

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Янтарьэнерго"

Код эмитента: 00141-D

за 1 квартал 2013 г.

Место нахождения эмитента: 236040 Россия, г. Калининград, ул. Театральная 34

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

Генеральный директор

Дата: 14 мая 2013 г.

_____ И.В. Маковский
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 14 мая 2013 г.

_____ Н.А. Данилова
подпись

Контактное лицо: Сидоркина Ирина Николаевна, Начальник отдела взаимодействия с акционерами и инвесторами управления корпоративной политики и взаимодействия с акционерами

Телефон: (4012) 53-18-40

Факс: (4012) 53-00-26

Адрес электронной почты: sin@yantene.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=4107

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	9
1.4. Сведения об оценщике эмитента	12
1.5. Сведения о консультантах эмитента	12
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	12
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	13
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	13
2.2. Рыночная капитализация эмитента	13
2.3. Обязательства эмитента.....	13
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	13
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	13
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	14
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	14
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	14
2.4.1. Отраслевые риски	16
2.4.2. Страновые и региональные риски	20
2.4.3. Финансовые риски	21
2.4.4. Правовые риски.....	22
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	23
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	25
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	25
3.1.4. Контактная информация.....	27
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	28
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	28
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	28
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	28
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	29
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	29
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	29
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	29
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	35
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	35
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	35
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	35
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	36
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	36

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	39
3.6.1. Основные средства.....	39
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	42
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	42
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	42
4.3. Финансовые вложения эмитента	42
4.4. Нематериальные активы эмитента	42
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	43
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	44
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	45
4.6.2. Конкуренты эмитента	45
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.....	46
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	46
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	51
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	51
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	58
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	59
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	63
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	64
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	66
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	70
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	71
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	71
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	72
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	72
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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций	72
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	73
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	73
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	73
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	73
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	73
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	74
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	74

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	83
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	86
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	86
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	98
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	98
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	98
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	99
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	99
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	99
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ..	99
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	99
8.1.4. 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	100
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	101
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	102
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	102
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	103
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	103
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	103
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....	103
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	103
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	103
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	103
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	104
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	104
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	104
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	107
8.9. Иные сведения.....	107
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	107
Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента	108
Приложение к ежеквартальному отчету. Пояснительная записка к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента	113
Приложение к ежеквартальному отчету. Приложения к бухгалтерскому балансу	138

Введение

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

Эмитент осуществляет раскрытие ежеквартального отчета на добровольной основе

*Полное фирменное наименование эмитента: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Янтарьэнерго"
Сокращенное наименование: ОАО "Янтарьэнерго"*

*Место нахождения эмитента:
236040, г. Калининград, ул. Театральная, 34*

*Номер контактного телефона эмитента:
(4012) 53-18-40*

*Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете:
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=4107>*

Основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах:

Вид: акции

Категория: обыкновенные

Форма ценных бумаг: именные бездокументарные

Количество размещенных ценных бумаг, шт.: 130 763 060

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска, руб.: 0,5

Общий объем выпуска, руб.: 65 381 530

Государственный регистрационный номер: 1-01-00141-D

Дата государственной регистрации: 14.10.2003

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Мангаров Юрий Николаевич	1956
Кизарьянц Гаянэ Альбертовна (председатель)	1978
Гончаров Юрий Владимирович	1977
Маковский Игорь Владимирович	1972
Бучельников Сергей Олегович	1957
Тихонова Мария Геннадьевна	1980
Башинджагян Астхик Арташесовна	1990

Едиличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Маковский Игорь Владимирович	1972

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Маковский Игорь Владимирович (председатель)	1972
Давидов Денис Михайлович	1978
Латыпова Алла Валерьевна	1979
Данилова Наталья Александровна	1958
Бекасов Глеб Владимирович	1966

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Коммерческий банк "Энерготрансбанк" (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **КБ "Энерготрансбанк" (ОАО)**

Место нахождения: **236016, г.Калининград, ул. Клиническая, 83 а**

ИНН: **3906098008**

БИК: **042748701**

Номер счета: **40702810300030000077**

Корр. счет: **3010181080000000701**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской**

Федерации (Открытое акционерное общество) Отделение №8626 Сбербанка России
Сокращенное фирменное наименование: **Отделение №8626 Сбербанка России г.Калининграда**
Место нахождения: **236040, г.Калининград, Гвардейский проспект, д.15**
ИНН: **7707083893**
БИК: **042748634**

Номер счета: **40702810420100100669**

Корр. счет: **30101810100000000634**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (Открытое акционерное общество) Отделение №8626 Сбербанка России**
Сокращенное фирменное наименование: **Отделение №8626 Сбербанка России г.Калининграда**
Место нахождения: **236040, г.Калининград, Гвардейский проспект, д.15**
ИНН: **7707083893**
БИК: **042748634**

Номер счета: **40702810620100101125**

Корр. счет: **30101810100000000634**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (Открытое акционерное общество) Отделение №8626 Сбербанка России**
Сокращенное фирменное наименование: **Отделение №8626 Сбербанка России г.Калининграда**
Место нахождения: **236006, г.Калининград, Московский проспект, д.24**
ИНН: **7707083893**
БИК: **042748634**

Номер счета: **40702810920010401246**

Корр. счет: **30101810100000000634**

Тип счета: **карточный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Калининградский Акционерный коммерческий банк "Инвестбанк" (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал Калининградский АКБ "Инвестбанк" (ОАО)**
Место нахождения: **236040, г. Калининград, Ленинский проспект, 28**
ИНН: **3900000866**
БИК: **042748766**

Номер счета: **40702810400000015603**

Корр. счет: **30101810900000000766**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Банк ВТБ" Филиал Калининградский**
Сокращенное фирменное наименование: **Ф.Калининградский ОАО "Банк ВТБ"**
Место нахождения: **236008, г.Калининград, ул. Больничная, д.5**
ИНН: **7702070139**

БИК: **042748892**
Номер счета: **40702810777000000440**
Корр. счет: **30101810900000000892**
Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество
Инвестиционно-коммерческий банк "Европейский"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО ИКБ "Европейский"**
Место нахождения: **236010, г.Калининград, ул.Кутузова,39**
ИНН: **3905041369**
БИК: **042748705**
Номер счета: **40702810100000000690**
Корр. счет: **30101810000000000705**
Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал "Газпромбанк" (Открытое акционерное общество) в
г. Калининграде**
Сокращенное фирменное наименование: **Ф-л ГПБ (ОАО) в г. Калининграде**
Место нахождения: **236039, г. Калининград, Ленинский проспект, д.5**
ИНН: **7744001497**
БИК: **042748866**
Номер счета: **40702810000380000197**
Корр. счет: **30101810800000000866**
Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал "Газпромбанк" (Открытое акционерное общество) в
г. Калининграде**
Сокращенное фирменное наименование: **Ф-л ГПБ (ОАО) в г. Калининграде**
Место нахождения: **236039, г. Калининград, Ленинский проспект, д.5**
ИНН: **7744001497**
БИК: **042748866**
Номер счета: **40702810900383000197**
Корр. счет: **30101810800000000866**
Тип счета: **карточный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Операционный офис "Калининградский" в г.Калининград
Филиала "Санкт-Петербургский" Открытое акционерное Общество "Альфа-Банк"**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал "Санкт-Петербургский" ОАО "Альфа-Банк"**
Место нахождения: **236000, г.Калининград, пл.Победы, д.4, литер А**
ИНН: **7728168971**
БИК: **044030786**
Номер счета: **40702810532170000058**
Корр. счет: **30101810600000000786**
Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное Общество "Альфа-Банк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Альфа-Банк"**

Место нахождения: **107078, г.Москва, ул.Каланчевская, д.27 ДО "Покровка"**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810201200001506**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное Общество "Альфа-Банк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Альфа-Банк"**

Место нахождения: **107078, г.Москва, ул.Каланчевская, д.27 ДО "Покровка"**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810501200001507**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **торговый**

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудитор (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний завершенный финансовый год.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «КПМГ»**

Место нахождения: **129110, Россия, г. Москва, Олимпийский проспект, д. 18/1, ком. 3035**

ИНН: **7702019950**

ОГРН: **1027700125628**

Телефон: **(495) 937-4477**

Факс: **(495) 937-4499**

Адрес электронной почты: **Moskow@kpmg.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Аудиторская палата России" (НП АПР)**

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнический переулок д. 3/9 стр. 3

Дополнительная информация:

Некоммерческое партнерство "Аудиторская палата России" (НП АПР) включено в единый государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов 28 декабря 2009 года,

реестровый №10301000804. Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРЗН) СРО "НП Аудиторская Палата России" - 10201028038.

Финансовый год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2012		2012
2013		2013

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:

Аудитор (аудиторская организация) утверждается годовым Общим собранием акционеров ОАО «Янтарьэнерго» по результатам конкурса по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного аудита, проводимого акционером (ОАО "Холдинг МРСК").

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

Аудит консолидированной финансовой отчетности.

Кандидатура аудитора, привлекаемого для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Группы "Холдинг МРСК" в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) не выносится на рассмотрение органов управления Общества. В соответствии с Протоколом заочного заседания закупочной комиссии ОАО "Холдинг МРСК" по выбору победителя от 25.06.2012 №207/ИП принято решение признать победителем - ЗАО "КПМГ" на право заключения договора на оказание услуг по аудиту консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, оканчивающийся 31 декабря 2012 года, на следующих условиях - стоимость предложения для ОАО "Янтарьэнерго" 2 242 000 рублей. На основании принятого решения между ОАО "Янтарьэнерго" и ЗАО "КПМГ" был заключен Договор от 21.11.2012 № С-STPZ-12-00136 об оказании Услуг по проведению аудита консолидированной финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Янтарьэнерго", подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В соответствии с Выпиской из протокола заседания Центральной закупочной комиссии ОАО "Холдинг МРСК" "О согласовании аудитора на проведение обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности ДЗО ОАО "Холдинг МРСК" на 2012 год от 05.04.2012 №12 принято решение рекомендовать органам управления ОАО "Янтарьэнерго" для утверждения в качестве аудитора для осуществления аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2012 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, ЗАО "КПМГ". 30 июня 2012 года годовым Общим собранием акционеров ОАО "Янтарьэнерго", функции которого осуществляет Правление ОАО "Холдинг МРСК", утвержден аудитор ЗАО "КПМГ"» (Протокол заседания Правления ОАО

"Холдинг МРСК" от 03.07.2012 №153/13). На основании принятого решения между ОАО "Янтарьэнерго" и ЗАО "КПМГ" был заключен Договор об оказании аудиторских услуг от 26.10.2012 № С-STPZ-12-00107.

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

Работы в рамках специальных аудиторских заданий не проводились.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего завершеного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Вопрос определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (подпункт 8 пункта 12.1 статьи 12 Устава ОАО "Янтарьэнерго"). Решением Совета директоров ОАО "Янтарьэнерго" от 07.12.2012 (Протокол от 11.12.2012 №10) определен размер оплаты услуг Аудитора ОАО "Янтарьэнерго" ЗАО "КПМГ" по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2012 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, в сумме 763 806 (Семьсот шестьдесят три тысячи восемьсот шесть) рублей, с учетом НДС.

Согласно п. 2.5 Договора об оказании аудиторских услуг от 26.10.2012 № С-STPZ-12-00107 проведение аудиторской проверки осуществляется в два этапа: 1-й этап - проверка за период с 01 января по 30 сентября 2012 года. Согласно п. 6.1. Договора об оказании аудиторских услуг от 26.10.2012 № С-STPZ-12-00107 стоимость услуг Аудитора по первому этапу составляет 458 283 (Четыреста пятьдесят восемь тысяч двести восемьдесят три) рубля, в том числе НДС.

ОАО «Янтарьэнерго» согласно Договору № С-STPZ-12-00107 от 26.10.2012г на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной по российским стандартам бухгалтерского учета, осуществило оплату вознаграждения за выполненные услуги по 1 этапу договора в сумме 458 283 руб. 60 коп. (13.11.2012г – 137 485 руб. 08 коп. и 05.02.2013г – 320 798 руб. 52 коп.) и авансовый платеж по 2 этапу договора в сумме 91 656 руб. 72 коп. (04.02.2013г.). Общая сумма вознаграждения, предусмотренная договором, составит 763 806 руб. после получения от Аудитора Акта об оказании услуг по 2 этапу проверки.

Аудит консолидированной финансовой отчетности.

В соответствии с заключенным Договором от 21.11.2012 № С-STPZ-12-00136 об оказании Услуг по проведению аудита консолидированной финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Янтарьэнерго", подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), размер оплаты услуг Аудитора составляет 2 242 000 (Два миллиона двести сорок две тысячи) рублей, включая НДС.

Согласно договору № С-STPZ-12-00136 от 21.11.2012г на проведение аудита консолидированной финансовой отчетности Компании и ее дочерних обществ ОАО «Янтарьэнерго» осуществило предварительную оплату в сумме 1 345 200 руб. (02.02.2013г – 448 400 руб. 00 коп. и 20.02.2013г – 896 800 руб. 00 коп.). Общая сумма вознаграждения, предусмотренная договором, составит 2 242 000 руб. после получения от Аудитора Акта об оказании услуг по аудиту.

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

По состоянию на 31.03.2013 ОАО «Янтарьэнерго» не имеет отсроченной и просроченной задолженности за оказанные аудиторские услуги.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Данилова Наталья Александровна*

Год рождения: *1958*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО "Янтарьэнерго"*

Должность: *Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Не указывается эмитентами, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Кредитный договор от 01.06.2010 №3810-001, Долгосрочная невозобновляемая кредитная линия	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Филиал "Газпромбанк" (Открытое акционерное общество) в г. Калининграде, 236039, г. Калининград, Ленинский проспект, д.5
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	500 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	65 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9,6
Количество процентных (купонных) периодов	36
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае	Нет

их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	31.05.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Сумма кредита по Кредитному договору от 01.06.2010 №3810-001 - 500 000 000 рублей составляет 8,9% от активов ОАО "Янтарьэнерго" на 31.03.2010 (5 593893 тыс.руб.).

По состоянию на 31.03.2013 г. кредитные обязательства Общества составляют 1 953 600 тыс. руб. В структуре кредитного портфеля имеется один кредитный договор, сумма которого на момент заключения превышала 5 процентов активов Общества.

В 1 квартале 2013 г. кредитные договоры не заключались.

Кредитные обязательства, а также проценты по кредитным договорам погашаются своевременно согласно условиям договоров. Просрочек и, соответственно, штрафных санкций нет.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	0
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	200 000
В том числе в форме залога или поручительства	200 000

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

Эмитент имеет обязательства по договору Поручительства от 31.10.2011 № 56/11-П перед КБ "Энерготрансбанк" (ОАО) на сумму 400 000 000 руб., заключенному в обеспечение кредитного договора банка с ОАО "Калининградская генерирующая компания" от 31.10.2011 №56/11. По состоянию на 31.03.2013 по данному договору сумма обязательств сократилась до 200 000 000 рублей, так как в 1 квартале 2013 года было погашено 200 000 000 рублей согласно договору по сроку 29.03.2013.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Модель системы внутреннего контроля и управления рисками

Система внутреннего контроля и управления рисками (далее - СВК и УР) ОАО «Янтарьэнерго» - элемент системы корпоративного управления, включающий в себя весь диапазон процедур, методов и механизмов контроля, создаваемых Советом директоров и исполнительными органами Общества для обеспечения эффективного осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

В целях развития СВК и УР в Обществе Советом директоров утверждены нормативные акты:

Политика внутреннего контроля;

-Политика управления рисками;

-Методические рекомендации по управлению рисками;

-Кодекс корпоративной этики.

Ключевыми целями СВК и УР являются:

эффективная реализация стратегических и акционерных целей Общества;

-повышение качества системы корпоративного управления Общества;

-повышение операционной и инвестиционной эффективности деятельности Общества.

Совершенствование СВК и УР осуществляется на всех уровнях управления Общества по следующим направлениям контроля:

предварительный контроль (система управления рисками) - включает выявление, оценку и управление рисками (угрозами и возможностями) в целях эффективной реализации акционерных и стратегических целей, а также выявление и управление рисками экономической и энергетической безопасности;

-текущий контроль - включает в себя регламентацию и стандартизацию бизнес-процессов с определением контрольных процедур и ответственности участников бизнес-процессов по уровням управления;

-последующий контроль - включает в себя ревизионный контроль достоверности отчетности, сохранности активов, соответствия финансово-хозяйственных операций законодательству, Уставу, локальным нормативным актам, внутренний аудит эффективности организации бизнес-процессов и СВК и УР, контроль соблюдения корпоративной этики, антикоррупционный контроль.

Нормативными актами Общества установлена «распределенная» модель СВК и УР, устанавливающая ответственность следующим образом:

Совет директоров Общества устанавливает направления развития СВК и УР;

Комитет по аудиту при Совете директоров осуществляет надзор над эффективностью СВК и УР;

Департамент внутреннего аудита и управления рисками осуществляет аудит и непосредственную оценку эффективности СВК и УР, системы корпоративного управления, а также процедуры последующего контроля. Кроме того, им осуществляется организация и координация подготовки отчетности по рискам, обеспечивается предоставление информации о рисках и процедурах внутреннего контроля в Обществе заинтересованным сторонам;

Исполнительные органы обществ несут ответственность за организацию эффективного выполнения процедур текущего и превентивного контроля, реализацию локальных нормативных актов СВК и УР;

Должностные лица (владельцы бизнес-процессов) несут ответственность за установление и выполнение контрольных процедур и мероприятий по управлению рисками, а также за своевременную идентификацию и оценку рисков.

Основные факторы рисков

Деятельность Общества сопряжена с рисками, которые инвесторам следует принимать во внимание. Ниже описаны ключевые факторы рисков, которые в настоящий момент Общество считает наиболее значимыми.

2.4.1. Отраслевые риски

Регуляторные риски

Основные виды деятельности Общества: реализация услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям, - являются регулируемыми со стороны государства.

Политика тарифного регулирования направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности.

В целях минимизации указанных факторов риска Общество проводит сбалансированную политику по повышению эффективности инвестиционной и операционной деятельности, направленную на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования деятельности.

Одним из факторов регуляторных рисков является несовершенство механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущее за собой разногласия между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности, применяемых в расчетах тарифов. Следствием этого является возникновение оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, что приводит к снижению ликвидности Общества и его финансовой устойчивости. В Обществе осуществляются мероприятия по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями, снижению оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги, взаимодействию с федеральными органами государственной власти по подготовке изменений в правила функционирования розничного рынка, формированию судебной практики и созданию положительных прецедентов. Кроме того, Общество реализует программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии.

Для снижения инвестиционных рисков Обществом заключаются соглашения с регуляторами, определяющие объемы и источники, с целью исключения субъективности при принятии тарифно-балансовых решений за счет разработки и реализации программы управления издержками, в том числе в рамках реализации поручения Президента России по снижению затрат на приобретение товаров (работ/услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10 процентов в год в течение трех лет в реальном выражении в ценах 2010 года. Кроме того, Общество планирует разработку и внедрение регуляторных контрактов, дающих возможность установления тарифов в зависимости от качества предоставляемых услуг. При этом в указанных контрактах должна быть предусмотрена взаимная ответственность, с одной стороны сетевых компаний, за качество оказываемых услуг (четко указанных в контракте), с другой стороны регулирующих органов - за корректировку тарифных решений в течение долгосрочного периода регулирования.

Одним из регуляторных рисков Общества является риск снижения спроса на услуги по технологическому присоединению и услуги по передаче электрической энергии по сравнению с плановыми объемами, учитываемыми при принятии региональными органами тарифно-балансовых

решений. Для снижения данного риска Обществом продолжается работа по мониторингу заявок и формированию на их основании прогнозного полезного отпуска электроэнергии, спроса на услуги по технологическому присоединению на следующий год, а также увеличению обращений в регулирующие органы для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту. В то же время вследствие большого объема заявок на технологическое присоединение Общество не всегда способно удовлетворить их в полной мере, что может негативно отразиться на объемах выручки из-за потери потенциальных потребителей, а также нарушению антимонопольного законодательства в части оказания услуг по передаче электроэнергии и предоставления услуг технологического присоединения. Для решения этой проблемы Общество совершенствует бизнес-процесс обработки заявок потребителей на технологическое присоединение. Одновременно Общество осуществляет разъяснительную работу процесса оказания услуг по технологическому присоединению среди потребителей, в том числе с публичным размещением информации об оказании услуг и созданием Центров обслуживания клиентов.

В связи с принятием в конце 2012 года ряда нормативных актов, упрощающих порядок лишения энергосбытовых компаний статуса гарантирующего поставщика, у Общества возникли риски, связанные с необходимостью принятия полномочий и обязанностей гарантирующих поставщиков от энергосбытовой компаний, к которым относятся:

- риски, связанные с ростом дебиторской задолженности конечных потребителей электроэнергии и списанием накопленной дебиторской задолженности по договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии между энергосбытовыми и распределительными сетевыми компаниями;

- риски, связанные с выполнением функций гарантирующего поставщика на оптовом рынке электроэнергии и мощности;

- риски, обусловленные ростом расходов, связанных с выполнением функций гарантирующего поставщика, превышающие необходимую валовую выручку, предусмотренную при формировании сбытовых надбавок;

- организационные риски, связанные с потерей компетенций и информационной базы данных о потребителях, а также ошибочным перечислением оплаты за потребленную электроэнергию.

Основным фактором риска является риск хищения электроэнергии потребителями.

Мероприятия, реализуемые Обществом для снижения риска:

- вынос приборов учета электроэнергии за границы частных владений;

- проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии.

В целях минимизации указанных рисков Общество проводит мероприятия по взаимодействию с федеральными и региональными органами власти, СМИ, инфраструктурными организациями оптового рынка электроэнергии, правоохранительными органами, а также организациями, лишёнными статуса гарантирующего поставщика, по вопросам исполнения функций гарантирующего поставщика и урегулирования задолженности.

Кроме того, формируются законодательные инициативы по оптимизации процедуры смены гарантирующего поставщика.

