечить выполнение всего объема работ и передать Заказчику полностью оборудованный, смонтированный, прошедший Гарантийные Испытания, подключенный к Виселей Инфраструктуре, введенный в эксплуатацию Блок №8 Барнаульской ТЭЦ-2, вместе со всей относящейся к нему документацией, обеспечивающий достижение следующих Гарантируемых Эксплуатационных Показателей:*

1) *установленная мощность Блока №8 Барнаульской ТЭЦ-2/увеличение установленной мощности Блока №8 Барнаульской ТЭЦ-2 – 55МВт/0МВт;*

2) *технические характеристики (параметры) Блока №8 Барнаульской ТЭЦ-2:*

*\*пределы регулировочного диапазона мощности (нижний предел/верхний предел) – 40%/100%;*

3) *минимальный электрический КПД – 31,*

*и Заказчик обязуется принять результат работ и уплатить Договорную Цену.*

*Наименования Работ технического перевооружения Блока №8 Барнаульской ТЭЦ-2:*

1) *Демонтаж турбины и генератора из главного корпуса,*

- 2) Установка новой турбины с заменой блочного турбинно-вспомогательного оборудования,
- 3) Установка нового генератора,
- 4) Замена ПИД, ПВД и конденсатора, а также электротехнического оборудования, в том числе ячеек выключателей,
- 5) Перенос существующей галереи топливоподдачи,
- 6) Реконструкция системы золоулавливания,
- 7) Реконструкция гидротехнических сооружений,
- 8) Реконструкция системы промывивеивой канализации,
- 9) Техническое перевооружение топливной части котлоагрегата блока,
- 10) Реконструкция питательно-деаэрационной установки,
- 11) Модернизация АСУ ТП блока 8.

Срок исполнения обязательств по сделке: *Начало: с момента подписания Договора; Окончание: 31 декабря 2013 г.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Заказчик - Кузбасское Открытое акционерное общество тергеттики и электрификации; Подрядчик: Открытое акционерное общество «Красноярскэнергосервисремонт».*

Размер сделки в денежном выражении: *2 674 000 000*

Валюта: *RUB*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *8,3*

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: *32 240 163 000*

*Сделка является крупной сделкой*

*Сделка является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность эмитента*

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *21.12.2010*

Дата составления протокола: *22.12.2010*

Номер протокола: *№ 29*

Дата совершения сделки: *27.12.2010*

Вид и предмет сделки:

*Проектирование, поставку и строительно-монтажные работы (ЕРС) в связи с техническим перевооружением блока №9 Барнаульской ТЭЦ-2 на условиях «под ключ».*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершаемая сделка:

*Подрядчик обязан выполнить или обеспечить выполнение всего объема работ и передать Заказчику полностью оборудованный, смонтированный, прошедший Гарантийные Испытания, подключенный в Внешней Инфраструктуре, введенный в эксплуатацию Блок №9 Барнаульской ТЭЦ-2, вместе со всей относящейся к нему документацией, обеспечивающий достижение следующих Гарантируемых Эксплуатационных Показателей:*

*1) установленная мощность Блока №9 Барнаульской ТЭЦ-2/увеличение установленной мощности Блока №9 Барнаульской ТЭЦ-2 – 55МВт/0МВт;*

*2) технические характеристики (параметры) Блока №9 Барнаульской ТЭЦ-2:*

*• пределы регулировочного диапазона мощности (нижний предел/верхний предел) – 40%/100%;*

*3) минимальный электрический КПД – 31,*

*а Заказчик обязуется принять результат работ и уплатить Договорную Цену.*

*Наименования Работ технического перевооружения Блока №9 Барнаульской ТЭЦ-2:*

*1) Демонтаж турбины и генератора из главного корпуса,*

*2) Установка новой турбины с заменой блочного турбинно-вспомогательного оборудования,*

*3) Установка нового генератора,*

*4) Замена ПИД, ПВД и конденсатора, а также электротехнического оборудования, в том числе ячеек выключателей,*

*5) Перенос существующей галереи топливоподдачи,*

*6) Реконструкция системы золоулавливания,*

*7) Реконструкция гидротехнических сооружений,*

- 8) Реконструкция системы промышленной канализации,  
9) Техническое перевооружение топливной части котлоагрегата блока,  
10) Реконструкция питательно-деаэрационной установки,  
11) Модернизация АСУ ТП блока 9.