Операционные риски

Деятельность Общества связана с разнообразными климатическими условиями. Существует вероятность чрезвычайных ситуаций вследствие стихийных бедствий (ураганов, ливневых и ледяных дождей, паводков и наводнений, снеговых завалов и т.п.), что может привести к системным нарушениям

работоспособности и эффективности функционирования оборудования электросетевого распределительного комплекса и сбоям в энергоснабжении потребителей Общества.

Операционно-технологические риски, влияющие на надежность энергоснабжения, связаны, в первую очередь, с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования, невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме. Кроме того, факторами эксплуатационно-технологических рисков являются:

- аварийные ситуации природного и техногенного характера;
- снижение эффективности системы управления активами (смещение приоритетов в обеспечении надежности эксплуатации сетей, неправильное ранжирование объектов, подлежащих ремонту);
- переход на работу с вынужденными аварийно-допустимыми перетоками электроэнергии;
- факторы, связанные с эксплуатацией оборудования, в том числе с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, с ошибками оперативного персонала, с нарушением диспетчерского графика и дисциплины.

В результате реализации указанных рисков возможны как существенные экономические, так и репутационные последствия. Кроме того, указанные факторы рисков влияют на объемы потерь в электрических сетях, увеличивая расходы на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь.

В качестве мер, способствующих снижению вероятности возникновения операционно-технологических рисков, Общество осуществляет мероприятия, направленные на повышение надёжности энергоснабжения потребителей, и предупреждение рисков технологических нарушений включающую:

- расчистку и расширение трасс ВЛ 0,4-110 кВ,
- реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;
- расширение парка резервных источников питания электроэнергией (РИСЭ), авто- и спецтехники для аварийно-восстановительных работ;
- комплексную программу модернизации (реновации) электросетевых активов;
- модернизацию коммутационного оборудования и систем телемеханизации;
- совершенствование систем сбора и передачи информации, анализа технологических нарушений, прогнозирования их последствий, включая внедрение автоматизированной системы управления ресурсами при аварийно-восстановительных работах (АСУРАВР);
- совершенствование системы управления аварийным запасом, необходимым для проведения аварийно-восстановительных работ;
- увеличение количества мобильных аварийно-восстановительных бригад и качества их укомплектованности;
- программы снижения рисков травматизма на объектах электросетевого хозяйства;
- обучение, контроль и аттестация персонала, эксплуатирующего технологическое оборудование;
- программу страхования;
- программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Кроме того, в целях минимизации эксплуатационно-технологических рисков ОАО «Янтарьэнерго» осуществляет техническую политику в соответствии с решением Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК» (протокол от 07 октября 2011 г. № 64) утверждено Положение о единой технической политике ОАО «Холдинг МРСК» в распределительном сетевом комплексе. Кроме того,

осуществляется внедрение системы управления производственными активами на основе индекса фактического состояния оборудования.

В настоящее время Калининградская область остается регионом, энергетически зависимым от соседних государств, надежность и бесперебойность ее электроснабжения зависит от состояния транзитных электрических связей с ЕЭС России. В 1 квартале 2013 года изменения транзитных потоков мощности и энергии по электрическим связям ЕЭС России и стран – транзитеров на надежность и бесперебойность электроснабжения Калининградской области не повлияли.

Анализируя риски связанные с воздействием природы на оборудование и имущество Общества необходимо отметить, что деятельность ОАО «Янтарьэнерго» и ДЗО Общества ОАО «Калининградская генерирующая компания» осуществляется на территории Калининградской области, расположенной на побережье Балтийского моря. Существует вероятность чрезвычайных ситуаций: ураганы, ливневые дожди со шквалистыми ветрами, наводнения, снеговые завалы. Последнее время наблюдается устойчивый рост эксплуатационных рисков в связи с природными аномалиями, в частности с изменениями климатических условий, возрастает нагрузка на электроэнергетическое оборудование и производственный персонал.

В целях компенсации ущерба от влияния чрезвычайных обстоятельств:

- заключены договоры страхования имущества;
- разработана техническая политика Общества;
- создаются аварийные запасы материалов;
- заключено соглашение о совместных действиях при чрезвычайных ситуациях с МЧС;
- проводятся инструктажи и обучение сотрудников действиям в экстремальных ситуациях.

Имевшиеся в 2012 году риски, связанные с повышенной опасностью чрезвычайных ситуаций и стихийных бедствий оцениваются Обществом как умеренные.

Инвестиционные (проектные) риски

Общество активно осуществляют инвестиции, направленные на обновление и расширение сетевой инфраструктуры, при этом сталкиваясь с риском снижения эффективности и обесценивания капитальных вложений при выполнении инвестиционных программ, программ инновационного развития и НИОКР.

Растущие объемы инвестиционных программ требуют привлечения значительных финансовых ресурсов: как собственных, так и заемных, что является фактором инвестиционного риска. Кроме того, Обществом реализуются социально значимые инвестиционные проекты, зачастую неэффективные с экономической точки зрения.

Даже при наличии достаточных для реализации инвестиционной программы объемов финансовых ресурсов, существует вероятность нарушения плановых сроков освоения капитальных вложений и задержки ввода в эксплуатацию объектов инвестиционных программ, в том числе вследствие неисполнения или несвоевременного исполнения подрядчиками и поставщиками своих обязательств.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 февраля 2013 г. №159 «о внесении изменения в Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», предусмотрено исключение из инвестиционной программы Общества объектов, не включенных в документы территориального планирования (ДТП), существует риск роста объема незавершенного строительства в

связи с исключением объектов, начатых строительством из инвестиционной программы и не включенных в ДТП.

Для снижения инвестиционного риска Общество планирует инвестиционные программы с учетом следующих ключевых критериев эффективности: повышение доступности сетевой инфраструктуры, снижение износа и модернизация объектов электросетевого хозяйства, достижение высокой загрузки вводимых мощностей. При планировании инвестиционной программы также обязательным условием включения инвестиционных проектов является увязка с планами территориального и регионального развития. Кроме того, Обществом осуществляется мониторинг реализации инвестиционных программ, их финансирования, анализ причин отклонения фактических параметров реализации инвестиционных программ от плановых. В Обществе внедряется проектное управление инвестиционной деятельностью, одной из областей знаний которого является управление рисками реализации инвестиционных проектов. Обществом осуществляются мероприятия, направленные на повышение качества реализации проектов, повышение результативности инвестиций в существующую сеть, снижение удельной стоимости строительства, достижение высокой загрузки вводимых мощностей, разработку и внедрение системы сравнительного анализа удельной стоимости строительно-монтажных работ и материалов, формирование системы управления инновационной деятельностью, автоматизацию системы управления инвестициями.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Страновые и региональные риски обусловлены, в первую очередь, макроэкономическими факторами, проявляющихся на глобальном уровне, в масштабах Российской Федерации и отдельных регионов. Указанные факторы могут негативно повлиять на возможности по привлечению заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества. Кроме того, кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии, что приводит к сокращению выручки Общества.

Ключевым фактором макроэкономического риска является продолжающийся мировой финансовый кризис, влияющий на ключевые показатели сырьевых и финансовых рынков: цены на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы, стоимость капитала, курсы мировых валют, инфляцию.

Экономика Российской Федерации, как и других стран БРИКС, относится к числу развивающихся и чувствительна к мировым кризисным явлениям. Это обусловлено зависимостью экономики от цен на энергоносители, низкими объемами и волатильностью российского финансового рынка, переходным состоянием национальной банковской системы.

В целях минимизации последствий макроэкономического риска Общество реализует комплекс мер, направленных на оптимизацию доли заимствований в общей структуре капитала, привлечение долгосрочных займов по фиксированным процентным ставкам, повышение эффективности операционных и инвестиционных расходов Общества.

2.4.3. Финансовые риски

В рамках планируемой финансово-экономической модели Общество сталкиваются с факторами, которые могут привести к дефициту средств для финансирования инвестиционной и операционной деятельности.

Наиболее значимые факторы финансового риска связаны с несовершенством механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии и раскрыты в разделе «Риски регуляторного характера (отраслевые риски)». Тем не менее, существует ряд факторов риска, также потенциально влияющих на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Инфляционные риски

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности, увеличением процентов к уплате по заемному капиталу, увеличением стоимости строительства объектов инвестиционной программы. Существующий в настоящий момент уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Общества. В соответствии с планами Центрального банка России по сдерживанию инфляции и ее прогнозными значениями на ближайший период, инфляция не должна оказать существенного влияния на финансовые результаты Общества.

Валютные риски

Неблагоприятное изменение курсов иностранной валюты к рублю может повлиять на показатели операционной и инвестиционной эффективности Общества.

Валютные риски не оказывают значительного воздействия на Общество в связи с тем, что расчеты с контрагентами осуществляются исключительно в валюте Российской Федерации. Тем не менее, учитывая, что номенклатура товаров и оборудования, закупаемых Обществом, содержит импортные составляющие, значительный рост курса валют может привести к удорожанию закупаемой продукции. В этой связи Общество проводит политику, направленную на импортозамещение и заключение долгосрочных соглашений, не предусматривающих рост цены на закупаемую продукцию.

Процентные риски

Динамика изменения ставки рефинансирования Центробанка России отражает состояние макроэкономической ситуации в экономике и оказывает влияние на стоимость привлечения кредитных ресурсов. Повышение ставок по привлекаемым кредитам может привести к незапланированному увеличению расходов по обслуживанию долга Общества. В целях снижения процентного риска Общество проводит взвешенную кредитную политику, направленную на оптимизацию структуры кредитного портфеля и минимизацию затрат по обслуживанию долга.

Риски ликвидности

Деятельность Общества подвержена влиянию факторов рисков, которые могут привести к снижению ликвидности и финансовой устойчивости Общества. Наиболее значимым фактором является низкая платёжная дисциплина на розничном рынке электроэнергии.

Основным фактором, существенно повлиявшим на низкую платёжную дисциплину, приведшую к существенному приросту дебиторской задолженности, явилось отсутствие эффективных механизмов воздействия на неплательщиков и в меньшей степени - нецелевое использование денежных средств за поставленную электроэнергию энергосбытовыми компаниями, лишёнными статуса гарантирующих поставщиков, разногласия по заявленной мощности при расчётах с энергосбытовыми компаниями.

В результате реализации указанных факторов риска Общество может оказаться не в состоянии выполнить финансовые и другие ограничительные условия (ковенанты), указанные в кредитных договорах, в частности соотношение между общей задолженностью и EBITDA, соотношение между заемными и собственными средствами, коэффициент текущей ликвидности, стоимость чистых активов. В целях минимизации данного фактора риска Общество осуществляет мониторинг структуры капитала и определяет оптимальные параметры заимствований, а также принимает меры по сокращению объемов перекрестного субсидирования и оптимизации структуры оборотного капитала.

2.4.4. Правовые риски

Частые изменения законодательства Российской Федерации в условиях государственного регулирования отрасли, широкий спектр нормативных требований и ограничений являются факторами риска, связанного с несоблюдением Обществом законодательства и иных правовых актов, требований регулирующих и надзорных органов, а также внутренних документов Общества, определяющих внутреннюю политику, правила и процедуры (комплаенс-риск).

Деятельность Общества регулируется и контролируется различными органами, такими как ФАС, ФСТ, ФСФР, ФНС России, Минэнерго, Росфинмониторинг, Ростехнадзор, Счетная палата Российской Федерации и другие. Кроме того, являясь компаниями с государственным участием, Общество исполняет ряд поручений Президента и Правительства Российской Федерации. В этой связи факторы комплаенс-риска имеют особую важность.

Общество, являясь субъектом естественной монополии, подвержено рискам признания нарушений антимонопольного законодательства в части, касающейся предоставления услуг технологического присоединения, раскрытия информации об оказываемых услугах, закупочной деятельности. Для снижения данного риска отслеживается оперативность обработки заявок и обращений потребителей, четко регламентируется и отслеживается своевременное раскрытие информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

ФСФР России регулирует и контролирует деятельность Общества в части, касающейся выполнения требований законодательства Российской Федерации о ценных бумагах, в том числе раскрытия информации о существенных фактах, способных значительно повлиять на стоимость ценных бумаг.

Изменения в налоговом законодательстве в части увеличения ставок или изменения порядка исчисления налогов могут привести к снижению показателей рентабельности и увеличению налоговой нагрузки Общества.

Общество владеет, арендует либо имеет право бессрочного пользования на большинство земельных участков, на которых находятся распределительные активы. Тем не менее, на некоторые из них права собственности не оформлены в полном соответствии с требованиями законодательства. Кроме того, законодательством установлен срок переоформления права бессрочного пользования на право собственности или аренды до 1 января 2015 года. В целях минимизации указанного фактора реализуется программа по переоформлению права бессрочного пользования.

В целях минимизации указанных факторов риска в Обществе реализуются мероприятия по совершенствованию комплаенс-контроля. В 2012 году Советом директоров Общества утверждены локальные документы, направленные на повышение эффективности и прозрачности финансово-хозяйственной деятельности Общества, и противодействие коррупции. Осуществляется

мониторинг изменений в действующем законодательстве, затрагивающих различные аспекты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

В рамках исполнения Стратегии Общества до 2015 года с перспективой до 2020 года реализуются возможности по управлению будущим ростом и прибыльностью. На рост акционерной стоимости Общества влияют многие факторы внутренней и внешней среды.

Общество включено в реестр естественных монополий, которые подлежат регулированию со стороны государства в соответствии с российским законодательством. В этой связи федеральные и региональные органы тарифного регулирования устанавливают и регулируют тарифы на оказываемые услуги.

В целях сдерживания роста тарифов на электроэнергию для конечных потребителей государство имеет возможность ограничить параметры роста тарифов и соответственно показатели рентабельности услуг. В целях минимизации данного фактора риска Общество реализует программы управления издержками, обеспечивают сбалансированное планирование деятельности в соответствии с утвержденными тарифно-балансовыми решениями, осуществляют контроль исполнения утвержденных бизнес-планов, участвуют в проработке совместно с местными органами власти программ развития территорий с согласованием объемов и источников финансирования инвестиционных программ;

Существенным фактором риска, кроме того, является конкуренция за тарифную выручку со стороны региональных ТСО в каждом субъекте Российской Федерации. В целях минимизации указанного фактора риска Обществом запланированы меры по уменьшению существующих тарифных диспропорций, приводящих к непропорциональному росту выручки региональных ТСО.

Существенным фактором риска является и признание Общества нарушившим антимонопольное законодательство. В наибольшей степени рискам антимонопольного регулирования подвержена деятельность в области технологического присоединения электроустановок потребителей к электрическим сетям. Обращения потребителей в территориальные управления ФАС и последующее возбуждение антимонопольным органом дел о нарушении Обществом законодательства в области технологических присоединений могут быть вызваны нарушением прав потребителей. В частности, к этому могут привести отказы в технологическом присоединении, несоблюдением законодательно установленных сроков присоединения к электрическим сетям и рядом других факторов. Дополнительным негативным фактором является тот факт, что действующее законодательство предоставляет ФАС России право расширительно толковать понятие границ товарного рынка. Так, обоснованная жалоба заявителя может повлечь начисление оборотного штрафа, рассчитываемого исходя из общей выручки, получаемой на всей территории присутствия.

Для снижения влияния факторов, приводящих к реализации указанного фактора риска Общество совершенствует бизнес-процессы технологического присоединения потребителей, упрощая свои внутренние процедуры, внедряя новые формы обслуживания потребителей, например, связанные с интерактивными способами обслуживания.

Российская Федерация как основной акционер Общества контролирует принятие решений по большинству вопросов и влияет на стратегию. Решения, мотивированные экономическими и социальными интересами государства, могут противоречить интересам других акционеров. Такие решения могут касаться, в том числе, дивидендной политики, слияний и поглощений и вопросов

приватизации Общества. Кроме того, будучи основным акционером своих ДЗО, Общество может принимать решения, которые не будут рассматриваться миноритарными акционерами, как отвечающие их интересам. Это может привести к искам со стороны миноритарных акционеров и к оспариванию ими решений, принятых исполнительными органами.

В целях минимизации указанных рисков Общество, руководствуясь нормами Кодекса корпоративного управления, утверждённого решением Совета директоров Общества, прилагает усилия по обеспечению соблюдения баланса интересов акционеров, в том числе соблюдения и защиты прав, гарантированных всем акционерам законодательством Российской Федерации.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Янтарьэнерго"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *14.01.1994*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Янтарьэнерго"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *14.01.1994*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа "Калининградэнерго"*

Сокращенное фирменное наименование: *АООТ "Калининградэнерго"*

Дата введения наименования: *23.03.1993*

Основание введения наименования:

АООТ "Калининградэнерго" создано как дочернее акционерное общество Российского акционерного общества энергетики и электрификации - ЕЭС России.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *170*

Дата государственной регистрации: *23.03.1993*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Малый Совет районного Совета народных депутатов г.Калининграда*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1023900764832*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *04.10.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Министерство Российской Федерации по налогам и сборам*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Янтарьэнерго" зарегистрировано 14.01.1994 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 «Янтарьэнерго» является стопроцентным дочерним акционерным обществом ОАО «Холдинг МРСК» - одной из крупнейших инфраструктурных организаций России, владеющей 80 процентами распределительного сетевого комплекса страны. По производственным показателям Холдинг МРСК является крупнейшей электросетевой компанией в мире. ОАО «Янтарьэнерго» создано на неопределенный срок. Цель компании – надежное и качественное обеспечение электроэнергией Калининградской области.

Миссия ОАО «Янтарьэнерго» – делать все необходимое для эффективного развития компании и построения цивилизованного энергетического рынка в России. Для Общества важно стать неотъемлемой частью этого рынка и достойным партнером для всех его участников - от поставщиков до конечных потребителей.

ОАО «Янтарьэнерго» стремится способствовать долгосрочному экономическому росту, социальной стабильности, содействовать процветанию и прогрессу Калининградского региона.

В ходе выполнения поставленных задач ОАО «Янтарьэнерго» создает эффективные схемы бизнеса и корпоративного управления, финансовых и тарифных расчетов, вырабатывает отношения и механизмы взаимодействия, направленные на сохранение собственности, рост капитализации компании в условиях реформирования энергетики России. Современная система управления Обществом помогает менеджменту энергосистемы лучшим образом реагировать на изменения внешней среды, мобилизовать внутренний потенциал, а также обеспечивать прозрачность ведения дел и принятие правильных решений.

ОАО «Янтарьэнерго» стремится построить отношения доверия и четкого распределения полномочий между акционером, руководством компании и персоналом.

ОАО «Янтарьэнерго» - электросетевая компания, основная задача которой - транспорт электроэнергии на территории области. На ее обслуживании - свыше 14 тысяч км линий электропередачи и почти 4000 подстанций, из которых около 50 – высоковольтных, напряжением 60, 110, 330 кВ.

Начало развитию калининградской энергосистемы положено решением Госкомитета Оборона от 26 июня 1945 г. № 9209 о создании управления «Кенигсбергэнерго». Приказом Наркомата электростанций № Н-2091 от 28 сентября 1945 года управление вошло в состав этого ведомства.

В небывало короткий срок, уже к 25 ноября 1945 года важнейшие объекты разрушенного войной Кенигсберга были обеспечены электроэнергией. В 1946 году были восстановлены линии электропередачи Фридлянд - Инстербург - Тильзит, а в начале 1947 года - Альтенберг - ГРЭС-2.

Начиная с 1948 года, специалисты энергосистемы стали уделять самое серьезное внимание повышению надежности энергоснабжения, снижению потерь в сетях, внедрению новой техники. К 1950 году энергетики восстановили вторые цепи ВЛ 60кВ, идущие в сторону восточной части области. Разрушенные во время войны опоры заменялись новыми - деревянными и металлическими. На линиях и подстанциях стали внедрять новую для того времени технику: АПВ, термосифонные фильтры и высокочастотную связь по проводам воздушных линий. Все сети находились в ведении предприятия высоковольтных сетей (ВВС).

1957 год ознаменовался введением в строй первой новой отечественной подстанции 60кВ "Западная", что дало возможность значительно улучшить электроснабжение Калининграда. Были смонтированы резервные нитки маслонаполненного кабеля 60кВ через морской канал.

С конца 50-х годов начался новый этап в развитии энергосистемы Калининградской области. В этот период резко увеличиваются объемы строительства в основных и распределительных сетях и их реконструкция; магистральные сети переводятся с 60кВ на 110кВ. В связи с переходом на новые виды топлива ведется реконструкция оборудования электростанций с переводом конденсационного режима в теплофикационный; широко используется механизация при ремонте, совершенствуются средства связи, автоматики и телемеханики.

В 1965 году в действие вводится первая очередь ПС 330кВ в Советске и ВЛ330кВ Каунас - Советск, в 1966 году на ПС включен автотрансформатор 125тыс.кВА. Строительству ПС 330кВ в Советске предшествовали дискуссии с "Литовэнерго" о местоположении подстанции. Однако тогдашний "Союзглазэнерго" с участием наших энергетиков решил спор в пользу "Калининградэнерго".

В 1975 году для покрытия быстрого роста нагрузок узла и повышения надежности электроснабжения введена ВЛ330кВ от Советска до подстанции "Центральная" в Калининграде. В 1990 году в областном центре вводится вторая ПС 330кВ "Северная" и к ней линия 330кВ от Советска.

Обеспечение растущих нагрузок, повышение надежности электроснабжения и снижение расхода электроэнергии на ее транспортировку к потребителям являлось основой технической политики и в 80-90-е годы. В этот период создано внутреннее кольцо Калининграда по ЛЭП 110кВ, связавшее две подстанции 330кВ города; построены ПС 110кВ в поселке Люблино, в Гвардейске и Зеленоградске. Проводилась реконструкция с увеличением мощности на двенадцати ПС 110кВ (Гурьевск, Светлогорск, Борисово, Мамоново, Железнодорожный, Полесск, Лужки, Нестеров, Озерск, О-4 Черняховск, О-5 Советск, ПС Гусевской ТЭЦ). На ГРЭС-2 построено ОРУ-110кВ, а три цепи ВЛ60кВ Калининград - Светлый реконструированы на напряжение 110кВ.

Распад Советского Союза, отделение Калининградской области от России границами двух независимых государств поставили энергетическую безопасность самого западного региона в

зависимость от соседних странах. Чтобы иметь в области собственные электрогенерирующие источники достаточной мощности, было начато строительство основного, базисного энергоисточника - Калининградской ТЭЦ-2.