Срок исполнения обязательств по сделке: *Начало: с момента подписания Договора; Окончание: 31 декабря 2014 г.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Заказчик - Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации; Подрядчик: Открытое акционерное общество «Красноярскэнергоспецремонт».*

Размер сделки в денежном выражении: *2 674 000 000*

Валюта: *RUR*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *8,3*

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: *32 240 163 000*

*Сделка является крупной сделкой*

*Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента*

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *21.12.2010*

Дата составления протокола: *22.12.2010*

Номер протокола: *№ 29*

Дата совершения сделки: *27.12.2010*

Вид и предмет сделки:

*Проектирование, поставку и строительство (EPC) в связи с техническим перевооружением блоков №14 и 15 (первая и вторая очереди ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ на условиях «под ключ».*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершаемая сделка:

*Подрядчик обязан выполнить или обеспечить выполнение всего объема Работ и передать Заказчику завершенные строительством, полностью оборудованные, смонтированные, прошедшие Гарантийные Испытания, подключенные к Внешней Инфраструктуре, введенные в эксплуатацию Блоки №14, 15 (первая и вторая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ, вместе со всей относящейся к ним документацией, обеспечивающие достижение следующих Гарантируемых Эксплуатационных Показателей:*

*1) установленная мощность Блоков №14, 15 (первая и вторая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ/увеличение установленной мощности Блоков №14, 15 (первая и вторая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ – 280МВт/280МВт;*

*2) технические характеристики (параметры) Блоков №14, 15 (первая и вторая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ;*

*\*пределы регулировочного диапазона мощности (нижний предел/верхний предел) – 50%/100%;*

*3) минимальный электрический КПД – 30,*

*а Заказчик обязуется принять результат работ и уплатить Договорную Цену.*

Срок исполнения обязательств по сделке: *Начало: с момента подписания Договора; Окончание: 31 декабря 2013 г.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Заказчик - Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации; Подрядчик: Открытое акционерное общество «Красноярскэнергоспецремонт».*

Размер сделки в денежном выражении: *17 196 000 000*

Валюта: *RUR*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *53,3*

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: *32 240 163 000*



*Сделка является крупной сделкой*

*Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента*

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *21.12.2010*

Дата составления протокола: *22.12.2010*

Номер протокола: *№ 29*

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: *16.02.2011*

Вид и предмет сделки.

*Договор поставки угля между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СУЭК» на 2011-2013 гг.*

*Поставщик обязуется поставить в собственность Покупателя в 2011-2013 годах энергетические угли марок ДР, ДОМСШ, ДГР, ГР, ГСШ, Г смесь (0-100) рядовой+ ишам, ДГОМСШ, ГОМСШ, ДПК, Ги, Гемесь2, Гемесь3, Гемесь4, Гемесь 70/30, уголь смесь ДР(0-300)+Г (0-6), уголь смесь ДР (0-200) +Г (0-6), уголь смесь ДР (0-300)+Г (0-6), Г смесь (0-100) промпродукт + отсея, Гемесь (0-50) отсея + ишам, ДСШ, ДМСШ, 2Бр, промпродукт (далее – «Товар»), а Покупатель обязуется принять и оплатить Товар в порядке и на условиях, определенных договорами.*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлены совершаемая сделка:

*Максимальное количество Товара составляет:*

*На 2011 год: 13 000 тыс. тонн*

*На 2012 год: 13 250 тыс. тонн*

*На 2013 год: 13 500 тыс. тонн.*

*Товар поставляется в следующем ассортименте и количестве:*

<i>Предприятие</i>	<i>Марка</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. Кирови</i>	<i>ГР, промпродукт, Гемесь2, Гемесь3, Гемесь4, Гемесь 70/30, Уголь смесь ДР (0-300) + Г (0-6), Уголь смесь ДР (0-200) + Г (0-6), Ги</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. Комсомолец</i>	<i>ГР, ГОМСШ, промпродукт, Гемесь2, Гемесь3, Гемесь4, Гемесь (0-100) промпродукт + отсея, Гемесь (0-50) отсея + ишам</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. Красноярская</i>	<i>ДР, ДПК, Уголь смесь ДР (0-200) + Г (0-6)</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. 7 ноября</i>	<i>ГР, ГОМСШ</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. Полысаевская</i>	<i>ГР, ГСШ, Г смесь (0-100) рядовой + ишам</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. №7</i>	<i>ДГР, ДГОМСШ</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. Котинская</i>	<i>ДГР</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. Талдинская-Западная-1</i>	<i>ДР, ДГР</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» ш. Талдинская -Западная-2</i>	<i>ДР, ДОМСШ</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» р-т Заречный</i>	<i>ДР, ДОМСШ</i>
<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» р-т Майский</i>	<i>ДР</i>



<i>ОАО «СУЭК- Кузбасс» р-з Кимышанский</i>	<i>ДР, ДМСШ, ДОМСШ</i>
<i>ООО «СУЭК- Хакасия»</i>	<i>ДР, ДСШ, ДОМСШ</i>
<i>ОАО «Разрез Ныльский»</i>	<i>ДР, ДСШ, ДОМСШ</i>
<i>ОАО «СУЭК- Красноярск» филиал Разрез Бородинский</i>	<i>2Бр</i>