Одним из первых регионов страны Калининградская область начала уделять внимание альтернативной энергетике. С помощью коллег из Дании 26 июля 2002 года у поселка Куликова Зеленоградского района открыта самая крупная в России ветроэлектростанция. На основе международного контракта между ОАО "Янтарьэнерго" и датской компании SEAS Energi Servis А\здесь смонтированы 21 ветроустановка (ВЭУ) суммарной мощностью 5,1МВт.

1 декабря 2007 года между Российским открытым акционерным обществом энергетики и электрификации "ЕЭС России" и правительством Калининградской области подписаны соглашения "О взаимодействии по реализации мероприятий энергетических компаний для обеспечения надежного электроснабжения и создания условий по присоединению к электрическим сетям потребителей Калининградской области" и "О реформировании ОАО "Янтарьэнерго". В ходе реформирования 2 июня 2008 года ОАО "Янтарьэнерго" учредило дочерние компании - ОАО "Янтарьэнергосбыт" и ОАО "Калининградская генерирующая компания".

В июле 2008 года ОАО РАО "ЕЭС России" завершило корпоративные процедуры по реорганизации и прекратило существование в качестве юридического лица. 1 июля 2008 года в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании ОАО «Холдинг МРСК» В состав Холдинга в качестве дочернего зависимого общества вошло ОАО «Янтарьэнерго».

Этот этап стал для компании периодом важнейших стратегических решений, направленных на дальнейшее развитие регионального электроэнергетического комплекса. В 2010 -2011 г.г. специалисты Янтарьэнерго в кратчайшие сроки выполнили большой комплекс работ по обеспечению приема мощности второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2 – осуществили масштабную реконструкцию и модернизацию подстанций 330 кВ «Северная» и «Центральная», 110 кВ «Правобережная» и «Ленинградская». Была успешно решена задача государственной важности – ввод в строй генерирующего источника, жизненно необходимого для динамичного социально-экономического развития эксклавного российского региона, обеспечивающего его энергонезависимость и энергобезопасность.

Сегодня ОАО «Янтарьэнерго» - электросетевое предприятие, обеспечивающее жизнедеятельность и конкурентоспособность промышленных, гражданских и других объектов Калининградской области через эффективную поставку электрической энергии региональным потребителям. Компания видит свою миссию в том, чтобы делать все необходимое для эффективного развития электросетевого комплекса и построения цивилизованного энергетического рынка в России. Для Общества важно стать неотъемлемой частью этого рынка и достойным партнером для всех его участников - от поставщиков до конечных потребителей.

ОАО «Янтарьэнерго» активно способствует динамичному экономическому росту, социальной стабильности, процветанию и прогрессу Калининградской области, отделенной границами иностранных государство от основной территории России.

В ходе выполнения поставленных задач ОАО «Янтарьэнерго» создает эффективные схемы бизнеса и корпоративного управления, финансовых и тарифных расчетов, вырабатывает отношения и механизмы взаимодействия, направленные на сохранение собственности, рост капитализации компании в условиях реформирования энергетики России. Современная система управления помогает менеджменту энергосистемы лучшим образом реагировать на изменения внешней среды, мобилизовать внутренний потенциал, а также обеспечивать прозрачность ведения дел и принятие правильных решений.

ОАО «Янтарьэнерго» успешно решает свою основную задачу – надежное и качественное обеспечение потребителей Калининградской области электрической энергией.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

236040 Россия, г. Калининград, ул. Театральная 34

Телефон: (4012) 53-55-14, 4012) 53-18-40

Факс: (4012) 53-00-26

Адрес электронной почты: *public@yantene.ru*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: *www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=4107*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

3903007130

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

Наименование: *Городские электрические сети*

Место нахождения: *236016, г.Калининград, ул. Фрунзе, 11б*

Дата открытия: *22.09.2010*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Михайлов Леонид Александрович*

Срок действия доверенности: *01.01.2014*

Наименование: *Западные электрические сети*

Место нахождения: *236040, г.Калининград, ул. Генерала Озерова, 18*

Дата открытия: *22.09.2010*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Зимов Евгений Константинович*

Срок действия доверенности: *01.01.2014*

Наименование: *Восточные электрические сети*

Место нахождения: *238750, Калининградская область, г.Советск, ул.А.Невского,1*

Дата открытия: *22.09.2010*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Ребров Олег Николаевич*

Срок действия доверенности: *01.01.2014*

Наименование: *Энергоремонт*

Место нахождения: *236029, г.Калининград, ул.Нарвская, 55*

Дата открытия: *22.09.2010*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Адомавичус Артур Антанович*

Срок действия доверенности: *01.01.2014*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД: **40.10.2**

Коды ОКВЭД
40.10.3
33.20
40.10.43
40.30.1
55.51
63.11
63.12.21

Коды ОКВЭД
63.21.2
63.21.24
63.22
64.20.11
70.32.1
74.14
74.15.2
75.25.2
85.1
85.11.2

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

ОАО «Янтарьэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии гарантирующему поставщику ОАО «Янтарьэнергосбыт» и 7 прямым потребителям на территории Калининградской области. ОАО «Янтарьэнерго» является самой крупной сетевой организацией на территории региона.

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

1. Снижение потребления электроэнергии непосредственно самими потребителями;
2. Потери в сетях, вследствие безучётного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).

Для уменьшения влияния этих факторов проводятся организационно-технические мероприятия по снижению технических и коммерческих потерь в сетях ОАО «Янтарьэнерго», совершенствованию системы учёта электроэнергии.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *3/06517, 3/06563, 3/06518*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Эксплуатация пожароопасных производственных объектов*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.09.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору Северо-Западное управление Ростехнадзора**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВП-21-000523**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов (хранение воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых веществ, определенных приложением 1 к Федеральному закону «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», за исключением хранения веществ на объектах, предназначенных для осуществления розничной торговли бензином и дизельным топливом, хранения муки на предприятиях по производству хлеба, хлебобулочных и кондитерских изделий использование (эксплуатация) оборудования, работающего под давлением более 0,07 мегапаскаля или при температуре нагрева воды более 115 градусов Цельсия)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.01.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство транспорта Российской Федерации**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **МР-4 №000391**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Погрузочно-разгрузочная деятельность применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте в морских портах**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.08.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство транспорта РФ Федеральная служба по надзору в сфере транспорта**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **3903707 серия ПРД**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Погрузочно-разгрузочная деятельность применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.11.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **СРО Некоммерческое Партнерство "Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций "ЭНЕРГОСТРОЙ"**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **0231.04-2012-3903007130-С-060**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Работы, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.01.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **СРО Некоммерческое Партнерство "Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций "ЭНЕРГОПРОЕКТ"**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **П-0019-03-2009-0138**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Работы по подготовке проектной документации объектов капитального строительства**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.07.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **00-ДЭ-002502 (КП)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Проведение экспертизы промышленной безопасности (проведение экспертизы проектной документации на разработку, строительство, расширение, реконструкцию и техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию ОПО; проведение экспертизы технических устройств, применяемых на ОПО; проведение экспертизы иных документов, связанных с эксплуатацией ОПО)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.03.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **2-2/00304**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений (производство работ по огнезащите материалов, изделий и конструкций)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.10.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **2-2/00556**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений (монтаж, ремонт и обслуживание установок пожаротушения, установок пожарной и охранно-пожарной сигнализации, систем противопожарного водоснабжения, систем дымоудаления, систем оповещения и эвакуации при пожаре)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.06.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Калининградской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **39.КС.02.002.Л.000203.09.06**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Использование источников ионизирующего излучения (генерирующих) (Эксплуатация, техническое обслуживание, хранение источников ионизирующего излучения для рентгеновской дефектоскопии, эксплуатация средств**

радиационной защиты)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.09.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Служба по контролю качества медицинской помощи и лицензированию Калининградской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЛО-39-01-000087**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Доврачебная медицинская помощь по медицинским осмотрам (предрейсовым, послерейсовым)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.12.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Служба по контролю качества медицинской помощи и лицензированию Калининградской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЛО-39-01-000127**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Амбулаторно-поликлиническая медицинская помощь, в том числе при осуществлении первичной медико-санитарной помощи по функциональной диагностике**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.03.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **39-01-000245**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Санаторно-курортная помощь: неврология, педиатрия, психотерапия, терапия, травматология и ортопедия, физиотерапия**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.02.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Федеральной Службы Безопасности РФ по Калининградской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **515**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.02.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.07.2017**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по Калининградской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **01797ВЭ серия КЛГ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча подземных вод для производственного и хозяйственно-питьевого водоснабжения Калининградской ГРЭС-2 ОАО "Янтарьэнерго" в количестве до 1048 м куб/сутки**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.10.2000**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.01.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Калининградской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **01893 ВЭ серия КЛГ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча подземных пресных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения объектов ГЭС-3 филиала ОАО "Янтарьэнерго" "Калининградская генерирующая компания", в количестве до 23 м куб/сутки**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.04.2004**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.02.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по Калининградской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **01823 ВЭ серия КЛГ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча подземных вод для производственного и хозяйственно-питьевого водоснабжения Западных электрических сетей в количестве до 101 м куб/сутки**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.05.2001**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.01.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Невско-Ладужское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **39-01.01.00.002-Х--ДГБВ-Т-2013-00727/00**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Использование акватории водного объекта для целей гидроэнергетики Правдинская ГЭС-3, река Лава**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.03.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.03.2018**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Невско-Ладужское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **БО-00.00.00.000-М--ДИБВ-Т-2009-00224/00**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Использование участка акватории водного объекта для эксплуатации причальных сооружений при проведении погрузочно-разгрузочных работ**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.08.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.08.2019**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство развития инфраструктуры Калининградской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **39-01.01.00.002-Х-ДГБВ-С-2010-00091/00**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Использование водохранилища Озерской ГЭС**

на реке Ангрпа для целей производства электрической энергии

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.12.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.12.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору Северо-Западное управление Ростехнадзора**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВП-21-000611 (С)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов (использование воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых веществ, определенных приложением 1 к Федеральному закону "О промышленной безопасности опасных производственных объектов")**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.03.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере природопользования Росприроднадзор по Калининградской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **39-00011**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **сбор, использование, обезвреживание, транспортировка, размещение отходов I-IV класса опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.04.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору Северо-Западное управление Ростехнадзора**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВП-21-000638**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов (транспортирование воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых веществ, определенных приложением 1 к Федеральному закону "О промышленной безопасности опасных производственных объектов")**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.07.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **СРО Некоммерческое Партнерство "Союз энергоаудиторов и энерго-сервисных компаний"**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СРО-Э-095/012**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **работы по проведению энергетического обследования**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.06.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Невско-Ладужское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **00-01.01.00.002-М-ДРБВ-Т-2012-00643/00**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Использование части акватории Балтийского моря (Калининградского залива)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.07.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.07.2022**

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

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

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

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Основными перспективными планами деятельности ОАО «Янтарьэнерго» являются:

1. Консолидация электросетевых объектов ОАО «Янтарьэнерго» и ОАО «ФСК» под эгидой Янтарьэнерго.
2. Переход на RAB –регулирование.
3. Реализация инвестиционной программы в объеме 11.1 млрд. рублей в период 2013-2018 годов.

Правительственной комиссией по вопросам развития электроэнергетики 09.10.2012 года одобрено предложение Минэнерго РФ о целесообразности консолидации сетевых активов в Калининградской области на базе ОАО «Янтарьэнерго».

Постановлением Правительства РФ от 21.01.2013 года № 21 внесены изменения в критерии отнесения электросетевых объектов к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) на территории Калининградской области, что создало условия для данной консолидации.

Консолидацию активов региона на базе ОАО «Янтарьэнерго» предполагается провести путем внесения имущества ОАО «ФСК ЕЭС» в уставный капитал ОАО «Янтарьэнерго». План соответствующих корпоративных мероприятий разработан Обществом и согласован генеральным директором филиала ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС «Северо-Запада» В.В. Агеевым, реализация плана предусмотрена в 2013 – 2014 годах.

В целях оперативного надления ОАО «Янтарьэнерго» полномочиями по принятию решений, в том числе по обслуживанию вышеуказанных объектов, принято решение о передаче ОАО «Янтарьэнерго» прав пользования (владения) электросетевыми активами объектами, принадлежащими ОАО «ФСК ЕЭС» путем заключения договора аренды, до момента окончания всех корпоративных процедур.

Изменения в нормативно-правовых актах и договорных отношениях позволят ОАО «Янтарьэнерго» не оплачивать услуги по передаче электроэнергии ОАО «ФСК ЕЭС», что «высвободит» в НВВ компании в будущие периоды порядка 1 млрд. рублей в год. А уже в 2013 году это позволит сэкономить порядка 400 млн. рублей при условии отсутствия оплаты за услуги ФСК с 01.07.2013 года.

Выход Постановления Правительства РФ от 21.01.2013 года № 21 и консолидация электросетевых активов под эгидой ОАО «Янтарьэнерго» создали возможности для увеличения инвестиционной программы Общества и перехода на RAB- регулирование.

ОАО «Янтарьэнерго» разработало инвестиционную программу на 2013-2018 годы в объеме 11,1 млрд. рублей. 15.03.2013 года проект программ был одобрен Советом Директоров (Протокол №16) и вынесен на утверждение в Минэнерго РФ.

Основным видом деятельности ОАО «Янтарьэнерго» является передача электроэнергии потребителям с использованием объектов электросетевого хозяйства, с диапазоном напряжения 0,22-110 кВ.

В планы будущей деятельности ОАО «Янтарьэнерго» входит:

- повышение качества работы с клиентами;
- обеспечение качества и надежности услуги по передаче электроэнергии в соответствии с действующими нормативами;
- модернизация и реконструкция трансформаторных подстанций 6-110 кВ и ЛЭП 0,22 - 110 кВ;
- строительство новых трансформаторных подстанций 6-110 кВ и ЛЭП 0,22 - 110 кВ;
- повышение энергетической эффективности деятельности компании, в т.ч. снижение потерь электроэнергии;
- присоединение энергопринимающих устройств объектов новых потребителей электрической энергии;
- увеличение объема передачи электрической энергии.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **ОАО "Холдинг МРСК"**

Срок участия эмитента: **4 года 9 месяцев**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

За период с 1 июля 2008 года и по состоянию на 31 марта 2013 года ОАО "Янтарьэнерго" является 100% дочерним обществом ОАО "Холдинг МРСК".

Эмитент ориентирован на выполнение следующих функций:

- 1. Реализация единой энергетической политики ОАО "Холдинг МРСК" на региональном уровне.**
- 2. Обеспечение надежности функционирования электроэнергетического комплекса.**
- 3. Осуществление долгосрочных инвестиционных программ в электроэнергетике.**

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Янтарьэнергосбыт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Янтарьэнергосбыт"**

Место нахождения

236005 Россия, г. Калининград, ул. Дарвина 10

ИНН: **3908600865**

ОГРН: **1083925011422**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации (Общество является дочерним по отношению к Эмитенту в силу преобладающего участия Эмитента в уставном капитале Общества, Эмитент имеет возможность определять решения, принимаемые таким Обществом).

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **99.9998**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **99.9998**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: 0

Описание основного вида деятельности общества:

В соответствии с Уставом ОАО "Янтарьэнергосбыт" основным видом деятельности Общества является покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) и ее реализация потребителям. С 01.01.2012 ОАО "Янтарьэнергосбыт" начало работу по своему основному виду деятельности, а 25.01.2012 получило статус гарантирующего поставщика.

Значение для эмитента - объект инвестиций.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маковский Игорь Владимирович (председатель)	0	0
Савчук Сергей Юрьевич	0	0
Латыпова Алла Валерьевна	0	0
Стельнова Елена Николаевна	0	0
Федотов Владимир Михайлович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Савчук Сергей Юрьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Калининградская генерирующая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Калининградская генерирующая компания"**

Место нахождения

236006 Россия, г.Калининград, ул. Правая Набережная 10а

ИНН: **3905601701**

ОГРН: **1083925011466**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации (Общество является дочерним по отношению к Эмитенту в силу преобладающего участия Эмитента в уставном капитале Общества, Эмитент имеет возможность определять решения, принимаемые таким Обществом).

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **99.9999**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **99.9999**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

В соответствии с Уставом ОАО "Калининградская генерирующая компания" основными видами деятельности Общества являются выработка электрической и тепловой энергии. Значение для эмитента - объект инвестиций.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маковский Игорь Владимирович (председатель)	0	0
Кремков Виталий Владимирович	0	0
Поликашин Алексей Петрович	0	0
Саух Максим Михайлович	0	0
Заев Сергей Васильевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голинко Андрей Анатольевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Янтарьэнергосервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Янтарьэнергосервис"**

Место нахождения

236010 Россия, г.Калининград, ул.Красносельская 83

ИНН: **3906227077**

ОГРН: **1113926000330**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации (Общество является дочерним по отношению к Эмитенту в силу преобладающего участия Эмитента в уставном капитале Общества, Эмитент имеет возможность определять решения, принимаемые таким Обществом).

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе**

управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **99.9**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **99.9**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

В соответствии с Уставом ОАО "Янтарьэнергосервис" основными видами деятельности Общества являются выполнение проектных и строительно-монтажных работ узлов учета электроэнергии, горячего и холодного водоснабжения, проектирование, монтаж и наладки узлов учета теплотенергии, газа и технологического оборудования, оценка и сокращение потерь энергоресурсов в системах энергообеспечения жилых домов, промышленных предприятий, в том числе разработка методик энергетического обследования (энергоаудит), организация и проведение энергоаудита и т.д.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маковский Игорь Владимирович (председатель)	0	0
Юткин Кирилл Александрович	0	0
Ильин Николай Васильевич	0	0
Давидов Денис Михайлович	0	0
Адомавичюс Артур Антанович	0	0
Макаров Александр Витальевич	0	0
Сторчай Маргарита Александровна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Адомавичюс Артур Антанович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

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 2012 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	630 601	324 071
Сооружения и передаточные устройства	3 743 644	2 135 555
Машины и оборудование	4 021 530	1 823 658
Транспортные средства	113 167	74 597
Многолетние насаждения	41	28
Производственный, хозяйственный инвентарь и другие виды основных фондов	10 129	8 727
Земельные участки	1 183	0
ИТОГО	8 520 295	4 366 636

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

Способ начисления амортизации для всех групп - линейный.

Отчетная дата: **31.12.2012**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	630 601	326 610
Сооружения и передаточные устройства	3 790 889	2 156 348
Машины и оборудование	4 044 472	1 883 038
Транспортные средства	111 847	75 070
Многолетние насаждения	41	28
Производственный, хозяйственный инвентарь и другие виды основных фондов	10 122	8 838
Земельные участки	1 205	0
ИТОГО	8 589 177	4 449 932

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

Способ начисления амортизации для всех групп - линейный.

Отчетная дата: **31.03.2013**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств

эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

Таких планов нет.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

4.3. Финансовые вложения эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2012 г.

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Программное обеспечение	517 000	328 916
ИТОГО	517 000	328 916

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

Эмитент предоставляет информацию о своих нематериальных активах в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета. В бухгалтерском учете нематериальных активов Общество руководствуется Приказом Минфина РФ от 27.12.2007г. №153н (ред. от 24.12.2010) «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007).

Отчетная дата: **31.12.2012**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Программное обеспечение	517 000	371 000
ИТОГО	517 000	371 000

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

Эмитент предоставляет информацию о своих нематериальных активах в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета. В бухгалтерском учете нематериальных активов Общество руководствуется Приказом Минфина РФ от 27.12.2007г. №153н (ред. от 24.12.2010) «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007).

Отчетная дата: **31.03.2013**

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

Скорректированная Программа инновационного развития на 2011-2016 гг. утверждена Советом директоров Общества 15 мая 2012 г.

Целями инновационной деятельности ОАО «Холдинг МРСК» и его дочерних и зависимых обществ являются:

- реализация утвержденных Президентом Российской Федерации Приоритетных направлений развития науки, технологий и техники в Российской Федерации (от 21 мая 2006 г. № Пр-843) и Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-р;
- повышение эффективности и надёжности функционирования распределительного электросетевого комплекса путём качественного совершенствования процессов управления его деятельностью, научно-технического и технологического обеспечения;
- повышение качества обслуживания потребителей на основе внедрения инновационных продуктов и технологий.

Основной целью Программы инновационного развития ОАО «Янтарьэнерго» на 2011-2016 гг. является формирование эффективных организационно-экономических механизмов реализации инновационного цикла, обеспечивающего благоприятные условия создания и продвижения высокотехнологичного оборудования и передовых технологий на постоянно возобновляемой основе.

В рамках реализации Программы инновационного развития ОАО «Янтарьэнерго» поставлены следующие задачи:

- формирование системы корпоративного управления, ориентированной на развитие и внедрение новых технологий, инновационных продуктов и услуг;
- создание системы поиска и отбора инновационных идей;
- разработка и внедрение механизма отбора приоритетных тем планируемых к реализации научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ;
- создание механизма реализации пилотных проектов инновационных технологий;
- отработка механизма финансирования инноваций за счет собственных средств и привлечения заинтересованных сторонних инвесторов;
- обеспечение интеграции Программы с основными бизнес-процессами Общества;
- развитие сотрудничества с высшими учебными заведениями;
- обеспечение необходимого уровня кадрового потенциала Общества, в том числе научного;
- обеспечение защиты интеллектуальной собственности в ОАО «Янтарьэнерго».

Основными направлениями деятельности ОАО «Янтарьэнерго» в области инновационного развития являются:

- финансирование проведения актуальных для Общества научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок (НИОКР);
- повышение энергоэффективности и экологичности производства, производительности труда и качества продукции за счет внедрения инновационных продуктов и освоения новых технологий;
- совершенствование системы информационной поддержки управления производственными и бизнес-процессами.

В рамках реализации Программы инновационного развития ОАО «Янтарьэнерго» на 2011-2016 гг. в 2012 году осуществлялось выполнение 2 научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ:

- Внедрение инновационных технологий чистки электрооборудования станций и подстанций ОАО «Янтарьэнерго» - принят и профинансирован в объеме 56 тыс. руб. первый этап работ «Проведение исследований и отработка технико-технологических решений реализации технологии «сухой лед» для очистки электрооборудования подстанций»;

- Разработка методики мониторинга электропотребления регионального электротехнического комплекса ОАО «Янтарьэнерго» - принят и профинансирован в объеме 1 692 тыс. руб. первый этап работ «Разработка алгоритмических моделей и программного обеспечения анализа данных электропотребления потребителей для выявления аномалий и прогнозирования».

По итогам 1 квартала 2013 года осуществлено финансирование первого этапа работ по НИОКР «Разработка методики мониторинга электропотребления регионального электротехнического комплекса ОАО «Янтарьэнерго» в объеме 500 тыс. руб.

В результате реализации перечисленных НИОКР получения патентов и лицензий не предполагается.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Электроэнергетика является базовой инфраструктурной отраслью национальной экономики. Основными тенденциями в развитии электроэнергетики в период с 2006 по 1 кв. 2013 год являлись:

- Разделение отрасли на естественно-монопольные и конкурентные виды деятельности.
- Создание системы рыночных отношений в конкурентных видах деятельности.
- Обеспечение недискриминационного доступа к услугам естественных монополий.
- Тарифное регулирование, создающее стимулы к снижению издержек.

Завершившейся реформой электроэнергетики были заложены правовые, технологические, экономические и инфраструктурные основы для создания эффективной, надежной, конкурентоспособной отрасли. На современном этапе продолжается заданная динамика развития электроэнергетики: развиваются конкурентные отношения, совершенствуется тарифное регулирование, что позволит усилить инвестиционный процесс и обеспечить конкурентоспособность электроэнергетики в долгосрочной перспективе.

На состояние отрасли наиболее существенное влияние оказывают следующие факторы:

- значительный износ основных производственных фондов,
- наличие и увеличение спроса со стороны потребителей,
- дефицит инвестиций в отрасли.

ОАО «Янтарьэнерго» - энергетическое предприятие, обеспечивающее жизнедеятельность и конкурентоспособность промышленных, гражданских и других объектов через эффективную поставку электрической энергии своим потребителям. ОАО «Янтарьэнерго» является крупнейшим представителем отрасли в регионе, от деятельности которого зависит развитие всех отраслей и предприятий Калининградской области.

Повышение надежности энергосистемы, устойчивости работы электрических сетей и электротехнического оборудования, снижение потерь электроэнергии, а также решение проблемы подключения новых потребителей являются основными тенденциями развития деятельности Общества.

01 декабря 2007 года подписано соглашение «О взаимодействии по реализации мероприятий энергетических компаний для обеспечения надежного электроснабжения и создания условий по присоединению к электрическим сетям потребителей Калининградской области». Важно отметить высокие темпы роста экономической и социальной сферы Калининградской области за последнее время, что подтверждается постоянным ростом потребления электроэнергии в регионе и, соответственно, ростом величины полезного отпуска ОАО «Янтарьэнерго». Однако для сохранения и повышения темпов развития и недопущения дефицита мощности необходимо комплексное развитие генерирующих мощностей и электросетевых объектов, повышение надежности электроснабжения и обеспечения возможности присоединения потребителей к электрическим сетям. Инвестиционная программа Общества как раз и направлена на реализацию этого направления.

Общество реализует целый ряд мероприятий по строительству новых, модернизации и реконструкции имеющихся объектов. Осуществляя техническое перевооружение, разработку и реализацию схем перспективного развития электросетевого комплекса области, Общество ориентируется на создание условий для широкого применения энергоэффективных и энергосберегающих технологий как при строительстве, так и при эксплуатации энергообъектов. Это направление в деятельности Общества, непосредственно связанное с реализацией принятого в 2009 году закона «Об энергоэффективности и энергосбережении», остается в числе приоритетных.

Постановлением Правительства РФ № 21 от 21.01.13 г. изменены критерии отнесения объектов к ЕНЭС на территории Калининградской области. Это создает условия для консолидации сетевых

активов в Калининградской области на базе ОАО «Янтарьэнерго», что, в свою очередь, существенно меняет условия функционирования всего электросетевого комплекса региона.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

1. С 2012 г. основными видами деятельности ОАО «Янтарьэнерго» является оказание услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению потребителей, функции по сбыту электроэнергии Общество передало в ДЗО - ОАО «Янтарьэнергосбыт». ОАО «Янтарьэнерго» является крупнейшей сетевой компанией Калининградской области, которая обеспечивает энергетическую безопасность региона, т.к. вся приобретаемая на оптовом рынке электроэнергия проходит по сетям ОАО «Янтарьэнерго».

2. В структуре затрат ОАО «Янтарьэнерго» в 1 квартале 2013 г. около 75 % - это неподконтрольные Обществу расходы, в т.ч. 60 % занимали федеральные факторы. В связи с принимаемыми тарифно-балансовыми решениями и политикой государства, направленной на ограничение роста тарифов субъектов естественных монополий, для достижения положительного финансового результата ОАО «Янтарьэнерго» постоянно сокращает неподконтрольные Обществу расходы.

3. Существенное влияние на деятельность Общества оказывает состояние электросетевого хозяйства региона. В настоящее время в области существуют электрические сети, функционирующие с довоенного времени, и их протяженность весьма значительна. Высокие потери электроэнергии и превышение фактических потерь над разрешенными и заложенными в тариф приводит к дополнительным убыткам предприятия.

На повышение качества и надежности энергоснабжения потребителей и снижение уровня потерь направлена инвестпрограмма ОАО «Янтарьэнерго». 15.03.13 г. Советом директоров утверждена инвестпрограмма на период 2013-2018 гг. в объеме 11,1 млрд. руб. Обществом разработана и реализуется программа энергосбережения и повышения энергоэффективности.

4. Услуги по технологическому присоединению потребителей к сетям ОАО «Янтарьэнерго» традиционно являются прибыльным видом деятельности Общества. Полученные от заказчиков авансы выступают источником финансирования инвестиций в развитие электросетевых активов предприятия. Одновременно с этим, авансы до момента присоединения отражаются в бухгалтерском балансе как кредиторская задолженность предприятия, что ведет к ухудшению показателей финансовой независимости.

5. ОАО «Янтарьэнерго» осуществляет технологическое присоединение льготных категорий потребителей. При присоединении данной категории потребителей у компании возникают выпадающие доходы из-за разницы между поступающей платой за техприсоединение (550 руб. за 1 подключение) и расходами, необходимыми для его осуществления. Данные выпадающие доходы должны быть включены в тариф на услуги по передаче, а до момента учета в тарифе ОАО «Янтарьэнерго» вынуждено привлекать кредиты для финансирования работ по присоединению льготных категорий потребителей.

4.6.2. Конкуренты эмитента

ОАО «Янтарьэнерго» является самой крупной сетевой организацией на территории региона. Из территориальных сетевых организаций ОАО «Оборонэнерго» работает для нужд Минобороны России. Другие территориальные сетевые организации (ТСО), которые имеют в своей собственности преимущественно сети низкого напряжения, образовались в большинстве случаев на базе промышленных и муниципальных предприятий.

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:

Органами управления Общества являются:

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

Общее собрание акционеров Общества

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

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

Совет директоров Общества

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, стратегии Общества;*
- 2) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации и Уставом Общества;*
- 3) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;*
- 4) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 16, 33 пункта 12.1. статьи 12 Устава Общества;*
- 5) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 6) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а так же в иных случаях предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 7) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;*
- 8) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;*
- 9) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;*
- 10) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;*
- 11) принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;*
- 12) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;*
- 13) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу и ежеквартального отчета об итогах их выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества;*
- 14) о рассмотрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее;*
- 15) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, а также внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;*
- 16) об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей) обременении акций (долей), и прекращении участия Общества в других организациях;*
- 17) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;*
- 18) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;*
- 19) определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий;*
- 20) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об*

акционерных обществах»;

21) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

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

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

24) избрание Корпоративного секретаря Общества и досрочное прекращение его полномочий;

25) согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;

26) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

27) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;

28) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;

29) рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

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

31) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений “за”, “против” или “воздержался”, по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее - ДЗО) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества), и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров ДЗО, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества):

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

в) об определении количественного состава органов управления и контроля ДЗО, выдвижении, избрании их членов и досрочном прекращении их полномочий, выдвижении, избрании единоличного исполнительного органа ДЗО и досрочном прекращении его полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;

м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;

н) об утверждении бизнес – плана (скорректированного бизнес – плана), включающего инвестиционную программу и ежеквартального отчета об итогах их выполнения;

о) о рассмотрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее;

п) об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности);

р) об утверждении отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности.

32) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток

дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающихся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

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

33) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 процентов балансовой стоимости этих активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

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

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

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

35) определение политики Общества в части совершения Обществом сделок, в соответствии с которыми третьи лица получают права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом, находящимся в собственности Общества, и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, определенных политикой Общества, а также принятие решений по всем вышеуказанным вопросам, если политика Общества Советом директоров не определена;

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

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

38) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений, а также утверждение документов по негосударственному пенсионному обеспечению работников Общества;

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

40) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;

41) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке

проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

42) утверждение регистратора общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним

43) принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;

44) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;

45) 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;

46) утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в нее;

47) утверждение положения о материальном стимулировании генерального директора, положения о материальном стимулировании высших менеджеров Общества; утверждение перечня высших менеджеров.

48) создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов Комитетов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий, избрание и досрочное прекращение полномочий председателей Комитетов Совета директоров Общества;

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

Исполнительные органы Общества

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом - Правлением Общества.

Правление Общества

К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров стратегии развития Общества;

2) подготовка годового (квартального) бизнес-плана, включая инвестиционную программу и отчета об итогах их выполнения, а также утверждение (корректировка) движения потоков наличности (бюджета) Общества;

3) подготовка годового отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

4) рассмотрение отчетов заместителей Генерального директора Общества, руководителей обособленных структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассмотрение отчетов, документов и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;

5) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу (с учетом подпунктов 31, 32 пункта 12.1. статьи 12 Устава Общества);

6) подготовка и вынесение на рассмотрение Совета директоров отчетов о финансово-хозяйственной деятельности хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу;

7) принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 1 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки (за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 33 пункта 12.1 Устава Общества);

8) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, представленных на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.

Генеральный директор Общества

Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров и

Правления Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией.

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

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

- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
- распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;
- издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;
- утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;
- осуществляет функции Председателя Правления Общества;
- распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;
- представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество, кроме случаев, предусмотренных подпунктом б) пункта 19.2 статьи 19 Устава Общества;
- не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Мангаров Юрий Николаевич*

Год рождения: *1956*

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1989	2006	ОАО "Норильская горная компания" "Заполярного филиала ОАО ГМК" Норильский никель	Руководящие должности аппарата управления Норильского горно-металлургического комбината
2007	2009	-	Частный инвестор
2009	2009	ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	Заместитель руководителя дирекции финансового контроля и внутреннего аудита
2009	2010	ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	Директор по контрольно-ревизионной

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			деятельности
2010	н.время	ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	Заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата
2012	н.время	ОАО "Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний"	Заместитель исполнительного директора - руководитель Аппарата
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго"	Заместитель Председателя Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Кизарьянц Гаянэ Альбертовна**

(председатель)

Год рождения: **1978**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	Правительство Калининградской области	Руководитель Конкурсного агентства Калининградской области
2010	2012	ООО "Управляющая компания "БЛ ГРУПП"	Заместитель генерального директора по закупочной деятельности
2012	н.время	ООО "Молния-ЭМ"	Заместитель генерального директора по развитию
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: ***Гончаров Юрий Владимирович***

Год рождения: ***1977***

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	Заместитель начальника департамента корпоративного управления
2008	2009	ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	Заместитель начальника - и.о. начальника департамента корпоративного управления
2009	н. время	ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	Начальник департамента корпоративного управления
2012	н. время	ОАО "Дальэнергосетьпроект"	Член Совета директоров
2012	н. время	ОАО "МУС Энергетики"	Член Совета директоров
2012	н. время	ОАО "Энергострой-снабкомплект ЕЭС"	Член Совета директоров
2012	н. время	ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС"	Член Совета директоров
2012	н. время	ОАО "ГВЦ Энергетики"	Член Совета директоров
2012	н. время	ОАО "Читатехэнерго"	Член Совета директоров
2012	н. время	ОАО ОЭС "ГрузРосэнерго"	Член Совета директоров
2012	н. время	ОАО "Янтарьэнерго"	Член Совета директоров
2012	н. время	ОАО "Недвижимость ВНИПИэнергопром"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: ***Маковский Игорь Владимирович***

Год рождения: ***1972***

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО "Региональная энергетическая компания", г.Калининград	Директор
2010	2011	Северо-Западное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Северо-Западное управление Ростехнадзора), г. Санкт-Петербург	Заместитель руководителя
2011	2012	ООО "Завод ЖБИ-1", г.Калининград	Врио генерального директора
2012	2012	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	И.о. генерального директора
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	Председатель Правления
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	Член Совета директоров
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	Генеральный директор
2013	н.время	ОАО "Янтарьэнергосбыт", г.Калининград	Председатель Совета директоров
2013	н.время	ОАО "Янтарьэнергосервис", г.Калининград	Председатель Совета директоров
2013	н.время	ОАО "Калининградская генерирующая компания", г.Калининград	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Бучельников Сергей Олегович**

Год рождения: **1957**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	Правительство Калининградской области	Министр жилищно-коммунального хозяйства и строительства Калининградской области
2010	2011	Правительство Калининградской области	Заместитель Председателя Правительства Калининградской области
2011	н.время	ОАО "Балтийская АЭС"	Генеральный директор
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Тихонова Мария Геннадьевна*

Год рождения: *1980*

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2012	Министерство энергетики Российской Федерации	Директор департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК, Директор департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК, Ведущий специалист, Главный специалист-эксперт, Заместитель начальника отдела имущественных отношений в ТЭК Управления правового обеспечения и имущественных отношений
2011	н. время	ОАО "ЭСК РусГидро"	Член Совета директоров
2011	н. время	ОАО "ОЭСК"	Член Совета директоров
2011	н. время	ОАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2012	н. время	ОАО "ДЭК"	Член Совета директоров
2011	н. время	ОАО "Институт Энергосетьпроект"	Член Совета директоров
2011	н. время	ОАО "НИИТеплоприбор"	Член Совета директоров
2011	н. время	ОАО "МОЭСК"	Член Совета директоров
2012	н. время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
2012	н. время	ОАО "НИЦ ЕЭС"	Член Совета директоров
2012	н. время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член Ревизионной комиссии
2012	н. время	ОАО "Янтарьэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Башинджагян Астхик Арташесовна**

Год рождения: **1990**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2008	ООО "ЮНИПАБЛИК"	Специалист отдела учета
2010	2011	ООО "ГорКом"	Специалист по работе с агентами
2011	2012	ОАО "ДВЭУК"	Главный эксперт в группе по взаимодействию с Министерствами и Ведомствами РФ службы корпоративного управления
2012	н.время	Министерство энергетики Российской Федерации	Главный специалист-эксперт отдела корпоративного управления департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго"	Член Совета директоров
2012	н.время	ОАО "Сибэнергоремонт"	Член Совета директоров
2012	н.время	ОАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров
2012	н.время	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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

30 июня 2012 года решением Правления ОАО "Холдинг МРСК" избран действующий состав Совета директоров ОАО "Янтарьэнерго"

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Маковский Игорь Владимирович**

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО "Региональная энергетическая компания", г.Калининград	Директор
2010	2011	Северо-Западное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Северо-Западное управление Ростехнадзора), г. Санкт-Петербург	Заместитель руководителя
2011	2012	ООО "Завод ЖБИ-1", г.Калининград	Врио генерального директора
2012	2012	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	И.о. генерального директора
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	Председатель Правления
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	Член Совета директоров
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	Генеральный директор
2013	н.время	ОАО "Янтарьэнергосбыт", г.Калининград	Председатель Совета директоров
2013	н.время	ОАО "Янтарьэнергосервис", г.Калининград	Председатель Совета директоров
2013	н.время	ОАО "Калининградская генерирующая компания", г.Калининград	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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

ФИО: *Маковский Игорь Владимирович*

(председатель)

Год рождения: *1972*

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО "Региональная энергетическая компания", г.Калининград	Директор
2010	2011	Северо-Западное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Северо-Западное управление Ростехнадзора), г. Санкт-Петербург	Заместитель руководителя
2011	2012	ООО "Завод ЖБИ-1", г.Калининград	Врио генерального директора
2012	2012	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	И.о. генерального директора
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	Председатель Правления
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	Член Совета директоров
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	Генеральный директор
2013	н.время	ОАО "Калининградская генерирующая компания", г.Калининград	Председатель Совета директоров
2013	н.время	ОАО "Янтарьэнергосервис", г.Калининград	Председатель Совета директоров
2013	н.время	ОАО "Янтарьэнергосбыт", г.Калининград	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: *Давидов Денис Михайлович*

Год рождения: **1978**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	Калининградское региональное отделение Всероссийской политической партии "Единая Россия"	Руководитель регионального исполнительного комитета
2010	2011	Калининградская областная Дума четвертого созыва	Заместитель председателя постоянного комитета по развитию инфраструктуры, промышленности, строительству, туризму, малому и среднему предпринимательству
2011	2012	ООО "Завод ЖБИ-1ый", г.Калининград	Заместитель генерального директора, 1-ый заместитель генерального директора
2012	2012	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	Советник генерального директора
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	Заместитель генерального директора - руководитель аппарата
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: *Латыпова Алла Валерьевна*

Год рождения: **1979**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО "Госэкоцентр"	Заместитель генерального директора
2009	2012	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	Директор, зам.директора департамента по взаимодействию с клиентами, зам.директора департамента внутреннего аудита и финансового контроля
2012	2012	ОАО "Янтарьэнерго"	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2012	2013	ОАО "Янтарьэнерго"	И.о. заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг
2013	н.время	ОАО "Янтарьэнерго"	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго"	Член Правления
2013	н.время	ОАО "Янтарьэнергосбыт"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: ***Данилова Наталья Александровна***

Год рождения: ***1958***

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ООО "КаСиКо"	Главный бухгалтер
2010	2010	ЗАО "Завод ЖБИ-1"	Заместитель главного бухгалтера, главный бухгалтер
2011	2012	ООО "Завод ЖБИ-1"	Главный бухгалтер
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго"	Главный бухгалтер
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго"	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Бекасов Глеб Владимирович**

Год рождения: **1966**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2012	ООО КБ "Адмиралтейский", г.Москва	Ведущий специалист отдела комплаенс-контроля Службы внутреннего контроля
2007	2008	Московское государственное унитарное предприятие "Промотходы", г.Москва	Советник генерального директора по экономике и финансам (внешний совместитель)
2012	2012	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	Советник генерального директора по экономике и финансам
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	Директор дирекции внутреннего аудита и управления рисками
2012	н.время	ОАО "Янтарьэнерго", г.Калининград	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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

5.3. 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:

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 618.5	0
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	1 618.5	0

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

Членом Совета директоров Общества избранным 30.06.2012 выплачивалось вознаграждение в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "Янтарьэнерго" вознаграждений и компенсаций, утвержденным 6 июня 2006 года (распоряжение от 06.06.2006 №1473пр/7) решением единоличного исполнительного органа единственного акционера.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	572	173
Заработная плата	43 891	2 290

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Премии	1 083	
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		90
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	45 546	2 553

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

Членам Правления Общества выплачивалось вознаграждение в соответствии с договорами на выполнение функций членов Правления и Положением о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров Общества, утвержденным решением Совета директоров ОАО "Янтарьэнерго" от 20 июня 2011 года (протокол от 20.06.2011 № 20).

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) и внутренними документами эмитента:

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенция предусмотрена статьей 21 Устава ОАО "Янтарьэнерго".

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

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

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек. По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут прекращены досрочно.

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:

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

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

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется внутренним документом Общества - Положением о Ревизионной комиссии открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Янтарьэнерго", утвержденным Общим собранием акционеров Общества (Правлением ОАО РАО "ЕЭС России") от 27.05.2002, протокол № 671пр/4.4.

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

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

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

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Для осуществления внутреннего контроля финансово-хозяйственной и производственной деятельности Общества, в соответствии с действующим законодательством, Правилами (Стандартами) аудиторской деятельности и нормативными документами Общества создана дирекция внутреннего аудита и управления рисками.

Дирекция является самостоятельной структурной единицей Общества. В соответствии с организационной структурой Общества Дирекция административно подчиняется непосредственно Генеральному директору Общества. Координирует деятельность Дирекции заместитель Генерального директора по безопасности.

Сотрудники Дирекции внутреннего аудита и управления рисками назначаются на должности Генеральным директором Общества.

Структурно Дирекция состоит из директора Дирекции, заместителя директора, бухгалтера-ревизора 1 категории, бухгалтер 2 категории. Все сотрудники Дирекции имеют высшее финансово-экономическое или бухгалтерское образование и практический опыт работы по специальности.

Орган внутреннего контроля в Обществе осуществляет свою деятельность с 2001 года.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Основной целью деятельности дирекции внутреннего аудита и управления рисками Общества является предупреждение негативных явлений в финансово-хозяйственной и производственной деятельности Общества, своевременное принятие мер по их устранению, выявление и мобилизация внутрихозяйственных возможностей и резервов для получения прибыли и оказание содействия руководству Общества в эффективном выполнении управленческих функций.

В соответствии с задачей по оценке эффективности системы внутреннего контроля Общества и осуществлению мониторинга соблюдения процедур внутреннего контроля дирекция осуществляет следующие функции:

- проверка и оценка эффективности функционирования системы внутреннего контроля;
- проверка наличия и исполнения процедур внутреннего контроля;
- осуществление мониторинга системы внутреннего контроля, принятие мер по совершенствованию внутреннего контроля для обеспечения его эффективного функционирования, в том числе с учетом меняющихся внутренних и внешних факторов, оказывающих воздействие на финансово-хозяйственную деятельность Общества;
- осуществление контроля соответствия внутренних процедур требованиям локальных нормативных документов, характеру деятельности и существенности принимаемых при этом рисков;
- представление результатов мониторинга системы внутреннего контроля генеральному директору в целях оценки эффективности процедур внутреннего контроля;

-выработка предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля.