*Поставка Товара осуществляется путем передачи Товара перевозчику (экспедитору) для доставки железнодорожным транспортом до станции назначения или автомобильным транспортом до склада Покупателя.*

*Срок исполнения обязательств по сделке: Товар поставляется в период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2013 года ежемесячно партиями. Количество и качество каждой партии поставляемого Товара определяется по соглашению сторон на основании ежемесячных Звонков Покупателя на отгрузку угля с указанием количества и ассортимента планируемого к поставке в следующем месяце Товара.*

*Стороны и выгодоприобретатели по сделке: Покупатель – Кузбасское Открытое акционерное общество торговли и электрификации. Поставщик – Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».*

*Размер сделки в денежном выражении: 48 000 000 000*

*Валюта: RUB*

*Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: 141,52*

*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: 33 917 873 000*

*Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента*

*Сведения об одобрении сделки*

*Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: Общее собрание акционеров (участников)*

*Дата принятия решение об одобрении сделки: 22.03.2010*

*Дата составления протокола: 25.03.2010*

*Номер протокола: 27*

*Дата совершения сделки: 09.02.2011*

*Вид и предмет сделки:*

*Договоры о предоставлении мощности (по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной Наблюдательным советом НП «Совет рынка»).*

*Предмет сделки:*

*ОАО «Кузбассэнерго» (Продавец) обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного в соответствии с разделом 3 Договоров срока поставлять, а Покупатели обязуются принимать и оплачивать Мощность в соответствии с условиями Договоров, Правилами оптового рынка, Договора о присоединении и Регламентами.*

*Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:*

*Определено в стандартной форме Договора о предоставлении мощности, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка».*

*Срок исполнения обязательств по сделке: Договоры о предоставлении мощности вступают в силу с момента их заключения Сторонами, определяемого датой, указанной на титульном листе Договоров, и действуют до их надлежущего исполнения Сторонами.*

*Стороны и выгодоприобретатели по сделке: 1.Покупатели – ОАО «КузбассэнергоСбыт»; ООО «Глв.ЭнергоСбыт»; ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»; 2.Продавец – ОАО «Кузбассэнерго», от*

имени которого на основании Агентского договора действует агент - Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов» (ЦФР); 3. Системный оператор - Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»; 4. АТС - Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»; 5. Совет рынка - Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».

Размер сделки в денежном выражении.

Валюта: *RUR*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента

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:  
*32 240 163 000*

*Сделка является крупной сделкой*

*Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента*

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки. *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *21.12.2010*

Дата составления протокола: *22.12.2010*

Номер протокола: *29*

Размер сделки в денежном выражении.

*Размер сделки в денежном выражении определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к стандартной форме Договора о предоставлении мощности, с учетом объема мощности, предусмотренного Разделом 4 и Приложением № 1 к Договору о предоставлении мощности и срока договора, предусмотренного разделом 12 Договора о предоставлении мощности.*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

*В процентах от стоимости активов эмитента размер сделки составляет более 10%.*

Дата совершения сделки: *09.02.2011*

Вид и предмет сделки.

*Договоры о предоставлении мощности (по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной Наблюдательным советом НП «Совет рынка»).*

*Предмет сделки:*

*ОАО «Кузбассэнерго» (Продавец) обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного в соответствии с разделом 3 Договоров срока поставлять, а Покупатели обязуются принимать и оплачивать Мощность в соответствии с условиями Договоров, Правилами оптового рынка, Договора о присоединении и Регламентами.*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, установленные, изменение или прекращение которых направлена совершаемая сделка:

*Определено в стандартной форме Договора о предоставлении мощности, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка».*

Срок исполнения обязательств по сделке: *Договоры о предоставлении мощности вступают в силу с момента их заключения Сторонами, определяемого датой, указанной на титульном листе Договоров, и действуют до их надлежющего исполнения Сторонами.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: 1. Покупатели – Закрытое акционерное общество «Братские электрические сети», Закрытое акционерное общество «Витимэнергобыт», Закрытое акционерное общество «Сибэнерготрейд», Закрытое акционерное общество «Система», Закрытое акционерное общество «Энергопромышленная компания», Открытое акционерное общество «Алтайэнергобыт», Открытое акционерное общество «Барнаульская горьэлектросеть», Открытое акционерное общество «Буритэнергобыт», Открытое акционерное общество «ВСК-Энерго», Открытое акционерное общество «Жирекенская энергобытовая организация», Открытое акционерное общество «ИНТЕРРАО ЕЭС», Открытое акционерное общество «Красноярскэнергобыт», Открытое акционерное общество «Омская энергобытовая компания», Открытое акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод», Открытое акционерное общество «РУСАЛ