В соответствии с задачей контроля выполнения Обществом требований действующего законодательства, внутренних нормативных актов Общества, а также эффективности использования и сохранности активов (имущества) Общества Дирекцией осуществляется:

- проверка достоверности и объективности управленческой отчетности Общества, а также информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- оценка экономической целесообразности и эффективности, совершаемых Обществом хозяйственных операций;
- проверка достоверности, полноты, объективности и надежности бухгалтерского учета и отчетности, их тестирование, а также оценка своевременности сбора и представления информации о деятельности Общества и отчетности;
- контроль своевременного и полного устранения выявленных нарушений и недостатков;
- контроль эффективности использования и сохранности активов (имущества) Общества.

В соответствии с задачей по построению в Обществе системы управления рисками дирекция осуществляет следующие функции:

- организация функционирования системы управления рисками Общества, координация деятельности участников системы в соответствии с требованиями внутренних документов Общества;
- текущий контроль процесса функционирования системы управления рисками Общества, в том числе действий менеджмента по управлению рисками;
- совершенствование системы управления рисками, предоставление участникам системы управления рисками информации о рисках, выявленных в результате проверок деятельности Общества;
- проверка полноты применения и эффективности методологии оценки рисков и процедур;
- оценка эффективности системы управления рисками, предоставление отчета о результатах оценки генеральному директору;
- анализ и оценка предложений менеджмента по устранению нарушений и минимизации рисков, выявленных дирекцией, выработка рекомендаций по указанным предложениям.

Дирекция внутреннего аудита и управления рисками Общества оказывает содействие внешнему Аудитору при проведении годовой аудиторской проверки.

Для защиты коммерческой тайны Общества разработан и утвержден документ, регламентирующий использование служебной информации.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

Не взаимодействуют.

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: ***Алимурадова Изумруд Алигаджиевна***

Год рождения: ***1971***

Образование:

Высшее

Кандидат экономических наук

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2009	ООО "Энергоконсалтинг"	Директор по развитию
2009	2010	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	н.время	ОАО "Холдинг МРСК"	Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (Начальник департамента внутреннего аудита и управления рисками)

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Архипов Владимир Николаевич**

Год рождения: **1956**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ЗАО "Рустел"	Генеральный директор
2009	2012	ОАО "Холдинг МРСК"	Первый заместитель начальника Департамента безопасности,
2012	н.время	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник департамента безопасности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Филиппова Ирина Александровна**

Год рождения: **1958**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ООО "Энергоконсалтинг"	Главный специалист отдела управленческого консалтинга
2009	н.время	ОАО "Холдинг МРСК"	Ведущий эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: **Кормушкина Людмила Дмитриевна**

Год рождения: **1956**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2008	ОАО "РАО ЕЭС России"	Ведущий эксперт департамента внутреннего аудита
2008	н.время	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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: ***Беляев Николай Александрович***

Год рождения: ***1965***

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	Главный специалист сметно-ремонтного отдела исполнительного аппарата
2009	2010	ОАО "Мосэнерго"	Главный специалист сметного отдела генеральной дирекции
2010	2011	ООО "ИПК-строй"	Инженер по сметно-договорной работе
2011	н.время	ОАО "Холдинг МРСК"	Ведущий эксперт отдела внутреннего аудита,

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			ревизионных проверок и экспертиз департамента внутреннего аудита и управления рисками

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведений о привлечении такого 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

Сведений о занятии таким 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

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

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 заверченный календарный год, предшествующий первому кварталу, и за первый квартал:

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	906
Зарботная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	0	906

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Членам Ревизионной комиссии Общества выплачивается вознаграждение в соответствии с "Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Янтарьэнерго" вознаграждений и компенсаций", утвержденным Правлением РАО "ЕЭС России" от 31.05.2008, протокол № 1881пр/2.

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	1 867	1 887
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	608 737 000	153 849 100
Выплаты социального характера работников за отчетный период	28 961 600	1 893 200

В 1 квартале 2013 года по сравнению с 2012 годом произошло незначительное увеличение численности ОАО «Янтарьэнерго» (1%), что обусловлено заполнением имеющихся вакансий.

В состав работников ОАО «Янтарьэнерго» входят ключевые сотрудники (заместители генерального директора по направлениям деятельности Общества).

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 с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: *1*

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: *1*

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): *1*

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента:

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: *1*

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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), 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 "Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Холдинг МРСК"*

Место нахождения

107996 Россия, г. Москва, Уланский переулок 26

ИНН: *7728662669*

ОГРН: *108776000019*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *100*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: *Федеральное агентство по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Место нахождения

109012 Россия, г. Москва, Никольский переулок 9

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является

осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: ***61.7***

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: ***63.69***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Отсутствуют

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Указанных лиц 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

В течение последнего завершеного финансового года и всего текущего года общество состояло из одного акционера (участника), в связи с чем, списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) не составлялись, поскольку все решения принимались единственным акционером (участником) единолично

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

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2012

Бухгалтерский баланс на 31.12.2012

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Янтарьэнерго"	по ОКПО	31.12.2012
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00106827
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	3903007130
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 16
Местонахождение (адрес): 236040 Россия, г. Калининград, ул. Театральная 34		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	232	404	
	Результаты исследований и разработок	1120	3 080		
	Основные средства	1130	4 639 486	4 494 232	4 044 881
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
	Финансовые вложения	1150	335 417	347 754	359 583
	Отложенные налоговые активы	1160	108 584	14 921	1 620
	Прочие внеоборотные активы	1170	23 216	22 313	32 137
	ИТОГО по разделу I	1100	5 110 015	4 879 624	4 438 221
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	135 695	168 687	122 610
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	801	4 133	2 156
	Дебиторская задолженность	1230	889 657	1 530 656	1 246 569
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	23 649	35 999	85 856
	Прочие оборотные активы	1260	97 563	127 349	225 614
	ИТОГО по разделу II	1200	1 147 365	1 866 824	1 682 805
	БАЛАНС (актив)	1600	6 257 380	6 746 448	6 121 026

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	65 382	65 382	65 382
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	1 617 937	1 621 834	1 625 023
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360	7 374	7 374	7 374
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	392 583	1 155 135	734 522
	ИТОГО по разделу III	1300	2 083 276	2 849 725	2 432 301
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	1 496 600	2 113 000	1 349 189
	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 197	3 020	2 273
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	187 745	153 868	231 513
	ИТОГО по разделу IV	1400	1 689 542	2 269 888	1 582 975
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	459 733	299 950	315 220
	Кредиторская задолженность	1520	1 874 422	1 292 333	1 782 430
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	150 407	34 552	8 100
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	2 484 562	1 626 835	2 105 750
	БАЛАНС (пассив)	1700	6 257 380	6 746 448	6 121 026

**Отчет о прибылях и убытках
за 2012 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Янтарьэнерго"	по ОКПО	31.12.2012
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00106827
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	3903007130
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 16
Местонахождение (адрес): 236040 Россия, г. Калининград, ул. Театральная 34		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2012 г.	За 12 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	3 620 581	8 813 285
	Себестоимость продаж	2120	-4 004 756	-7 817 759
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-384 175	995 526
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-384 175	995 526
	Доходы от участия в других организациях	2310	1	18
	Проценты к получению	2320	362	951
	Проценты к уплате	2330	-193 314	-152 624
	Прочие доходы	2340	67 363	95 858
	Прочие расходы	2350	-348 116	-304 197
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-857 879	635 532
	Текущий налог на прибыль	2410		-208 835
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	80 090	69 175
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-2 177	-747
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	93 663	13 301
	Прочее	2460	-56	-1 736
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-766 449	437 515
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-766 449	437 515
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-0.0059	0.0033
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2012 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Янтарьэнерго"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача электроэнергии**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **236040 Россия, г. Калининград, ул. Театральная 34**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31.12.2012

00106827

3903007130

40.10.2

47 / 16

384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	65 382		1 625 023	7 374	734 522	2 432 301
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210					437 515	437 515
в том числе:							
чистая прибыль	3211					437 515	437 515
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-20 091	-20 091
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						

уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-20 091	-20 091
Изменение добавочного капитала	3230			-3 189		3 189	
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	65 382		1 621 834	7 374	1 155 135	2 849 725
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310					-766 449	-766 449
в том числе:							
чистая прибыль	3311					-766 449	-766 449
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320						
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327						
Изменение добавочного капитала	3330			-3 897		3 897	
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	65 382		1 617 937	7 374	392 583	2 083 276

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31.12.2011 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	2 697 053	481 432		3 178 485
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420	-264 752	-64 008		-328 760
после корректировок	3500	2 432 301	417 424		2 849 725
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	999 274	481 432	3 189	1 483 895
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421	-264 752	-64 008		-328 760
после корректировок	3501	734 522	417 424	3 189	1 155 135
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	1 697 779		-3 189	1 694 590
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	1 697 779		-3 189	1 694 590

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	2 083 276	2 849 725	2 432 301

**Отчет о движении денежных средств
за 2012 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды
	Дата	0710004
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Янтарьэнерго"	по ОКПО	31.12.2012
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00106827
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	3903007130
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 16
Местонахождение (адрес): 236040 Россия, г. Калининград, ул. Театральная 34		384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2012 г.	За 12 мес.2011 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	3 340 235	8 014 966
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 046 027	7 399 704
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	12 092	5 580
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	282 116	609 682
Платежи - всего	4120	-2 506 308	-8 248 178
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-1 317 735	-6 550 941
в связи с оплатой труда работников	4122	-675 267	-712 590
процентов по долговым обязательствам	4123	-193 227	-152 321
налога на прибыль организаций	4124	-5 893	-373 971
прочие платежи	4125	-314 186	-458 355
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	833 927	-233 212
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	851	42 923
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	860	42 905
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		

дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1	18
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	-390 305	-587 926
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-389 460	-582 870
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-845	-5 056
прочие платежи	4229		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-389 444	-545 003
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	403 910	2 747 053
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	403 600	2 746 743
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319	310	310
Платежи - всего	4320	-860 743	-2 018 695
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		-100
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322		-20 091
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-860 743	-1 998 504
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-456 833	728 358
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-12 350	-49 857
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	35 999	85 856
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	23 649	35 999
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2012 г.**

		Коды
	Форма № 5 по ОКУД	0710005
	Дата	31.12.2012
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Янтарьэнерго"	по ОКПО	00106827
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3903007130
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 236040 Россия, г. Калининград, ул. Театральная 34		

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Пояснительная записка

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2013

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Янтарьэнерго"	по ОКПО	31.03.2013
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00106827
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	3903007130
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 16
Местонахождение (адрес): 236040 Россия, г. Калининград, ул. Театральная 34		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	190	232	404
	Результаты исследований и разработок	1120	3 080	3 080	
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	4 641 521	4 639 486	4 494 232
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	327 993	335 417	347 754
	Отложенные налоговые активы	1180	117 036	108 584	14 921
	Прочие внеоборотные активы	1190	23 488	23 216	22 313
	ИТОГО по разделу I	1100	5 113 308	5 110 015	4 879 624
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	143 407	135 695	168 687
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	801	801	4 133
	Дебиторская задолженность	1230	1 227 798	889 657	1 530 656
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	77 397	23 649	35 999
	Прочие оборотные активы	1260	100 212	127 349	225 614
	ИТОГО по разделу II	1200	1 547 783	1 147 365	1 866 824
	БАЛАНС (актив)	1600	6 661 091	6 257 380	6 746 448

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.03.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	65 382	65 382	65 382
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	1 617 317	1 617 937	1 621 834
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360	7 374	7 374	7 374
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	588 923	392 583	1 155 135
	ИТОГО по разделу III	1300	2 278 996	2 083 276	2 849 725
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	910 100	1 496 600	2 113 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 317	5 197	3 020
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	203 656	187 745	153 868
	ИТОГО по разделу IV	1400	1 119 073	1 689 542	2 269 888
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	1 046 058	459 733	299 950
	Кредиторская задолженность	1520	2 056 891	1 874 422	1 292 333
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	160 073	150 407	34 552
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	3 263 022	2 484 562	1 626 835
	БАЛАНС (пассив)	1700	6 661 091	6 257 380	6 746 448

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2013 г.**

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Янтарьэнерго" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: передача электроэнергии Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 236040 Россия, г. Калининград, ул. Театральная 34	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
	по ОКПО	31.03.2013
	ИНН	00106827
	по ОКВЭД	3903007130
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
	по ОКЕИ	47 / 16
		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 3 мес.2013 г.	За 3 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	1 043 735	958 958
	Себестоимость продаж	2120	-1 048 072	-924 433
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-4 337	34 525
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-4 337	34 525
	Доходы от участия в других организациях	2310	1	
	Проценты к получению	2320	57	121
	Проценты к уплате	2330	-44 095	-50 696
	Прочие доходы	2340	936 199	46 325
	Прочие расходы	2350	-700 429	-18 971
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	187 395	11 304
	Текущий налог на прибыль	2410		-4 866
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-45 811	7 000
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-120	-1 741
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	8 452	-2 654
	Прочее	2460	-7	33
	Чистая прибыль (убыток)	2400	195 720	2 076
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	195 720	2 076
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.0015	0.00002
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Основные положения Учетной политики на 2013 год (утвержденной Приказом генерального директора ОАО «Янтарьэнерго» от 29.12.2012г. №356):

Для целей ведения бухгалтерского учета:

1. Организационно-технический раздел учетной политики

1.1 Настоящее положение разработано в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, а также с учетом требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации.

ОАО «Янтарьэнерго» (далее по тексту «Общество») организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ (утв. Приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. №34н), Планом счетов бухгалтерского учета (утв. Приказом Минфина РФ от 31.10.2000г №94н), иными законодательными и нормативными документами в области бухгалтерского учета.

1.2 Все дочерние акционерные общества ОАО «Янтарьэнерго» ведут самостоятельный бухгалтерский учет, составляют законченную бухгалтерскую и налоговую отчетность, являются налогоплательщиками, несут ответственность за своевременные и полные расчеты с бюджетом по всем видам налогов и сборов.

1.3 Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях.

1.4 Документирование имущества, обязательств и хозяйственных операций, составление отчетности осуществляется на русском языке.

1.5 Бухгалтерский и налоговый учет в Обществе ведется структурным подразделением – Департаментом бухгалтерского и налогового учета и отчетности (далее по тексту ДБиНУиО), возглавляемым начальником департамента – Главным бухгалтером.

1.6 В состав ОАО «Янтарьэнерго» входят Исполнительный аппарат, филиалы и обособленные подразделения.

1.7 Филиалы имеют собственные бухгалтерские службы, возглавляемые главными бухгалтерами филиалов, которые составляют отдельный баланс с незаконченным финансовым результатом и другую отчетность по формам, установленным Обществом. В обособленных подразделениях назначены уполномоченные лица по ведению бухгалтерского учета.

1.8 Функции центральной бухгалтерии выполняет ДБиНУиО Исполнительного аппарата Общества, который формирует бухгалтерскую отчетность по Обществу, включающую показатели всех филиалов и обособленных подразделений.

1.9 Бухгалтерский учет ведется путем двойной записи на счетах бухгалтерского учета согласно Рабочему плану счетов, разработанному на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкции по его применению, утвержденных Приказом Минфина РФ от 31.10.2000 N 94н, и оформленному в виде приложения к учетной политике для целей бухгалтерского учета.

1.10 Проведение инвентаризации обязательно в следующих случаях:

- перед составлением годовой бухгалтерской отчетности (кроме имущества, инвентаризация которого проводилась не ранее 1 октября отчетного года);
- при смене материально ответственных лиц;
- при выявлении фактов хищения, злоупотребления или порчи имущества;

- в случае стихийного бедствия, пожара или других чрезвычайных ситуаций, вызванных экстремальными условиями;
- при реорганизации или ликвидации организации;
- в других случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

1.11 График проведения инвентаризаций устанавливается приказом генерального директора Общества.

1.12 Для проведения инвентаризаций, приказом генерального директора Общества создаются центральная инвентаризационная комиссия, инвентаризационные комиссии филиалов, рабочие инвентаризационные комиссии, состав которых формируется по представлению руководителей филиалов (обособленных подразделений) и утверждается генеральным директором Общества.

2. Методология ведения бухгалтерского учета

2.1 Учет основных средств

2.1.1 Активы со сроком полезного использования более 12 месяцев, в отношении которых выполняются условия признания их основными средствами, но стоимостью на дату принятия к бухгалтерскому учету не более 40 000 (сорока тысяч) рублей, учитываются в составе материально-производственных запасов на отдельном субсчете счета 10 "Материалы" и полностью списываются по мере отпуска их в эксплуатацию в общеустановленном порядке.

2.1.2 Переоценка основных средств не производится.

2.1.3 Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

2.1.4 Определение срока полезного использования объектов основных средств, производится, исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта.

Срок полезного использования объектов основных средств определяется:

- приобретенных до 1 января 2003 года - на основании единых норм амортизационных начислений, утвержденных постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990г. №1072;
- приобретенных после 1 января 2003 года - из расчета максимального срока, предусмотренного соответствующей группой по перечню, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002г. № 1.

2.1.5 Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом.

2.2 Учет нематериальных активов

2.2.1 Начисление амортизации по объектам нематериальных активов производится линейным способом.

2.2.2 Сумма амортизационных отчислений по нематериальным активам определяется по нормам, рассчитанным исходя из их первоначальной стоимости и срока полезного использования.

Сроки полезного использования нематериальных активов определяются экспертной комиссией и утверждаются руководителем Общества (или специально уполномоченным им лицом) при принятии объекта к учету исходя из следующих положений:

- по правам, приобретенным на основе патентов, свидетельств и иных аналогичных охранных документов, содержащих сроки их действия, или имеющим законодательно установленные сроки действия – исходя из срока, зафиксированного в таком документе;

- по правам, приобретенным на основе авторских договоров, договоров уступки и иных аналогичных договоров, содержащих конкретные сроки, на которые приобретаются нематериальные активы – исходя из сроков, указанным в таких договорах;
- по иным объектам нематериальных активов – исходя из ожидаемого срока использования объекта, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды от использования данных активов;
- объекты нематериальных активов, срок полезного использования которым установить невозможно, амортизационные отчисления устанавливаются в расчете 20 лет (но не более срока деятельности имущественного комплекса, к которому относится данный актив);
- срок полезного использования деловой репутации и организационных расходов устанавливается в размере 20 лет (но не более срока деятельности организации).

2.2.3 Переоценка нематериальных активов не производится.

2.2.4 Проверка нематериальных активов на обесценение не осуществляется.

2.3 Учет материально-производственных запасов

2.3.1 Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер или однородная группа (в зависимости от вида материально-производственных запасов).

2.3.2 Материалы принимаются к учету (учитываются) на счете 10 «Материалы» по фактической себестоимости их приобретения (заготовления).

2.3.3 Материально-производственные запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, в том числе при внутреннем перемещении между филиалами и внутри филиала, оцениваются по средней себестоимости каждого вида запасов.

2.3.4 Общество создает резерв под снижение стоимости материальных ценностей, при наличии таких фактов.

2.5 Учет полученных займов и кредитов

2.5.1 Общество классифицирует задолженность по займам и кредитам следующим образом:

- краткосрочная задолженность (задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой, согласно условиям договора, не превышает 12 месяцев);
- долгосрочная задолженность (задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой, согласно условиям договора, превышает 12 месяцев);
- срочная задолженность (задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой по условиям договора не наступил или продлен (пролонгирован) в установленном порядке);
- просроченная задолженность (задолженность по полученным займам и кредитам с истекшим, согласно условиям договора, сроком погашения).

2.5.2 Расходы, связанные с получением и использованием займов и кредитов (проценты по полученным займам и кредитам; проценты, дисконт по векселям и облигациям; дополнительные затраты по займам и кредитам; курсовые и суммовые разницы, относящиеся на причитающиеся к оплате проценты по займам и кредитам), признаются прочими расходами соответствующего отчетного периода. Исключение из этого порядка составляют расходы по займам и кредитам, которые подлежат включению в стоимость инвестиционных активов.

2.5.3 Расходы по займам и кредитам, привлеченным для приобретения объектов основных средств и нематериальных активов, которые не могут быть признаны инвестиционными активами, в общем порядке отражаются в составе прочих расходов Общества.

2.6 Учет финансовых вложений

2.6.1 В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов, либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) и покупной стоимостью) в результате обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

К финансовым вложениям Общество относит:

- ценные бумаги (государственные, муниципальные, бумаги других организаций, в том числе облигации и векселя);
- вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ);
- вклады по договорам простого товарищества (совместной деятельности);
- предоставленные другим организациям займы;
- депозитные вклады в кредитных организациях;
- дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования и пр.

2.6.2 Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера, включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений, если они понесены до момента или в момент постановки на учет и списываются в состав прочих расходов, в случае если они понесены после момента постановки финансовых вложений на учет.

2.6.3 Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежеквартально.

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений признается прочими доходами или расходами.

2.6.4 Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в учете по первоначальной стоимости.

2.6.5 При выбытии активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

2.6.6. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется следующим образом:

- вклады в уставные капиталы других организации (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных единиц финансовых вложений;
- ценные бумаги (акции и облигации) оцениваются при выбытии по средней первоначальной стоимости, которая определяется по каждому виду ценных бумаг;
- покупные векселя оцениваются при выбытии (оплата за выполненные работы, (товары, работы, услуги)) по себестоимости единицы;
- прочие финансовые вложения – по первоначальной себестоимости каждой выбывающей единицы.

2.6.7 Расчет оценки долговых ценных бумаг и предоставленных займов по дисконтированной стоимости не производится.

2.6.8 Общество осуществляет проверку на обесценение финансовых вложений и корректирует резерв под их обесценение на конец каждого года.

2.6.9 Доходы по финансовым вложениям признаются в составе прочих доходов.

2.7 Учет доходов

2.7.1 Общество подразделяет доходы на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Доходами от обычных видов деятельности Общество признает:

- доходы от услуг по передаче электроэнергии;
- доходы от реализации электроэнергии;
- доходы от услуг по технологическому присоединению к сети;
- доходы от аренды;
- доходы от реализации прочих работ и услуг:
 - промышленного характера;
 - непромышленного характера.

2.7.2 К доходам от реализации прочих работ и услуг «промышленного» характера Общество относит:

- транспортные услуги;
- доходы от услуг по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию;
- прочие работы и услуги «промышленного» характера.

2.7.3 К доходам от реализации прочих работ и услуг «непромышленного» характера Общество относит:

- услуги общественного питания;
- услуги лечебно-оздоровительных учреждений;
- прочие работы и услуги «непромышленного» характера.

2.7.4 К прочим доходам относятся все доходы, не связанные с реализацией работ и услуг по обычным видам деятельности.

2.7.5 Доходы Общества, в соответствии с принципом начисления, признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами.

2.8 Учет расходов

2.8.1 Общество подразделяет расходы на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

2.8.2 Расходы по обычным видам деятельности формируются из затрат, связанных с производством (себестоимость услуг, работ, продукции), общехозяйственных и общецеховых расходов.

2.8.3 К расходам по обычным видам деятельности относятся расходы по направлениям:

- расходы по передаче электроэнергии;
- расходы по производству электроэнергии;
- расходы по технологическому присоединению к сети;
- расходы по предоставлению имущества в аренду;
- расходы по прочим работам и услугам:
 - промышленного характера;

- непромышленного характера.

2.8.4 К расходам по прочим работам и услугам «промышленного» характера Общество относит:

- расходы на оказание транспортных услуг;
- расходы на оказание услуг по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию;
- расходы по прочим работам и услугам «промышленного» характера.

2.8.5 К расходам по реализации прочих работ и услуг «непромышленного» характера Общество относит:

- расходы по оказанию услуг общественного питания;
- расходы по оказанию услуг лечебно-оздоровительных учреждений;
- расходы по прочим работам и услугам «непромышленного» характера.

2.8.6 В качестве прочих доходов Общество признает доходы по самостоятельным хозяйственным операциям, не являющимся предметом ее деятельности, но осуществленным с целью получения данных доходов, а именно:

- доходы, связанные с реализацией основных средств;
- доходы, связанные с реализацией объектов строительства;
- доходы от реализации прочего имущества (материалов и запасов, нематериальных активов и др.);
- доходы, связанные с безвозмездным получением имущества, работ, услуг, имущественных прав;
- доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии;
- доходы, получаемые по отдельным самостоятельным договорам:
 - доходы от владения ценными бумагами;
 - доходы от участия в уставных капиталах других организаций;
 - прибыль, полученная в результате совместной деятельности;
 - проценты за пользование денежными средствами Общества;
 - прочие доходы.

2.8.7 В качестве прочих Общество признает расходы трех видов:

- расходы, являющиеся побочным результатом хозяйственных операций, по которым не было действий, предпринятых специально для их осуществления (напр. курсовые разницы);
- расходы, выявленные в случае, когда предпринятые действия привели не к ожидаемому или даже к противоположному ожидаемому результату – убытку (уплаченные штрафы, пени, неустойки, списанная безнадежная дебиторская задолженность);
- благотворительные и социальные расходы.

2.8.8 Учет доходов будущих периодов ведется в разрезе следующих статей:

- безвозмездно полученные основные средства;
- иные доходы в счет будущих периодов;
- предстоящие поступления задолженности по недостаткам, выявленные за прошлые годы;
- разница между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц и балансовой стоимостью по недостаткам ценностей.

2.8.9 К расходам будущих периодов Общество относит:

- лицензии, сертификаты;
- программные продукты;

2.9 Оценочные обязательства

2.9.1 Общество применяет ПБУ 8/2010 "Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы".

2.9.2 Общество формирует следующие резервы:

- резерв, в связи с предстоящими выплатами отпускных работникам;
- резерв на выплату ежегодных вознаграждений;
- резерв по сомнительным долгам;
- резерв под обесценение финансовых вложений;
- резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей;
- резерв под незавершенные судебные разбирательства;
- резерв под выданные гарантии, поручительства и другие виды обеспечения в пользу третьих лиц.

2.10 Учет расчетов по налогу на прибыль

2.10.1 Формирование в бухгалтерском учете и порядок раскрытия в бухгалтерской отчетности информации о расчетах по налогу на прибыль устанавливаются в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль».

2.10.2 Для целей формирования бухгалтерской и налоговой прибыли принимаются следующие постоянные разницы:

- расходы на оплату труда, произведенные сверх расходов, регламентированных ст. 255 Налогового Кодекса РФ, и расходов, не учитываемых в целях налогообложения в соответствии со ст. 270 Налогового Кодекса РФ;
- расходы на добровольное страхование, произведенные сверх расходов, регламентированных ст. 255 и ст. 263 Налогового Кодекса РФ;
- расходы по негосударственному пенсионному обеспечению, произведенные сверх расходов, регламентированных ст. 255 Налогового Кодекса РФ;
- проценты по долговым обязательствам, уплачиваемые сверх признаваемых для целей налогообложения процентов (ст. 269 Налогового Кодекса РФ);
- расходы, связанные с безвозмездной передачей имущества (товаров, работ, услуг) в сумме стоимости имущества и расходов, связанных с их передачей (п. 16. ст. 270 Налогового Кодекса РФ);
- представительские расходы, произведенные сверх расходов, регламентированных ст. 264 Налогового Кодекса РФ;
- расходы на рекламу, произведенные сверх расходов регламентированных ст. 264 Налогового Кодекса РФ. Применение разного порядка признания дохода от безвозмездного полученного имущества для целей бухгалтерского учета и целей налогообложения (п. 4 п.п. 1 ст. 271 Налогового Кодекса РФ);
- прибыль (убыток), связанные с появлением разницы между оценочной стоимостью имущества при внесении его в уставный капитал другой организации и стоимостью, по которой это имущество отражено в бухгалтерском балансе у передающей стороны (п. 1 ст. 277 Налогового Кодекса РФ);
- доходы в виде сумм кредиторской задолженности перед бюджетами разных уровней, списанных или уменьшенных в соответствии с законодательством РФ (п. 1 п.п. 21 ст. 251 Налогового Кодекса РФ);
- прочие расходы, связанные с производством и реализацией, и прочие внереализационные расходы, произведенные сверх норм, регламентированных главой 25 Налогового Кодекса РФ.

2.10.3 Для целей формирования бухгалтерской и налоговой прибыли принимаются следующие вычитаемые временные разницы:

- применение в случае продажи объектов основных средств разных правил признания для целей бухгалтерского учета и целей налогообложения остаточной стоимости объектов основных средств (п. 3. ст. 268 Налогового Кодекса РФ);
- убыток, перенесенный на будущее, не использованный для уменьшения налога на прибыль в отчетном периоде, но который будет принят в целях налогообложения в последующих отчетных периодах;
- прочие аналогичные разницы.

2.10.4 Для целей формирования бухгалтерской и налоговой прибыли принимаются следующие налогооблагаемые временные разницы:

- разница, сложившаяся при формировании стоимости основных средств для целей бухгалтерского и налогового учета (суммовые разницы, регистрация имущества, проценты по кредитам банков и прочие расходы, не учитываемые при формировании стоимости амортизируемого имущества для целей налогообложения);
- применение разного порядка признания расходов в бухгалтерском и налоговом учете по приобретению программных продуктов, приобретенных до 2007 года.

Для целей ведения налогового учета:

1. Организация налогового учета

1.1 Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, законодательными актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

1.2 Налоги и сборы, исчисляемые и уплачиваемые в централизованном порядке Исполнительным аппаратом Общества:

- налог на добавленную стоимость;
- налог на прибыль (в том числе, налог на прибыль с доходов в виде дивидендов);
- налог на имущество.

Формирование налогооблагаемой базы, составление налоговой отчетности по налогу на добавленную стоимость, налогу на прибыль, налогу на имущество, осуществляет Отдел МСФО и налоговой отчетности Исполнительного аппарата, на основании данных бухгалтерского и налогового учета Исполнительного аппарата Общества, а также налоговых регистров и расчетов, представляемых филиалами и обособленными подразделениями Общества.

1.3 В части других налогов, формирование налогооблагаемой базы и составление налоговой отчетности осуществляют бухгалтерские службы филиалов (уполномоченные лица обособленных подразделений) Общества и Отдел МСФО и налоговой отчетности (на основании данных бухгалтерского учета Исполнительного аппарата Общества).

2. Налог на имущество

2.1 Оценка имущества, формирующего налоговую базу, производится исходя из балансовой (остаточной стоимости, определяемой в соответствии с требованиями бухгалтерского учета) стоимости.

2.2 По объектам, по которым в соответствии с требованиями ПБУ 6/01, начисляется износ, остаточная стоимость для исчисления налоговой базы определяется как первоначальная (восстановительная) за вычетом износа. Для целей исчисления остаточной стоимости указанных объектов начисление и вычет износа производится ежемесячно.

2.3 Движимое имущество, принятое с 1 января 2013 г. на учет в качестве основных средств, не

облагается налогом на имущество организаций (подп. 8 п. 4 ст. 374 НК РФ).

2.4 Предельные значения налоговой ставки в отношении линий энергопередачи, сооружений, являющихся их неотъемлемой технологической частью, в 2013г. не могут превышать 0,4 процента (п. 3 ст. 380 НК РФ).

2.5 Исчисление налога на имущество производится централизованно ДБиНУиО Исполнительного аппарата Общества, по представленным расчетам по авансовым платежам и налоговым декларациям по налогу на имущество, справкам, установленным Обществом.

3. Налог на добавленную стоимость

3.1 Налоговым периодом по налогу на добавленную стоимость признается квартал.

3.2 Расчет суммы налога на добавленную стоимость, подлежащей уплате в бюджет за налоговый период, производится централизованно, ДБиНУиО Исполнительного аппарата Общества, на основании данных о суммах начисленного и подлежащего вычету налога на добавленную стоимость, ежемесячно передаваемых филиалами по авизо, в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным, а по окончании квартала - дополнительно в форме установленных законодательством деклараций за налоговый период.

3.3 Декларации формируются отдельно в каждом филиале (обособленном подразделении) на основании разделов книг покупок и книг продаж за отчетный период.

3.4 Журналы учета счетов-фактур, книги покупок и книги продаж ведутся филиалами (обособленными подразделениями) в виде разделов единых журналов учета, единых книг покупок и книг продаж Общества.

3.5 Уплата налога на добавленную стоимость в федеральный бюджет производится Обществом централизованно Исполнительным аппаратом, за истекший налоговый период, равными долями не позднее 20-го числа каждого из трех месяцев, следующих за истекшим налоговым периодом.

3.6 Уплата налога, при осуществлении функций налогового агента, осуществляется каждым филиалом (обособленным подразделением) самостоятельно.

4. Налог на прибыль

4.1 Общие положения

4.1.1 Регистры бухгалтерского учета являются одновременно учетными регистрами налогового учета.

4.2 Амортизируемое имущество

4.2.1 По всем объектам основных средств, применяется линейный метод начисления амортизации.

4.2.2 В отношении всех объектов нематериальных активов применяется линейный способ амортизации.

4.2.3 Срок полезного использования объектов амортизируемых основных средств (в том числе объектов основных средств после реконструкции, модернизации) определяется решением постоянно действующей комиссии, созданной на основании приказа руководителя Общества, с учетом классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1, а в случае отсутствия объектов в данной классификации – на основе информации о технических условиях или рекомендаций организаций - изготовителей.

При определении срока полезного использования объектов амортизируемых основных средств, необходимо руководствоваться принципами равномерного отнесения на расходы амортизационных отчислений в бухгалтерском и налоговом учете с целью возникновения наименьших временных разниц, образующихся при расчете налога на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02.

В общем случае срок полезного использования определяется из расчета максимального срока, предусмотренного соответствующей группой.

4.2.2 По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками и объекты основных средств подлежат включению в состав той амортизационной группы (подгруппы), в которую они были включены у предыдущего собственника.

4.3 Формирование доходов и расходов

4.3.1 Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ заказчиком, возмездного оказания услуг, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

4.3.2 К прямым расходам Общество относит следующие расходы:

- материальные затраты, определяемые в соответствии с п. 1 ст. 254 НК РФ;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг;
- расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда;
- суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при производстве товаров, работ, услуг.

Все остальные, не перечисленные выше расходы, связанные с производством и реализацией продукции, товаров, работ и услуг, относятся к косвенным расходам.

4.3.2 Расходы на оплату отпусков учитываются для целей налогообложения в том периоде, к которому относятся фактически оплаченные дни отпуска работника.

Таким образом, в момент отражения фактических расходов на оплату труда в бухгалтерском учете (за счет созданного резерва на счете 96) они признаются таковыми в налоговом учете, в составе затрат на счетах 20, 23, 25, 26, 29 для налогового учета.

4.3.3 Резервы в налоговом учете не создаются.

4.3.4 Расходы на страхование работников признаются в соответствии с требованиями ст.ст. 255, 272 НК РФ.

4.3.5 По условиям договоров обязательного и добровольного страхования (негосударственного пенсионного обеспечения) заключенного на срок 1 год и более, расходы признаются:

- в случае уплаты взноса разовым платежом - равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству календарных дней действия договора в отчетном периоде;
- в случае уплаты взносов несколькими платежами – равномерно по каждому платежу в течение срока, соответствующему периоду уплаты взносов (году, полугодию, кварталу, месяцу), пропорционально количеству календарных дней действия договора в отчетном периоде, начиная со дня отчетного периода.

4.3.6 Расходы на приобретение земельных участков из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности, а также расходы по приобретению права на заключение договора аренды земельных участков, включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией в следующем порядке:

- признаются расходами отчетного (налогового) периода равномерно в течение пяти лет с момента документально подтвержденного факта подачи документов на государственную регистрацию указанного права.

4.3.7 При определении размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых в производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) применяется метод оценки по средней стоимости.

4.3.8 Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам учитываются на основании данных бухгалтерского учета. Предельная величина процентов, признаваемых расходом, принимается равной ставке рефинансирования Центрального банка РФ,

увеличенной в 1,8раза, - при оформлении долговых обязательств в рублях и коэффициента 0,8 по долговым обязательствам в иностранной валюте.

4.3.9 В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены, определенной исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, при определении финансового результата для целей налогообложения принимается минимальная (максимальная) цена, определенная исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен. Порядок определения расчетной цены ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг по согласованию с Министерством финансов российской Федерации.

В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная (максимальная) цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг, на расходы списывается стоимость выбывших ценных бумаг по стоимости единицы.

4.3.10 Общество осуществляет перенос убытка на будущее в течение десяти лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.

Убыток, не перенесенный на ближайший следующий год, может быть перенесен Обществом целиком или частично на следующий год из последующих девяти лет.

4.4 Расчет с бюджетом

4.4.1 Общество исчисляет и уплачивает по итогам каждого отчетного (налогового) периода сумму авансового платежа, исходя из ставки налога и прибыли, рассчитанной нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного (налогового) периода.

В течение отчетного периода (квартала) уплачиваются ежемесячные авансовые платежи в соответствии со ст.286 Налогового кодекса РФ.

Представление деклараций, уплата авансовых платежей по налогу на прибыль организаций, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть субъектов РФ, производится через «уполномоченное» подразделение (по месту регистрации ОАО «Янтарьэнерго» - МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Калининградской области).

Расчет суммы налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет, за отчетный период, производится централизованно ДБиНУиО Исполнительного аппарата Общества на основании данных по налогу на прибыль, представляемых филиалами в срок до 23 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, в форме налоговых деклараций, расшифровок и справок по формам, утвержденным в Обществе, за подписью главного бухгалтера филиала и исполнителя (уполномоченного лица обособленного подразделения).

5. Виды налогов и сборов, уплачиваемых Обществом

№№ п\п	Вид налога	Является плательщиком		Плательщик
		в полном размере	с применением льгот	
1	2	3	4	5
1	Федеральные налоги и сборы (ст. 13 НК РФ, в редакции Федерального закона от 29.07.2004г. №95-ФЗ)			
1.1.	Налог на добавленную	В полном	С применением	Исполнительный аппарат

№№ п/п	Вид налога	Является плательщиком		Плательщик
		в полном размере	с применением льгот	
1	2	3	4	5
	стоимость	объеме	льгот	ОАО«Янтарьэнерго» - в целом по организации.
1.2.	Акцизы			Отсутствует
1.3.	Налог на доходы физических лиц	В полном объеме		Исполнительный аппарат ОАО«Янтарьэнерго» - в своей части; Филиалы ОАО «Янтарьэнерго» - по месту нахождения рабочих мест; Обособленные подразделения ОАО«Янтарьэнерго» - по месту нахождения рабочих мест.
1.4.	Страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию, обязательному социальному страхованию, обязательному медицинскому страхованию	В полном объеме		Исполнительный аппарат ОАО«Янтарьэнерго» - в своей части; Филиалы ОАО «Янтарьэнерго» - по месту нахождения рабочих мест. Обособленные подразделения ОАО«Янтарьэнерго» - по месту нахождения рабочих мест.
1.5.	Налог на прибыль организаций	В полном объеме		Исполнительный аппарат ОАО«Янтарьэнерго» - в целом по организации.
1.6.	Водный налог	В полном объеме		Филиалы ОАО «Янтарьэнерго» - по месту нахождения объектов налогообложения (скважин и т.д.).
1.7.	Государственная пошлина	В полном объеме		Исполнительный аппарат ОАО«Янтарьэнерго» - в своей части; Филиалы ОАО «Янтарьэнерго».
2	Региональные налоги и сборы (ст. 14 НК РФ, в редакции Федерального закона от 29.07.2004г. №95-ФЗ)			
2.1.	Налог на имущество предприятий	В полном объеме	С применением льгот	Исполнительный аппарат ОАО «Янтарьэнерго» - в целом по организации.
2.2	Транспортный налог	В полном объеме		Исполнительный аппарат ОАО«Янтарьэнерго» - в своей части; Филиалы ОАО «Янтарьэнерго».
3	Местные налоги и сборы (ст. 15 НК РФ, в редакции Федерального закона от 29.07.2004г. №95-ФЗ)			
3.1.	Земельный налог	В полном объеме		Исполнительный аппарат ОАО«Янтарьэнерго» - в своей части; Филиалы ОАО «Янтарьэнерго» - по

№№ п/п	Вид налога	Является плательщиком		Плательщик
		в полном размере	с применением льгот	
1	2	3	4	5
				месту нахождения земельных участков; Обособленные подразделения ОАО«Янтарьэнерго» - по месту нахождения земельных участков.

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 существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Дополнительная информация:

По состоянию на 31.03.2013 первоначальная стоимость недвижимого имущества Общества составила 1 702 7198 281 рублей, величина начисленной амортизации – 881 104 010 рублей.

Остаточная стоимость недвижимого имущества Общества по состоянию на 31.03.2013 составила 821 094 271 руб.

Существенных изменений в составе недвижимого имущества Общества в 1 квартале 2013 года не произошло.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **65 381 530**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **65 381 530**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

В соответствии со статьей 4 Устава Общества "уставный капитал Общества составляет из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных акционерами (размещенные акции). Уставный капитал Общества составляет 65 381 530 (Шестьдесят пять миллионов триста восемьдесят одна тысяча пятьсот тридцать) рублей".

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о 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:

ОАО "Холдинг МРСК" - акционер, владеющий 100% акций ОАО "Янтарьэнерго". В соответствии с п.11.1. статьи 11 Устава Общества: "В случае если все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются этим акционером (уполномоченным органом управления акционера), оформляются письменно и доводятся до сведения Общества".

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

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

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

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

В соответствии с п.11.3 вышеуказанной статьи, проводимые помимо годового Общие собрания акционеров являются внеочередными.

В соответствии с п.11.4. вышеуказанной статьи, Общее собрание акционеров, созванное по решению Совета директоров Общества, по требованию Ревизионной комиссии Общества или

Аудитора Общества должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

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

ОАО "Хорлдинг МРСК" - акционер, владеющий 100% акций ОАО "Янтарьэнерго".

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

ОАО "Хорлдинг МРСК" - акционер, владеющий 100% акций ОАО "Янтарьэнерго".

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

ОАО "Хорлдинг МРСК" - акционер, владеющий 100% акций ОАО "Янтарьэнерго".

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

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Калининградская генерирующая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Калининградская генерирующая компания"**

Место нахождения

Россия, г. Калининград, Правая Набережная 10

ИНН: **3905601701**

ОГРН: **1083925011466**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.9999**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **99.9999**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Янтарьэнергосбыт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Янтарьэнергосбыт"**

Место нахождения

236005 Россия, г. Калининград, Дарвина 10

ИНН: **3908600865**

ОГРН: **1083925011422**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.9998**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **99.9998**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Янтарьэнергосервис"**

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Янтарьэнергосервис"*

Место нахождения

Россия, г. Калининград, Красносельская 83

ИНН: *3906227077*

ОГРН: *1113926000330*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *99.9*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *99.9*

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2012 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

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: *22.03.2013*

Вид и предмет сделки:

Договор уступки прав (цессии) по передаче просроченной дебиторской задолженности ОАО «Янтарьэнерго» (Цедента) в ОАО «Янтарьэнергосбыт» (Цессионарию).

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Цедент, в соответствии с протоколом № 2 Совета директоров ОАО «Янтарьэнерго» от 29.07.2011г., о передаче с 01.01.2012г. энергосбытовой деятельности в ОАО «Янтарьэнергосбыт», на основании статей 382-390 ГК РФ, уступает, а Цессионарий принимает в полном объеме право требования задолженности по договорам энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии, заключенным между Цедентом и потребителями электрической энергии (далее - «Должники») до 31.12.2011 г.

Перечень договоров энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии, по которым осуществляется цессия, перечень Должников, объем прав требований, размер передаваемой задолженности, согласованы сторонами в Приложении №1, являющимся неотъемлемой частью настоящего договора.

Общий объем права требования задолженности Цедента к Должникам, перечень которых определен на 01.01.2012г., составляет 655 852 916,15 (Шестьсот пятьдесят пять миллионов восемьсот пятьдесят две тысячи девятьсот шестнадцать) рублей 15 копеек, НДС не предусмотрен.