Красноярский Алюминиевый Завод", Открытое акционерное общество "РУСАЛ Новокузнецкий Алюминиевый Завод", Открытое акционерное общество "РУСАЛ Саяногорский Алюминиевый Завод", Открытое акционерное общество "Сибирско-Уральская Алюминиевая компания", Открытое акционерное общество "Сибирь Энерго", Открытое акционерное общество "Сибурэнергомедиамент", Открытое акционерное общество "Томская энергосбытовая компания", Открытое акционерное общество "Тываэнергосбыт", Открытое акционерное общество "Хакасияэнергосбыт", Открытое акционерное общество "Читинская энергосбытовая компания", Общество с ограниченной ответственностью "Абаканэнергосбыт", Общество с ограниченной ответственностью "Иркутская Энергосбытовая компания", Общество с ограниченной ответственностью "Металлэнергофинанс", Общество с ограниченной ответственностью "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО", Общество с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОРЕСУРС", Общество с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ СИБИРЬ", Общество с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ", Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская энергосбытовая компания", Общество с ограниченной ответственностью "Транснефтьсервис С", Общество с ограниченной ответственностью "Энергосбытовая компания "Энергосервис", Закрытое акционерное общество «ЭнергоИмпульс», Открытое акционерное общество «Межрегионэнергосбыт», Открытое акционерное общество «Алтай-Кокс», Общество с ограниченной ответственностью «Бийскэнерго», Иркутское акционерное общество энергетики и электрификации «Иркутскэнерго», Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Новосибирскэнерго», Открытое акционерное общество «Приардунское производственное горно-химическое объединение», Открытое акционерное общество «Сибирский химический комбинат», Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14», Закрытое акционерное общество «Межрегиональное Агентство Рынка Электроэнергии и Мощности», Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания», Открытое акционерное общество «Южно-Кузбасская ГРЭС», Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», Открытое акционерное общество "Алтайэнергосбыт", Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», Открытое акционерное общество «ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО», Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции», Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №11», Открытое акционерное общество «Красноярская ГЭС», Общество с ограниченной ответственностью «Транснефтьэнерго»; 2.Продавец – ОАО «Кузбассэнерго», от имени которого на основании Агентского договора действует агент - Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов» (ЦФР); 3.Системный оператор - Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»; 4. АТС - Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»; 5. Совет рынка - Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».

Размер сделки в денежном выражении.

Валюта: *RUR*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента;

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.

32 240 163 000

*Сделка является крупной сделкой*

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *21.12.2010*

Дата составления протокола: *22.12.2010*

Номер протокола: *29*

Размер сделки в денежном выражении.

*Размер сделки в денежном выражении определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложением № 4 и Приложением № 4.1, к стандартной форме Договора о предоставлении мощности, с учетом объема мощности, предусмотренного Разделом 4 и*



*Приложением № 1 к Договору о предоставлении мощности и срока договора, предусмотренного разделом 12 Договора о предоставлении мощности.*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

*В процентах от стоимости активов эмитента размер сделки составляет более 50%.*

Дата совершения сделки: *09.02.2011*

Вид и предмет сделки:

*Договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной Наблюдательным советом НП «Совет рынка».*

*Предмет сделки:*

*ОАО «Кузбассэнерго» (Продавец) обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного в соответствии с разделом 3 Договоров срока поставлять, и Покупатели обязуются принимать и оплачивать Мощность в соответствии с условиями Договоров, Правилами оптового рынка, Договора о присоединении и Регламентами.*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка.

*Определено в стандартной форме Договора о предоставлении мощности, являющейся Приложением № Д.16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка».*

Срок исполнения обязательств по сделке: *Договоры о предоставлении мощности вступают в силу с момента их заключения Сторонами, определенного датой, указанной на титульном листе Договоров, и действуют до их надлежшего исполнения Сторонами.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Покупатели – Закрытое акционерное общество «Братские электрические сети», Закрытое акционерное общество «Витимэнергобыт», Закрытое акционерное общество «Сибэнерготрейд», Закрытое акционерное общество «Система», Закрытое акционерное общество «Энергопромышленная компания», Открытое акционерное общество «Алтайэнергобыт», Открытое акционерное общество «Барнаульская горэлектросеть», Открытое акционерное общество «Бурайтэнергобыт», Открытое акционерное общество «ВСК-Энерго», Открытое акционерное общество «Жирекенская энергобытовая организация», Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС», Открытое акционерное общество «Красноярскэнергобыт», Открытое акционерное общество «Омская энергобытовая компания», Открытое акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод», Открытое акционерное общество «РУСАЛ Красноярский Алюминиевый Завод», Открытое акционерное общество «РУСАЛ Новокузнецкий Алюминиевый Завод», Открытое акционерное общество «РУСАЛ Саяногорский Алюминиевый Завод», Открытое акционерное общество «Сибирско-Уральская Алюминиевая компания», Открытое акционерное общество «Сибирь-Энерго», Открытое акционерное общество «Сибурэнергоменеджмент», Открытое акционерное общество «Томская энергобытовая компания», Открытое акционерное общество «Тываэнергобыт», Открытое акционерное общество «Хакасэнергобыт», Открытое акционерное общество «Читинская энергобытовая компания», Общество с ограниченной ответственностью «Абаканэнергобыт», Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергобытовая компания», Общество с ограниченной ответственностью «Металлэнергофинанс», Общество с ограниченной ответственностью «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ СИБИРЬ», Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ», Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская энергобытовая компания», Общество с ограниченной ответственностью «Транснефтьсервис С», Общество с ограниченной ответственностью «Энергобытовая компания «Энергосервис», Закрытое акционерное общество «ЭнергоИмпульс», Открытое акционерное общество «Мелрегионэнергобыт», Открытое акционерное общество «Алтай-Кокс», Общество с ограниченной ответственностью «Бийскэнерго», Иркутское акционерное общество энергетики и электрификации «Иркутскэнерго», Открытое акционерное общество «Приаргунское производственное горно-химическое объединение», Открытое акционерное общество «Сибирский химический комбинат», Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14», Закрытое акционерное общество «Мелрегиональное Агентство Рынка Электроэнергии и Мощности», Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания», Открытое акционерное*

общество «Южно-Кузбасская ГРЭС», Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», Открытое акционерное общество «ГТ-ТЭЦ ЭНЕРГО», Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции», Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №11», Открытое акционерное общество «Красноярская ГЭС», Общество с ограниченной ответственностью «Транснефтьэнерго»; 2. Продавец – ОАО «Кузбассэнерго», от имени которого на основании Агентского договора действует агент – Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов» (ЦФР); 3. Системный оператор – Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»; 4. АТС – Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»; 5. Совет рынка – Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».

Размер сделки в денежном выражении:

Валюта: *RUR*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

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:

*32 240 163 000*

*Сделка является крупной сделкой*

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решения об одобрении сделки: *21.12.2010*

Дата составления протокола: *22.12.2010*

Номер протокола: *29*

Размер сделки в денежном выражении:

*Размер сделки в денежном выражении определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к стандартной форме Договора о предоставлении мощности, с учетом объема мощности, предусмотренного Разделом 4 и Приложением № 1 к Договору о предоставлении мощности и срока договора, предусмотренного разделом 10 Договора о предоставлении мощности.*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

*В процентах от стоимости активов эмитента размер сделки составляет более 50%.*

Дата совершения сделки: *01.01.2011*

Вид и предмет сделки:

*Дополнительное соглашение № 3 к договору № 1 от 16.09.2009 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа между ОАО «Кузбассэнерго» и ООО «УК Сибирская генерирующая компания».*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершаемая сделка:

*1. В статье 2 договора №1 от 16.09.2009 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа между ОАО «Кузбассэнерго» и ООО «УК Сибирская генерирующая компания» в пункте 2.4.: После шестого абзаца дополнить абзацами следующего содержания: «С 01 января 2011 года ежемесячное вознаграждение Управляющей Компании (стоимость оказанных услуг) выплачиваемое за услуги рассчитывается как сумма следующих двух составляющих:*

*А) 50% (пятидесяти процентов) от суммы фактических расходов Управляющей компании по совокупным данным всех статей расходов без учёта НДС, определённых за месяц, предшествующий отчётному за минусом фактических доходов Управляющей компании, получаемых от оказания услуг по исполнению полномочий единоличного исполнительного органа прочих Управляемых обществ, осуществляющих деятельность, не связанную с выработкой и передачей электрической и тепловой энергии за месяц, предшествующий отчётному, без учёта НДС;*

*Б) 2 % (два процента) от суммы, рассчитанной в порядке, определённом в п. А, без учёта НДС.».*



2. В статье 2 в пункте 2.4: Последний абзац исключить.

3. В статье 6 в пункте 6.1, слова первого абзаца «до момента его расторжения» заменить на «10 лет».

Срок исполнения обязательств по сделке:

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *ОАО «Кузбассэнерго» - Управляемое Общество, ООО «УК Сибирская генерирующая компания» - Управляющая Компания.*

Размер сделки в денежном выражении:

Валюта: *RUR*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

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: *32 240 163 000*

*Сделка является крупной сделкой*

*Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента*

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *21.12.2010*

Дата составления протокола: *22.12.2010*

Номер протокола: *29*

Размер сделки в денежном выражении:

*Цена (денежная оценка) сделки, предусмотренной дополнительным соглашением № 3 к договору №1 от 16.09.2009 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа между ОАО «Кузбассэнерго» и ООО «УК Сибирская генерирующая компания» в размере ежемесячного вознаграждения Управляющей Компании (стоимость оказанных услуг) выплачиваемого за услуги, рассчитываемой как сумма следующих двух составляющих:*  
*А) 50% (пятидесяти процентов) от суммы фактических расходов Управляющей компании по совокупным данным всех статей расходов без учёта НДС, определённых за месяц, предшествующий отчётному за минусом фактических доходов Управляющей компании, получаемых от оказания услуг по исполнению полномочий единоличного исполнительного органа прочих Управляемых обществ, осуществляющих деятельность, не связанную с выработкой и передачей электрической и тепловой энергии за месяц, предшествующий отчётному, без учёта НДС;*