В ходе исполнения Сторонами настоящего договора возможно уточнение объемов дебиторской задолженности потребителей электроэнергии, подлежащей взысканию, и соответствующей корректировке суммы, указанной в третьем абзаце, путем заключения дополнительного соглашения к настоящему договору.

При этом суммы задолженности, подлежащей сторнированию и/или списанию, могут быть возвращены Цедентом Цессионарию.

Право (требование) Цедента переходит к Цессионарию в том объеме и на тех условиях, которые определены на дату подписания настоящего договора и указаны в третьем абзаце.

Срок исполнения обязательств по сделке: *Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения обязательств каждой из Сторон настоящего договора в полном объеме.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Янтарьэнерго» - «Цедент», Открытое акционерное общество*

«Янтарьэнергообит» - «Цессионарий»

Размер сделки в денежном выражении: **655 852 916,15 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.48**

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: **6 257 380 000 RUR x 1**

Договор цессии по передаче просроченной дебиторской задолженности ОАО «Янтарьэнерго» в ОАО «Янтарьэнергообит», как существенной сделки, одобрен решением Правления ОАО «Янтарьэнерго» 22 марта 2013 года, протокол от 22 марта 2013 года № 219.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.5**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **130 763 060**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **0**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
14.10.2003	1-01-00141-D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

- 1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- 2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом Общества;*
- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами и Уставом Общества;*
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;*

б) в случае ликвидации Общества получить часть его имущества;

7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Сведений нет.

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

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. 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: *Общество с ограниченной ответственностью "Реестр-РН"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Реестр-РН"*

Место нахождения: *109028, г.Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр. 3-4*

ИНН: *7705397301*

ОГРН: *1027700172818*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00330*

Дата выдачи: *16.12.2004*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:
15.12.2010

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

Акционеров-нерезидентов эмитент не имеет. 100% акций ОАО "Янтарьэнерго" принадлежит ОАО "Холдинг МРСК".

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

ОАО «Янтарьэнерго» имеет единственного акционера – ОАО «Холдинг МРСК». Порядок налогообложения доходов, полученных в виде дивидендов, осуществляется в соответствии с п.3 ст.284 гл.25 НК.

К налоговой базе, определяемой по доходам, полученным в виде дивидендов, применяются следующие налоговые ставки:

1) 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 вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов, и при условии, что стоимость приобретения и (или) получения в соответствии с законодательством Российской Федерации в собственность вклада (доли) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарных расписок, дающих право на получение дивидендов, превышает 500 миллионов рублей.

При этом в случае, если выплачивающая дивиденды организация является иностранной, установленная настоящим подпунктом налоговая ставка применяется в отношении организаций, государство постоянного местонахождения которых не включено в утверждаемый Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны);

2) 9 процентов - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских и иностранных организаций российскими организациями, не указанными в подпункте 1 настоящего пункта 3 ст. 284 гл. 25 НК РФ;

3) 15 процентов - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций иностранными организациями.

При этом налог исчисляется с учетом особенностей, предусмотренных статьей 275 настоящего Кодекса.

Для подтверждения права на применение налоговой ставки, установленной подпунктом 1 настоящего пункта 3 ст. 284 гл. 25 НК, налогоплательщики обязаны предоставить в налоговые органы документы, содержащие сведения о дате (датах) приобретения (получения) права собственности на вклад (долю) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или на депозитарные расписки, дающие право на получение дивидендов.

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **31.05.2008**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **31.05.2008**

Дата составления протокола: **31.05.2008**

Номер протокола: **Протокол Правления ОАО РАО "ЕЭС России" №1881пр/2**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **0**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **0**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **ОАО "Янтарьэнерго"**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **0**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **0**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не предусмотрен

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не предусмотрены

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **В соответствии с Распоряжением Единоличного исполнительного органа акционера - Генерального директора ОАО "Холдинг МРСК" №10р от 29.06.2009, было принято решение не выплачивать дивиденды по данной категории акций за 2008 год.**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2009**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **29.06.2009**

Дата составления протокола: **29.06.2009**

Номер протокола: **Распоряжение Генерального директора ОАО "Холдинг МРСК" №10р**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **0**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **0**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **ОАО "Янтарьэнерго"**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **0**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **0**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не предусмотрен

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не предусмотрены

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Решением единственного акционера (ОАО "Холдинг МРСК") принято дивиденды по обыкновенным акциям ОАО "Янтарьэнерго" по итогам 2009 года не выплачивать.**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **29.06.2010**

Дата составления протокола: **29.06.2010**

Номер протокола: **Выписка из Протокола Правления ОАО "Холдинг МРСК" №22пр/9**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0**
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **0**
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **0**
Источник выплаты объявленных дивидендов: **ОАО "Янтарьэнерго"**
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **0**
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **0**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не предусмотрен
Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не предусмотрены

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **28.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **28.06.2011**

Дата составления протокола: **29.06.2011**

Номер протокола: **Выписка из Протокола Правления ОАО "Холдинг МРСК" №96пр/13**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.153644**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **090 998.82**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **20 090 998.82**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **ОАО "Янтарьэнерго"**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **8.52**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

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

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
В денежной форме.

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2012**

Дата составления протокола: **03.07.2012**

Номер протокола: **Выписка из протокола заседания Правления ОАО "Холдинг МРСК" №153пр/13**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: *0*

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : *0*

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: *0*

Источник выплаты объявленных дивидендов: *ОАО "Янтарьэнерго"*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: *0*

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: *0*

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не предусмотрен

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не предусмотрены

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.9. Иные сведения

Отсутствуют.

8.10. 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



Акционеру
Открытого акционерного общества
энергетики и электрификации
«Янтарьэнерго»

Аудиторское заключение

по бухгалтерской отчетности
Открытого акционерного общества
энергетики и электрификации
«Янтарьэнерго»

за 2012 год



Сведения об аудиторе

Наименование:	Закрытое акционерное общество «КПМГ» (Санкт-Петербургский филиал Закрытого акционерного общества «КПМГ» – Северо-западный региональный центр).
Место нахождения (юридический адрес):	129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035. Санкт-Петербургский филиал Закрытого акционерного общества «КПМГ» – Северо-западный региональный центр: 191119, город Санкт-Петербург, улица Марата, дом 69-71, литер А.
Почтовый адрес:	123317, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31. Санкт-Петербургский филиал Закрытого акционерного общества «КПМГ» – Северо-западный региональный центр: 191119, город Санкт-Петербург, улица Марата, дом 69-71, литер А.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432. Санкт-Петербургский филиал Закрытого акционерного общества «КПМГ» зарегистрирован Решением Регистрационной палаты города Санкт-Петербурга № 74620 от 13 июня 1997 года.
Членство в саморегулируемой организации аудиторов:	Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России». Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.



Сведения об аудируемом лице

Наименование:	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Янтарьэнерго».
Место нахождения (юридический адрес):	236035, Российская Федерация, город Калининград, ул. Театральная, дом 34.
Почтовый адрес:	236035, Российская Федерация, город Калининград, Абонентский ящик № 5065.
Государственная регистрация:	<p>Зарегистрировано Администрацией Октябрьского района города Калининграда. Свидетельство от 14 января 1994 года № 22.</p> <p>Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Октябрьскому району города Калининграда за № 1023900764832 04 октября 2002 года. Свидетельство серии 39 № 631393.</p>



Аудиторское заключение

Акционеру Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Янтарьэнерго»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Янтарьэнерго» (далее – «Общество») за 2012 год.

Бухгалтерская отчетность на 72 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года;
- отчета о финансовых результатах за 2012 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2012 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2012 год;
 - пояснений к бухгалтерской отчетности.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.



Мнение

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на приведенную в разделе 3 пояснений к бухгалтерской отчетности информацию о корректировках, внесенных Обществом в бухгалтерский учет и бухгалтерскую отчетность в 2012 году в отношении сравнительных показателей за 2011 и 2010 годы по результатам проведения аудита бухгалтерской отчетности за 2012 год. Нами в ходе аудита были выполнены соответствующие аудиторские процедуры в отношении указанных корректировок.

Также, не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на приведенную в разделе 4.7 пояснений к бухгалтерской отчетности информацию об оценочном обязательстве Общества по предоставленному поручительству и связанном с ним встречном праве требования по состоянию на 31 декабря 2012 года.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности за 2011 год был проведен другим аудитором, который в аудиторском заключении от 1 марта 2012 года выразил немодифицированное мнение.

Заместитель директора по аудиту Санкт-Петербургского филиала
Закрытого акционерного общества «КПМГ» -
Северо-западный региональный центр
(доверенность от 28 октября 2011 года № 54/11)

Твердохлебов Л.С.

25 марта 2013 года

ПОЯСНЕНИЯ
к бухгалтерской отчетности
ОАО «ЯНТАРЬЭНЕРГО»
за 2012 ГОД

1. Общие сведения об Обществе

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Янтарьэнерго» (далее «Общество») зарегистрировано Администрацией Октябрьского района города Калининграда 14 января 1994 года № 22.

Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 04 октября 2002 года, за основным государственным регистрационным номером 1023900764832.

Сокращенное фирменное наименование - ОАО «Янтарьэнерго». Юридический адрес Общества: 236035, Российская Федерация, город Калининград, ул. Театральная, д.34.

Почтовый адрес: 236035, Российская Федерация, город Калининград, абонентский ящик №5065.

Постановка на учет в налоговом органе по месту нахождения ОАО «Янтарьэнерго» на территории РФ подтверждена Свидетельством серии 39 № 0044761, выданным МРИ ФНС России №8 г.Калининграда от 15 апреля 2001 года, присвоены ИНН 3903007130 и КПП 390501001.

Устав Общества утвержден решением единственного акционера ОАО «Холдинг МРСК» 29 июня 2010 года (в редакции от 23.11.2012 года, Свидетельство о внесении изменений 39 № 001525841).

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли, для получения которой Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- производство и передача электрической энергии;
- услуги по технологическому присоединению к сетям;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования;
- ремонт, техническое перевооружение, реконструкция и развитие региональной системы;
- диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- деятельность санаторно-курортных учреждений;
- деятельность столовых при предприятиях и учреждениях;
- транспортная обработка грузов;
- прочие виды деятельности в соответствии с Уставом ОАО «Янтарьэнерго».

В состав Общества на отчетную дату входят следующие филиалы:

№	Наименование	Местонахождение
1	Городские электрические сети	236016, г. Калининград, ул. Фрунзе, 116
2	Западные электрические сети	236040, г. Калининград, ул. Генерала Озерова, 18
3	Восточные электрические сети	238750, Калининградская область, г. Советск, ул. А.Невского, 1
4	Энергоремонт	236029, г. Калининград, ул. Нарвская, 55

Для осуществления указанных выше видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (в ред. Федеральных законов от 18.07.2011 N 242-ФЗ, от 19.10.2011 N 283-ФЗ, от 21.11.2011 N 327-ФЗ, от 25.06.2012 N 93-ФЗ) у Общества в 2012 году имелись лицензии:

Номер лицензии	Наименование органа, выдавшего лицензию	Дата выдачи	Срок действия	Вид деятельности
ВП-21-000523	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору Северо-Западное управление Ростехнадзора	25.01.2010	бессрочно	Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов (хранение воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых веществ, определенных приложением 1 к Федеральному закону «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», использование (эксплуатация) опасных производственных объектов, на которых осуществляется использование оборудования, работающего под давлением более 0.07 мегапаскаля или при температуре нагрева воды более 115 градусов Цельсия)
ВП-21-000638	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору Северо-Западное управление Ростехнадзора	22.07.2011	бессрочно	Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов (транспортирование воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых веществ, определенных приложением 1 к Федеральному закону «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»)
ВП-21-000611 (С)	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору Северо-Западное управление Ростехнадзора	05.03.2011	бессрочно	Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов (использование воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых веществ, определенных приложением 1 к Федеральному закону «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»)
ПРД № 3903707	Министерство транспорта Российской Федерации Федеральная служба по надзору в сфере транспорта	19.11.2007	бессрочно	Погрузо-разгрузочная деятельность применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте
МР-4 № 00391	Министерство транспорта Российской Федерации Федеральная служба по надзору в сфере транспорта	03.08.2012	бессрочно	Погрузо-разгрузочная деятельность применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах

Номер лицензии	Наименование органа, выдавшего лицензию	Дата выдачи	Срок действия	Вид деятельности
Свидетельство 0231.03-2011- 3903007130-С- 060	СРО НП «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ»	28.04.2011	бессрочно	Работы, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства
Свидетельство 11-0019-03- 2009-0138	СРО НП «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	26.07.2012	бессрочно	Работы по подготовке проектной документации объектов капитального строительства
Свидетельство СРО-Э- 095/012	СРО НП «Союз энергоаудиторов и энерго-сервисных компаний»	16.06.2011	бессрочно	Работы по проведению энергетического обследования
00-ДЭ-002502 (КП)	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	25.03.2009	бессрочно	Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности
2-2/00304	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий	30.10.2009	бессрочно	Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений (производство работ по огнезащите материалов, изделий и конструкций)
2-2/00556	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий	07.06.2010	бессрочно	Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений (монтаж, ремонт и обслуживание установок пожаротушения, установок пожарной и охранно-пожарной сигнализации, систем противопожарного водоснабжения, систем дымоудаления, систем оповещения и эвакуации при пожаре)

Номер лицензии	Наименование органа, выдавшего лицензию	Дата выдачи	Срок действия	Вид деятельности
39.КС.02.002.01.000203.09.06	Управление федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Калининградской области	15.09.2006	бессрочно	Использование источников ионизирующего излучения (эксплуатация, техническое обслуживание, хранение источников ионизирующего излучения для рентгеновской дефектоскопии; эксплуатация средств радиационной защиты)
39-00011	Федеральная служба по надзору в сфере природопользования Росприроднадзор по Калининградской области	27.04.2011	бессрочно	Сбор, использование, обезвреживание, транспортировка, размещение отходов I-IV класса опасности
515	Управление Федеральной Службы Безопасности РФ по Калининградской области	19.02.2009	19.02.2012	Осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну
ЛО-39-01-000087	Служба по контролю качества медицинской помощи и лицензированию Калининградской области	10.12.2008	бессрочно	Медицинская деятельность. Доврачебная медицинская помощь по медицинским осмотрам (предрейсовым, послерейсовым)
ЛО-39-01-000127	Служба по контролю качества медицинской помощи и лицензированию Калининградской области	12.03.2009	бессрочно	Медицинская деятельность. Амбулаторно-поликлиническая медицинская помощь при осуществлении первичной медико-санитарной помощи по функциональной диагностике
39-01-000245	Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития	22.02.2007	бессрочно	Медицинская деятельность. Санаторно-курортная помощь: неврология, педиатрия, психотерапия, терапия, травматология и ортопедия, физиотерапия
Договор водопользования 39-00.00.00.000-Х-ДГБВ-Т-2009-00166/00	Невско-Ладужское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов	20.01.2009	20.01.2013	Водопользование: использование акватории водного объекта для целей производства электрической энергии (Правдинская ГЭС-3)
Договор водопользования БО-0.00.00.000-М-ДИБВ-Т-2009-00224/00	Невско-Ладужское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов	18.08.2009	18.08.2019	Водопользование: использование участка акватории водного объекта для эксплуатации причальных сооружений при проведении погрузочно-разгрузочных работ

Номер лицензии	Наименование органа, выдавшего лицензию	Дата выдачи	Срок действия	Вид деятельности
Договор водопользования 39-1.01.00.002-Х-ДГБВ-С-2010-00091/00	Министерство развития инфраструктуры Калининградской области	15.12.2010	14.12.2015	Водопользование: использование водохранилища Озерской ГЭС на реке Анграпа для целей производства электрической энергии
Договор водопользования 00-01.01.00.002-М-ДРБВ-Т-2012-00643/00	Невско-Ладожское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов	13.07.2012	12.07.2022	Использование части акватории Балтийского моря (Калининградского залива)
КЛГ №01797 ВЭ	Комитет природных ресурсов по Калининградской области	26.10.2000	01.01.2016	Добыча подземных вод для производственного и хозяйственно-питьевого водоснабжения (участок недр г.Светлый)
КЛГ №01893 ВЭ	Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Калининградской области	01.04.2004	01.02.2014	Добыча подземных пресных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения объектов ГЭС-3 (участок недр г. Правдинск)
КЛГ №01823 ВЭ	Комитет природных ресурсов по Калининградской области	22.05.2001	01.01.2016	Добыча подземных вод для производственного и хозяйственно-питьевого водоснабжения Западных электрических сетей в пос. Новодорожный

Среднесписочная численность персонала Общества за 2012 год составила 1 867 человек, за 2011 год – 2 235 человек, за 2010 год – 2 202 человек.

По состоянию на 31 декабря 2012 года Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 65 382 тысяч рублей, в том числе:

	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	130 763 060	0,5	-
Привилегированные акции	-	-	-

100% акций ОАО «Янтарьэнерго» являются собственностью ОАО «Холдинг МРСК».

Реестродержатель Общества:

Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН».

Местонахождение: 109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д. 2/6, стр. 3-4.

Фактический адрес: 109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д. 2/6, стр. 3-4.

Почтовый адрес: 115172, г. Москва, а/я 4.

Тел.: (495)411-79-11, (495)411-83-12.

Лицензия, выданная Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг, № 10-000-1-00330 от 16.12.2004, бессрочная.

Аудитор Общества:

Закрытое акционерное общество «КПМГ».

Местонахождение: 129110, г. Москва, Олимпийский пр. 18/1, к. 3035.

Почтовый адрес: 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, 69-71 А (Санкт-Петербургский филиал ЗАО «КПМГ» - Северо-западный региональный центр).

Тел. (812) 313-73-00, Факс (812) 313-73-01

Профессиональная деятельность компании осуществляется согласно действующему законодательству Российской Федерации. В соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30.12.2008 №307-ФЗ (в ред. Федерального закона от 21.11.2011 N 327-ФЗ) Закрытое акционерное общество «КПМГ» является членом саморегулируемой организации – Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (ИП АПР), включенной в единый государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов 28 декабря 2009 года, реестровый № 10301000804 и расположенное по адресу: г.Москва, 3-ий Сыромятнический переулок, д. 3/9, строение 3.

Профессиональная ответственность Исполнителя застрахована в ОСАО «Ингосстрах» (Страховой полис № 433-11111/12).

Информация об органах управления и контроля Общества

Органами управления Общества являются:

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

Генеральный директор ОАО «Янтарьэнерго» - Маковский Игорь Владимирович.

Главный бухгалтер ОАО «Янтарьэнерго» - Данилова Наталья Александровна.

Совет директоров Общества 30.06.2012 избран решением годового Общего собрания акционеров Общества (Правлением ОАО «Холдинг МРСК», протокол № 153пр/13) в количестве 7 человек. В состав Совета Директоров Общества входят:

Ф.И.О.	Занимаемая должность
Мангаров Юрий Николаевич	Член Правления, заместитель Председателя Правления – руководитель Аппарата ОАО «ФСК ЕЭС»
Кизарьянц Гаянэ Альбертовна	Заместитель генерального директора по развитию ООО «Молния – ЭМ», Руководитель Аппарата Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК»
Гончаров Юрий Владимирович	Начальник департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»
Маковский Игорь Владимирович	Генеральный директор ОАО «Янтарьэнерго», Генеральный директор ООО «Завод ЖБИ-1», Председатель Совета директоров «Европейская промышленная группа»
Бучельников Сергей Олегович	Генеральный директор Балтийской АЭС
Тихонова Мария Геннадьевна	Нет информации
Башинджагян Астхик Артасесовна	Главный специалист – эксперт отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России - председатель Совета директоров.

В состав Правления ОАО «Янтарьэнерго» входят:

Ф.И.О.	Занимаемая должность
Маковский Игорь Владимирович	Председатель Правления, Генеральный директор ОАО «Янтарьэнерго»
Бекасов Глеб Владимирович	Член правления, Директор дирекции внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Янтарьэнерго»
Давидов Денис Михайлович	Член правления, Заместитель генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «Янтарьэнерго»
Данилова Наталья Александровна	Член правления, Главный бухгалтер — начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ОАО «Янтарьэнерго»
Латыпова Алла Валерьевна	Член правления, Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «Янтарьэнерго»

Действующий состав Ревизионной комиссии Общества избран 30.06.2012 решением годового Общего собрания акционеров Общества (Правлением ОАО «Холдинг МРСК», протокол № 153пр/13) в количестве 5 человек:

Ф.И.О.	Занимаемая должность
Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками) ОАО «Холдинг МРСК»
Архипов Владимир Николаевич	Начальник Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК»
Филиппова Ирина Александровна	Ведущий эксперт Отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
Кормушкина Людмила Дмитриевна	Начальник Отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
Беляев Николай Александрович	Ведущий эксперт Отдела ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»

Общество имеет следующие дочерние и зависимые общества (ДЗО):

Наименование ДЗО	Доля участия ОАО «Янтарьэнерго» в УК ДЗО
ОАО «Калининградская генерирующая компания»	99,9999%
ОАО «Янтарьэнергосбыт»	99,9998%
ОАО «Янтарьэнергосервис»	99,9%

2. Основные положения Учетной политики

Бухгалтерская отчетность сформирована в соответствии с учетной политикой Общества, утвержденной приказом генерального директора от 31.12.2009г. №227 (с учетом изменений, утвержденных приказами №242 от 31.12.2010г., №61 от 15.04.2011г., №99 от 06.06.2011г., №232 от 30.12.2011г.) и исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета.

Существенных отступлений от правил, установленных нормативными документами по бухгалтерскому учету, нет.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета и представление достоверной бухгалтерской отчетности ОАО «Янтарьэнерго», соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет генеральный директор ОАО «Янтарьэнерго» Маковский Игорь Владимирович.

Ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского и налогового учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской (финансовой) отчетности несет главный бухгалтер ОАО «Янтарьэнерго» Данилова Наталья Александровна.

Учетная политика ОАО «Янтарьэнерго» сформирована исходя из общепринятых допущений, установленных положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации», утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008г. №106н.