*Б) 2 % (два процента) от суммы, рассчитанной в порядке, определенном в п. А, без учёта НДС и соответствует рыночной стоимости.*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

*В процентах от стоимости активов эмитента стоимость сделки может составить более 10%.*

### 8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известные эмитенту кредитные рейтинги за 5 последних завершённых финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Рейтинговое агентство АК&М».*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Рейтинговое агентство АК&М».*

Место нахождения: *Россия, 119333, г. Москва, ул. Губкина, 3.*

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*Информация о методике присвоения кредитного рейтинга размещена на сайте [www.akt.ru](http://www.akt.ru).*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *12 января 2010 года рейтинг кредитоспособности ОАО «Кузбассэнерго» отозван в связи с истечением срока действия.*

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, и если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
05.03.2008	B+ с позитивными перспективами

## 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): *70 675 984 774*

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: *44 111 739*

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: *75 460 880*

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
06.03.2008	1-02-00064-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

*В соответствии со статьей 8 Устава ОАО «Кузбассэнерго» каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру – ее владельцу одинаковый объем прав.*

*Акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:*

- участвовать в управлении делами Общества, участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- избирать и быть избранными в органы управления, контрольные органы и иные органы Общества в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- получать информацию о деятельности Общества, иметь доступ к документам Общества в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом, получать их копии за плату;*
- принимать участие в распределении прибыли; получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами;*
- отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;*
- получать в случае ликвидации Общества часть имущества, оставшуюся после всех установленных законом расчетов, пропорционально количеству и номинальной стоимости их акций в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих им акций в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;*
- преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории;*
- акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по*

*вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории. Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории; осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Уставом, действующим законодательством Российской Федерации и решениями Общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.*

*Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества вправе:*

- *внести вопрос в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию Общества и Счетную комиссию Общества (пункт 20.1. статьи 20 Устава ОАО «Кузбассэнерго»);*
- *предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества - в случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества (пункт 20.2. статьи 20 Устава ОАО «Кузбассэнерго»).*

*Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, имеют право требовать проведения внеочередного Общего собрания акционеров (пункт 26.1. статьи 26 Устава ОАО «Кузбассэнерго»).*

*В соответствии с пунктом 34.1. статьи 34 Устава ОАО «Кузбассэнерго» «Акционеры – владельцы голосующих акций вправе требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих им акций в случаях:*

- 1) реорганизации Общества или совершения крупной сделки, решение об одобрении которой принимается Общим собранием акционеров в соответствии с пунктом 3 статьи 79 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», если они голосовали против принятия решения о его реорганизации или одобрении указанной сделки либо не принимали участия в голосовании по этим вопросам;*
- 2) внесения изменений и дополнений в Устав Общества или утверждения Устава Общества в новой редакции, ограничивающих их права, если они голосовали против принятия соответствующего решения или не принимали участия в голосовании».*

*Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:*

### **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: *Закрытое акционерное общество "Компьютерсер Регистратор"*.

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Компьютерсер Регистратор"*.

Место нахождения: *Россия, 121108, г. Москва, ул. Ивана Франко, д. 8.*

ИНН: *7705038503*

ОГРН: *1027739063087*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00252*

Дата выдачи: *06.09.2002*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *19.01.2011*

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

*Основным законодательным актом, регулирующим вопросы импорта и экспорта капитала, является Федеральный закон от 10.12.2003 г. № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».*

*Настоящий федеральный закон устанавливает правовые основы и принципы валютного регулирования и валютного контроля, а также права и обязанности резидентов и нерезидентов в отношении владения, пользования и распоряжения валютными ценностями, права и обязанности нерезидентов в отношении владения, пользования и распоряжения валютой Российской Федерации и внутренними ценными бумагами, права и обязанности валютного контроля и агентов валютного контроля.*

*Валютное законодательство Российской Федерации состоит из настоящего закона и принятых в соответствии с ним федеральных законов.*

*В соответствии с ч. 2 ст. 4 Федерального закона № 173-ФЗ, которая является конкретизацией норм ч. 4 ст. 15 Конституции РФ, международные договоры Российской Федерации применяются к валютным отношениям непосредственно, за исключением случаев, когда из международного договора Российской Федерации следует, что для его применения требуется издание внутригосударственного акта валютного законодательства Российской Федерации. При этом если международным договором Российской Федерации установлены иные правила, чем те, которые предусмотрены названным законом, применяются правила указанного международного договора.*

*В случае противоречия положений актов национального законодательства России требованиям Соглашения об МВФ должен быть применен соответствующий международно-правовой акт.*

*В настоящее время режим избежания двойного налогообложения действует с более чем 70 странами, установленный федеральными законами:*



- Федеральный закон от 22.12.2008 г. № 256-ФЗ «О ратификации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Сингапур об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал»;
- Федеральный закон от 04.03.2008 г. № 27-ФЗ «О ратификации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Мексиканских Соединенных Штатов об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы»;
- Федеральный закон от 17.07.1999 г. № 167-ФЗ «О ратификации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Кипр об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал»;
- Федеральный закон от 26.02.1997 г. № 38 - ФЗ «О ратификации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Швейцарской Конфедерацией об избежании двойного налогообложения в отношении налогов на доходы и капитал»;
- Федеральный закон от 26.02.1997 г. № 42 - ФЗ «О ратификации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Канады об избежании двойного налогообложения и предотвращении уклонения от налогообложения в отношении налогов на доходы и имущество» и другие.

Резиденты и нерезиденты, осуществляющие в России валютные операции, обязаны:

- 1) представлять органам и агентам валютного контроля документы и информацию;
- 2) вести в установленном порядке учет и составлять отчетность по проводимым или валютным операциям, обеспечивая сохранность соответствующих документов и материалов в течение не менее трех лет со дня совершения соответствующей валютной операции, но не ранее срока исполнения договора;
- 3) выполнять предписания органов валютного контроля об устранении выявленных нарушений актов валютного законодательства Российской Федерации и актов органов валютного регулирования.

Резиденты и нерезиденты, нарушившие положения актов валютного законодательства Российской Федерации и актов органов валютного регулирования, несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

ОАО «Кузбассерго» в производственной деятельности использует инвестиции в форме финансового лизинга: временное владение и пользование имуществом, приобретенного по Договору лизинга за плату.

Порядок применения финансовой аренды, эффективность инвестирования, защита прав собственности, при участии инвестиков инвестиционного процесса регламентированы Федеральным законом от 29.10.1998 г. № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)».

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

Порядок налогообложения доходов по ценным бумагам эмитента регулируется Налоговым Кодексом Российской Федерации. Информация, представленная в данном пункте, носит общий характер.

Она базируется на российском законодательстве по состоянию на дату подготовки настоящего отчета и может быть подвержена изменениям в будущем.

#### НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ ДОХОДОВ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ПО РАЗМЕЩАЕМЫМ И РАЗМЕЩЕННЫМ

##### ЦЕННЫМ БУМАГАМ В ВИДЕ ДИВИДЕНДОВ

№№ п/п	Категории владельцев ценных бумаг		
	Юридические лица - российские организации - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских и иностранных организаций, указанные в пп. 1 п. 3 ст. 284 НК РФ	Юридические лица - российские организации - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских и иностранных организаций, не указанные в пп. 1 п. 3 ст. 284 НК РФ	Иностранцы - юридические лица - по доходам, полученным от российских организаций
1	2	3	4



1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Дивиденды		
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль		
3. Ставка налога	0%	9%	15 %
4. Порядок и сроки уплаты налога	Удерживаемый при выплате дохода налог перечисляется в бюджет налоговым агентом (ОАО «Кузбасссервис») не позднее дня, следующего за днем выплаты.		
5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг	<p>0 процентов - 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 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладам (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации, или депозитарными расписками, другими права на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентов общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов.</p>	<p>Сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:</p> $H = K \times Cn \times (d - Д),$ <p>где:</p> <p><i>H</i> - сумма налога, подлежащего удержанию;</p> <p><i>K</i> - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;</p> <p><i>Cn</i> - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 или пунктом 4 статьи 224 настоящего Кодекса;</p> <p><i>d</i> - общая сумма дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;</p> <p><i>Д</i> - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 настоящего Кодекса) 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</p>	<p>Налог с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, исчисляется как произведение суммы дохода на ставку налога.</p> <p>Исчисление и удержание суммы налога с доходов в виде дивидендов, выплачиваемых иностранным организациям, производится налоговым агентом во всех случаях выплаты таких доходов, за исключением:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- случаев выплаты доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) не облагаются налогом в Российской Федерации, при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного пунктом 1 статьи 312 НК РФ.</li> </ul> <p>В случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом</p>