В составе учетной политики утверждены:

- рабочий план счетов бухгалтерского учета, содержащий синтетические и аналитические счета, необходимые для ведения бухгалтерского учета в соответствии с требованиями своевременности и полноты учета и отчетности;
- формы первичных учетных документов, применяемых для оформления фактов хозяйственной деятельности, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, а также формы документов для внутренней бухгалтерской отчетности;
- порядок проведения инвентаризации активов и обязательств организации;
- методы оценки активов и обязательств;
- правила документооборота и технология обработки учетной информации;
- порядок контроля за хозяйственными операциями.

В учетную политику не вносились изменения, оказывающие влияние на оценку статей бухгалтерской (финансовой) отчетности в проверяемом и предшествующем периоде.

В учетную политику на 2012 год внесены изменения:

- доходы и расходы от сдачи имущества в аренду отражаются на балансовом счете 90 «Доходы и расходы по обычным видам деятельности».

Сумма доходов от сдачи имущества в аренду за 2012 год составила 56 075 тыс. рублей (включена в строку 2116 Формы 2 «Доходы от аренды»), за 2011 год – сумма доходов 57 145 тыс. рублей (включена в строку 2340 Формы 2 «Прочие доходы»).

При формировании информации Общество руководствовалось общепринятыми требованиями к ведению учета и составлению отчетности: требование осмотрительности, требование полноты, требование рациональности, требование непротиворечивости, требование приоритета содержания перед формой.

Бухгалтерская и налоговая отчетность Общества формируется бухгалтерией Исполнительного аппарата Общества на основании обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности Общества с учетом информации, предоставляемой бухгалтериями филиалов.

Форма бухгалтерского учета – журнально-ордерная с применением бухгалтерского программного обеспечения «1С: КИС Энергетика 8.2 Комплексная конфигурация».

Первичные учетные документы принимались к учету, если они составлены:

- по формам, содержащимся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации;
- по формам, разработанным самостоятельно в том случае, если типовые отсутствуют, и, которые включены в качестве приложения к положению по учетной политике.

Оценка имущества и обязательств проводилась в рублях и копейках, основных средств – в целых рублях с отнесением разниц на финансовые результаты.

Внешняя отчетность формировалась по типовым образцам форм, рекомендованным приказом Минфина РФ от 02.07.2010 №66н «О формах бухгалтерской отчетности организации»: Бухгалтерский баланс, Отчет о финансовых результатах, Отчет об изменениях капитала, Отчет о движении денежных средств. Способ представления бухгалтерской отчетности пользователям – в электронном виде и на бумажных носителях.

Включенные в бухгалтерскую отчетность за 2012 год соответствующие данные периодов, предшествовавших отчетному периоду, скорректированы в соответствии с требованиями приказа Минфина РФ от 02.07.2010 №66н «О формах бухгалтерской отчетности организации».

Критерий существенности ошибки при составлении отчетности – ошибка, искажающая в отдельности или совокупности с другими ошибками показатель статьи отчетности более чем на 10%.

3. Корректировки в связи с исправлением ошибок

В отчетном году Общество внесло существенные корректировки в показатели отчетности за 2010-2011 годы и отразило их ретроспективно в качестве сравнительных показателей в отчетности за 2012 год:

- признание резерва по сомнительным долгам.

В связи с этим были внесены следующие изменения в сравнительные показатели предыдущих периодов:

В тыс. рублей

	Отчетность 2011	Отчетность 2012	Изменение - создание резерва по сомнительным долгам
В бухгалтерском балансе на 31.12.2010:			
Дебиторская задолженность	1 511 321	1 246 569	(264 752)
Нераспределенная прибыль	(999 274)	(734 522)	264 752
В бухгалтерском балансе на 31.12.2011:			
Дебиторская задолженность	1 859 416	1 530 656	(328 760)
Нераспределенная прибыль	(1 483 895)	(1 155 135)	328 760
В отчете о финансовых результатах за 12 месяцев 2011:			
Прочие расходы	(240 189)	(304 197)	(64 008)
Изменение постоянного налогового обязательства	56 373	69 175	12 802

4. Пояснения к показателям бухгалтерского баланса

4.1 Нематериальные активы

Учет нематериальных активов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н.

Объектом бухгалтерского учета нематериальных активов признается совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора уступки прав. Основным признаком, по которому объект идентифицируется от другого, служит выполнение им самостоятельной функции в производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг либо использование для управленческих нужд общества.

Нематериальные активы принимаются к учету по первоначальной стоимости, определяемой в зависимости от причины их поступления на предприятие (приобретение, создание собственными силами, получение в качестве вклада в уставный капитал и т.д.).

Сумма амортизационных отчислений по нематериальным активам определяется по нормам, рассчитанным исходя из их первоначальной стоимости и срока полезного использования (линейный способ).

Наличие и движение нематериальных активов отражено в Приложении 5, незаконченные операции по приобретению нематериальных активов отражены в Приложении 7.

В отчетном периоде были произведены расходы на НИОКР в сумме 3 080 тыс. рублей.

В частности, были выполнены работы 1 этапа по разработке технологии «Внедрение инновационных технологий очистки электрооборудования станций и подстанций ОАО «Янтарьэнерго» на 80 тыс. рублей, а также в рамках 1 этапа произведены работы по «Разработке методики мониторинга электропотребления регионального электротехнического комплекса ОАО «Янтарьэнерго», которые включают в себя анализ существующих моделей прогнозирования и расчета, построение расчетной модели и алгоритма обработки данных электропотребления, разработку программного обеспечения, реализующего аналитические алгоритмы, тестирование и разработку проекта методики в размере 3 000 тыс. рублей

4.2 Основные средства

Учет основных средств ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств ПБУ 6/01», утвержденным Приказом Минфина РФ от 30.03.01. № 26н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными Приказом Минфина РФ от 13.10.2003 № 91н.

Учет незавершенного строительства ведется Обществом в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.98. № 34н, а также в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций (письмо Минфина России от 30.12.93 N 160), в части, не противоречащей более поздним нормативным правовым актам по бухгалтерскому учету.

В составе основных средств отражены здания, сооружения, оборудование, транспортные средства и другие объекты со сроком полезного использования свыше 12 месяцев, используемые в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, либо для управленческих нужд и способные приносить экономические выгоды.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные п.4 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», и стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект. Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в зависимости от способа поступления – приобретение за плату, создание собственными силами (строительство), безвозмездное получение и т.д. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление (за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов). Имущество, полученное по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами (в частности по договорам мены), оценивается по стоимости ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществу. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществу, устанавливается из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

Затраты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации, кроме случаев, когда правилами учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

Начисление амортизации объектов ОС (по группам однородных объектов) производится линейным способом.

Амортизация не начисляется:

- По используемым для реализации законодательства Российской Федерации о мобилизационной подготовке и мобилизации объектам основных средств, которые законсервированы и не используются в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации либо для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;
- По объектам жилищного фонда, не приносящим доход;
- По объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования, объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.).

Наличие и движение основных средств, сроки полезного использования и методы начисления амортизации отражены в Приложениях 8-9; изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации в Приложении 10. Иное использование основных средств - Приложение 11.

Наличие на начало и конец отчетного периода, изменение в течение отчетного периода незавершенных капитальных вложения и авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств, отражено в Приложениях 12-13.

4.3 Финансовые вложения

Учет финансовых вложений ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.02. № 126н.

Аналитический учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений.

Финансовые вложения в ценные бумаги, обращающиеся на фондовом рынке (фондовой бирже, аукционе), котировки которых регулярно публикуются, относятся к финансовым вложениям, по которым можно определить текущую рыночную стоимость. Все остальные относятся к финансовым вложениям, по которым текущая рыночная стоимость не определяется.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в учете по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость финансового вложения в виде доли в уставном капитале, оплаченной передачей объектов основных средств, определяется как остаточная стоимость этих объектов.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, ежеквартально отражаются в отчетности на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Разница

между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений признается Обществом прочими доходами или расходами.

Финансовые вложения, учитываемые на балансе Общества на 31 декабря 2012 года, являются долгосрочными и составляют 335 417 тыс. рублей.

В тыс. рублей

Наименование	Тип акций	Количество	Доля в уставном капитале	Год вложения	Учетная стоимость на 31.12.2011	Учетная стоимость на 31.12.2012
ОАО «Янтарьэнергосбыт»	ОА	429 999	100,00%	2008	16 298	16 298
ОАО «Калининградская генерирующая компания»	ОА	13 607 999	100,00%	2008	284 035	284 035
ОАО «Янтарьэнергосервис»	ОА	999	99,90%	2011	100	100
ОАО МБО «ЕЭЭК»	ОА	33	2,70%	1996	33	33
ОАО САК «Энергогарант»	ОА	12 239	0,01%	1993	122	122
ОАО «Интер РАО ЕЭС»	ОА	1 046 990 130	0,01%	2008	38 327	26 193
Корпорация «ЕЭЭК»				1996	203	-
ООО «Паритет Форм»				2004	8 636	8 636
Итого:					347 754	335 417

По результатам проверки на обесценение финансовых вложений в связи с отсутствием дохода и непредоставлением Корпорацией ЕЭЭК информации о совместной деятельности был сформирован резерв под обесценение по данному вложению в размере 202 тыс. рублей.

Наличие на начало и конец отчетного периода и движение в течение отчетного периода финансовых вложений, разница между текущей рыночной стоимостью на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений, по которым определялась текущая рыночная стоимость, отражены в Приложениях 14-15.

4.4 Материально-производственные запасы

Учет запасов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 05/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.01 № 44н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н.

Материально-производственные запасы для целей принятия к учету оцениваются в зависимости от причины поступления: приобретение за плату, изготовление собственными силами, безвозмездное поступление и т. д.

Фактической себестоимостью материалов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. Фактической себестоимостью материалов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Материально-производственные запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, оцениваются по среднемесячной себестоимости.

Приобретенная специальная одежда и специальная обувь, независимо от стоимости и срока полезного использования, учитывается в Обществе в составе средств в обороте.

По результатам проверки на обесценение был создан резерв под обесценение материально-производственных запасов в размере 101 тыс. рублей по бандажной ленте СOT 37, закупленной в июне 2004 года и неиспользованной до 31.12.2012.

Наличие на начало и конец отчетного периода, движение в течение отчетного периода материально-производственных запасов отражено в Приложениях 16-17.

4.5 Дебиторская и кредиторская задолженность

4.5.1 Дебиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2012 года совокупная дебиторская задолженность Общества составила 889 657 тыс. рублей, что на 640 999 тыс. рублей (42%) ниже, чем на начало года, когда совокупная дебиторская задолженность составляла 1 530 656 тыс. рублей.

В тыс. рублей

Показатель	31.12.2011	31.12.2012	Доля, %	Рост (+) Снижение (-)
Совокупная дебиторская задолженность	1 530 656	887 725	100,0%	(640 999)
Дебиторская задолженность (более 12 месяцев) в том числе:	32 952	33 154	4%	202
с покупателями и заказчиками	14 477	14 371	2%	(106)
прочие дебиторы	18 475	18 783	2%	308
Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	1 497 704	856 503	96%	(641 201)
Покупатели и заказчики, в т.ч.:	1 201 804	726 618	82%	(475 186)
За услуги по передаче (сбыту в 2011 году) электроэнергии	1 110 898	628 150	71%	(482 748)
Абоненты по технологическому присоединению	11 404	38 416	4%	27 012
Прочие покупатели и заказчики	79 502	57 826	6%	(21 676)
Авансы выданные	139 728	99 360	11%	(40 368)
Прочие дебиторы, в т.ч.:	156 172	30 525	3%	(125 647)
переплата по налогам	77 725	1 234	0%	(76 491)
прочие	78 447	29 291	3%	(49 156)

Снижение величины совокупной краткосрочной дебиторской задолженности на 641 201 тыс. рублей относительно уровня начала года обусловлено прекращением осуществления сбытовых функций с 01.01.2012 года.

Общество создает резерв сомнительных долгов в случае, если более вероятно, чем нет, что для Общества произойдет отток экономических ресурсов или уменьшение притока экономических выгод в результате неоплаты соответствующей задолженности.

Резерв сомнительных долгов создается на основе результатов проведенной инвентаризации дебиторской задолженности организации. Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам.

По результатам инвентаризации дебиторской задолженности Общества, проведенной по состоянию на 31.12.2012 (по дебиторской задолженности «За электроэнергию», проведенной совместно специалистами ОАО «Янтарьэнерго» и ОАО «Янтарьэнергосбыт»), выявлена сомнительная задолженность покупателей и заказчиков на сумму 586 955 тыс. руб., в отношении которой был создан резерв по сомнительным долгам на полную сумму. В отчетном периоде часть резерва сомнительных долгов на сумму 1 139 тыс. руб., созданного в 2011 году, была восстановлена в связи с оплатой, полученной от контрагентов.

Расшифровка дебиторской задолженности по видам показана в Приложении 18 «Наличие и движение дебиторской задолженности». Наличие на начало и конец отчетного периода, движение в течение отчетного периода отдельных видов дебиторской задолженности, подразделение дебиторской задолженности в зависимости от срока погашения на долгосрочную и краткосрочную, перевод долгосрочной дебиторской задолженности в краткосрочную представлено в Приложении 18.

Движение резерва по сомнительным долгам и анализ просроченной дебиторской задолженности отражены в Приложениях 19 и 20.

В 2012 году между ОАО «Янтарьэнерго» и сбытовой компанией ОАО «Янтарьэнергосбыт» возникали разногласия по Договору на оказание услуг по передаче электрической энергии от 23.12.2011 г. № ПЭСО-01/11. По состоянию на 31 декабря 2012 года не урегулированы разногласия в размере 33 964 тыс. рублей, что и отражено в Приложении 21.

4.5.2 Кредиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2012 года долгосрочная кредиторская задолженность Общества составила 187 745 тыс. рублей, что на 33 877 тыс. рублей выше, чем на начало года, когда долгосрочная кредиторская задолженность составляла 153 868 тыс. рублей.

В составе долгосрочных обязательств отражена задолженность по авансам, полученным за технологическое присоединение к электрическим сетям со сроком погашения обязательств более 12 месяцев.

На 31.12.2012 года краткосрочная кредиторская задолженность Общества составила 1 874 422 тыс. рублей, что на 582 089 тыс. рублей выше, чем на начало года, когда кредиторская задолженность составляла 1 292 333 тыс. рублей.

В тыс. рублей

Наименование показателя	31.12.2011	31.12.2012	Доля, %	Рост(+), Снижение(-)
Краткосрочная кредиторская задолженность всего:	1 292 333	1 874 422	100%	582 089
Поставщики и подрядчики, в том числе:	625 364	1 370 095	73%	744 731
строительным организациям	109 740	87 697	5%	(22 043)
другим поставщикам и подрядчикам	515 624	1 282 398	68%	766 774
Задолженность по оплате труда	22 700	22 196	1%	(504)
Задолженность внебюджетным фондам	17 921	15 901	1%	(2 020)
Задолженность по налогам и сборам	37 946	68 567	4%	30 621
Авансы полученные, в том числе:	578 514	364 146	19%	(214 368)
по технологическому присоединению	456 017	360 945	19%	(95 072)
по передаче электроэнергии	71 734	42	0%	(71 692)
Прочие кредиторы	9 888	33 517	2%	23 629

Увеличение кредиторской задолженности относительно уровня начала года на 582 089 тыс. рублей в основном обусловлено главным образом увеличением кредиторской задолженности перед ОАО «ФСК ЕЭС» на 1 066 246 тыс. рублей в связи с договоренностью о рассрочке платежа на 2013 год. Данную задолженность планируется полностью погасить в 2013 году.

Просроченная кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2012 составляет 139 188 тыс. рублей, в том числе по незаконченным работам по технологическому присоединению 97 878 тыс. рублей.

Расшифровка кредиторской задолженности по видам показана в Приложении 22 «Наличие и движение кредиторской задолженности».

4.6 Займы и кредиты

Учет расходов по займам и кредитам ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.08. № 107н.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам отражается с учетом причитающихся к оплате на конец отчетного периода процентов.

Начисление процентов, причитающихся к уплате заемщикам, производится ежемесячно. Начисленные суммы учитываются обособленно.

Проценты по полученным кредитам и займам, непосредственно относящиеся 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 не предусмотрено.

Наличие и изменение величины обязательств по кредитам, перевод долгосрочной задолженности по кредитам в краткосрочную представлено в Приложении 24.

Суммы процентов, подлежащих включению в стоимость инвестиционного актива и суммы, включенные в прочие расходы, отражены в Приложении 25.

4.6.1 Краткосрочные заемные средства

В составе краткосрочных заемных средств отражены:

В тыс. рублей

Кредитор	Номер договора, дата	Сумма задолженности на 31.12.2011	Сумма задолженности на 31.12.2012
Филиал ОАО «Газпромбанк» в г. Калининград	№ 3810-001 от 01.06.2010	-	127 000
Филиал ОАО «Газпромбанк» в г. Калининград	№ 3810-002 от 01.06.2010	-	80 000
ОАО «Росбанк»	№ 0635000000111000006-0287782 от 12.09.2011	50 000	-
ОАО «ВТБ» Северо-Запад	№ 21/10 от 07.07.2010	-	250 000
ОАО «ВТБ» Северо-Запад	№ 25/10 от 20.08.2010	247 743	-
Итого		297 743	457 000

4.6.2 Долгосрочные заемные средства

В составе долгосрочных заемных средств отражены:

В тыс. рублей

Наименование банка	Номер договора, дата	Сумма кредита по договору	Дата получения	Сумма задолженности на 31.12.2011	Сумма задолженности на 31.12.2012
Филиал ОАО «Газпромбанк» в г. Калининград	№ 3810-001 от 01.06.2010	500 000	01.06.10	500 000	-
Филиал ОАО «Газпромбанк» в г. Калининград	№ 3810-002 от 01.06.2010	80 000	21.06.10	80 000	-
Филиал ОАО «Газпромбанк» в г. Калининград	№ 3810-005 от 11.08.2010	180 000	12.08.10	88 000	-
Филиал ОАО «Газпромбанк» в г. Калининград	№ 3811-003 от 31.01.2011	300 000	01.02.11 - 14.02.11	300 000	248 000
Филиал ОАО «Газпромбанк» в г. Калининград	№ 3811-006 от 17.03.2011	200 000	14.04.11 - 21.04.11	200 000	200 000
Филиал ОАО «Газпромбанк» в г. Калининград	№ 3811-007 от 17.03.2011	200 000	21.04.11 - 01.07.11	200 000	200 000
ОАО «Сбербанк России»	№ 0635000000111000005-0287782 от 12.09.2011	215 000	21.09.11 - 20.10.11	215 000	215 000

Наименование банка	Номер договора, дата	Сумма кредита по договору	Дата получения	Сумма задолженности на 31.12.2011	Сумма задолженности на 31.12.2012
ОАО «Сбербанк России»	№ 8626-1-113412 от 17.10.2012	250 000	31.10.12 - 19.12.12	-	250 000
ОАО «Сбербанк России»	№ 8626-1-113612 от 17.10.2012	230 000	18.12.12 - 29.12.12	-	103 600
ОАО «ВТБ» Северо-Запад	№ 0287782-01 от 26.07.2011	280 000	28.07.11 - 15.08.11	280 000	280 000
ОАО «ВТБ» Северо-Запад	№ 21/10 от 07.07.2010	250 000	12.07.10 - 27.07.10	250 000	-
Итого				2 113 000	1 496 600

Обязательства по долгосрочным кредитам, согласно договорным условиям, подлежат оплате в следующем порядке: в 2014 г. на сумму 1 143 000 тыс. рублей; в 2015 г. на сумму 353 600 тыс. рублей.

В соответствии с условиями отдельных кредитных договоров Общества предполагается поддержание оборотов на определенном уровне. Общество в целом соблюдает данные условия. В случае возможных нарушений данных условий Общество ведет переговоры с кредитными институтами. По состоянию на дату подписания отчетности Обществу не были предъявлены претензии по данным условиям.

Неиспользованные открытые кредитные линии по состоянию на 31 декабря 2012 года:

В тыс. рублей

Кредитор	Номер договора, дата	Лимит	Неиспользованная сумма
Краткосрочные кредитные линии			
Филиал Газпромбанк (ОАО) в Калининграде	№3810-011 от 15.11.2010г	65 000	65 000
Долгосрочные кредитные линии			
Отделение №8626 Сбербанка России	№8626-1-113812 от 17.10.2012г	200 000	200 000
Отделение №8626 Сбербанка России	№8626-1-113612 от 17.10.2012г	230 000	126 400
ОАО АКБ «Росбанк»	№0635000000111000006-0287782-01 от 12.09.2011г	50 000	50 000

4.7 Оценочные обязательства

Учет оценочных и условных обязательств ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утвержденным Приказом Минфина РФ от 13.12.10. № 167н.

Оценочное обязательство отражается в бухгалтерском учете в величине, необходимой непосредственно для исполнения (погашения обязательств) по состоянию на отчетную дату (или для перевода обязательства на другое лицо по состоянию на отчетную дату). При признании оценочного обязательства его величина относится на расходы по обычным видам деятельности.

Общество, проинвентаризировав факты хозяйственной деятельности на предмет создания оценочных резервов, по состоянию на 31 декабря 2012 года отразило следующие резервы:

- резерв на оплату предстоящих отпусков, в размере – 30 407 тыс. рублей.
- резерв под поручительство, выданное ОАО КБ «Энерготрансбанк» по договору поручительства №56/11-п от 31 октября 2011г. в размере 400 000 тыс. рублей за ОАО «Калининградская генерирующая компания». Резерв был создан в размере 120 000 тыс. рублей в связи с тем, что, по оценке Общества, ОАО «Калининградская генерирующая

компания» не будет иметь в сроки, предусмотренные кредитным договором, достаточно средств, для погашения своих обязательств по кредиту перед ОАО КБ «Энерготрансбанк».

В отношении оставшейся суммы поручительства, 280 000 тыс. рублей, Общество находится в процессе оформления соглашения о залоге векселей ОАО «Калининградская генерирующая компания» в качестве обеспечения по обязательству, которое возникнет после исполнения договора поручительства.

Условия соглашения между