		<p><i>налоговым агентом в виде дивидендов.</i></p> <p><i>В случае, если значение Н составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится (статья 275 НК РФ).</i></p> <p><i>Не облагаются налогом доходы Паевых инвестиционных фондов, а так же доходы организаций, применяющих специальные режимы налогообложения (упрощенную систему налогообложения, единый сельскохозяйственный налог) при наличии подтверждающих статус ИПФ и применение особых налоговых режимов.</i></p>	<p><i>в Российской Федерации по пониженным ставкам, иностранная организация обязана предъявить налоговому агенту подтверждением, предусмотренные пунктом 1 статьи 312 НК РФ.</i></p> <p><i>Если налог удержан в общеустановленном порядке в случае отсутствия подтверждающих документов, возврат ранее удержанного налога по выписанным иностранным организациям доходам, в отношении которых международными договорами Российской Федерации, регулирующими вопросы налогообложения, предусмотрен особый режим налогообложения, осуществляется при условии предоставления следующих документов:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><i>- заявления на возврат удержанного налога по форме, устанавливаемой федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов;</i></li> <li><i>- подтверждения того, что эта иностранная организация на момент выплаты дохода имеет постоянное местонахождение в том государстве, с</i></li> </ul>
--	--	---	---

			<p> <i>которыми Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства;</i>  <i>- копии договора (и.ли иного документа), в соответствии с которыми выплачивается доход иностранному юридическому лицу, и копии платежных документов, подтверждающих перечисление суммы налога, подлежащего возврату, в бюджетную систему Российской Федерации на соответствующий счет Федерального казначейства.</i>  <i>В случае, если вышеупомянутые документы составлены на иностранном языке, то налоговый орган вправе потребовать их перевод на русский язык.</i>  <i>Нотариального заверения контрактов, платежных документов и их перевода на русский язык не требуется.</i>  <i>Требования каких-либо иных, кроме вышеперечисленных, документов не допускается.</i>  <i>Заявление о возврате сумм ранее удержанных в Российской Федерации налогов, а также иные перечисленные в настоящем пункте</i> </p>
--	--	--	--

			документы представляются иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение трех лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход. Возврат ранее удержанного (и уплаченного) налога осуществляется налоговым органом по месту постановки на учет налогового агента в валюте Российской Федерации после подачи заявления и иных документов.
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**

№№ п/п	Категории владельцев ценных бумаг	
		Физические лица – налоговые резиденты 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	9%	15 %

<p><b>4. Порядок и сроки уплаты налога</b></p>	<p><i>Начисление и удержание налога на доходы физических лиц с суммы начисленных дивидендов акционером (АО) «Курбассэнерго» - физическим лицам (налогоплательщики) производит налоговый агент – АО «Курбассэнерго». Начисленная сумма налога удерживается непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате.</i></p> <p><i>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.</i></p> <p><i>В иных случаях налоговые агенты перечисляют суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня, следующего за днем фактического получения налогоплательщиком дохода, - для доходов, выплачиваемых в денежной форме, а также дня, следующего за днем фактического удержания исчисленной суммы налога, - для доходов, полученных налогоплательщиком в натуральной форме (ст. 226 НК РФ).</i></p>	
<p><b>5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг</b></p>	<p><i>Суммы налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется по следующей формуле:</i></p> $H = K \times C_{и} \times (d - D),$ <p><i>где:</i></p> <p><i>H - сумма налога, подлежащего удержанию;</i></p> <p><i>K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, в общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;</i></p> <p><i>C<sub>и</sub> - налоговая ставка, установленная ст. 224 НК РФ;</i></p> <p><i>d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;</i></p> <p><i>D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде 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.</i></p> <p><i>В случае, если сумма налога, подлежащего удержанию, (H) составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится (ст. 275 НК РФ).</i></p>	<p><i>По физическим лицам – акционерам АО «Курбассэнерго», которые предоставили необходимые документы, подтверждающие их фактическое нахождение на территории Российской Федерации не менее 183 календарных дней в течение 12 следующих подряд месяцев (отметки в паспорте, договор на оказание услуг, др. документы) АО «Курбассэнерго» имеет право исчислить налог на доходы физических лиц по ставке 9%.</i></p>
<p><b>6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов</b></p>	<p><i>Глава 23 Налогового кодекса Российской Федерации «Налог на доходы физических лиц».</i></p>	

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 завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период  
Год: 2006



Период: *3 мес.*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: *26.06.2006*

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: *12.05.2006*

Дата составления протокола: *05.07.2006*

Номер протокола: *15*

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.:

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб. : *0.329983*

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: *200 024 000*

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: *199 313 000*

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

*60 дней со дня принятия решения.*

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

*Денежная форма.*

Дивидендный период

Год: *2007*

Период: *3 мес.*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: *06.06.2007*

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: *23.04.2007*

Дата составления протокола: *15.06.2007*

Номер протокола: *17*

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.:

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: *0.018955*

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб. : *11 489 834.829*

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: *11*

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

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:  
*Денежная форма.*

*Дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009 годов не выплачивались.*

**8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход**

*Эмитент не осуществляет эмиссию облигаций*

#### **8.10. Иные сведения**

**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*

Прошито, пронумеровано  
и скреплено печатью  
277 (двести семьдесят семь) листов.  
Исполнительный директор  
ОАО «Кубаньэнерго»

Ю. В. Шадак

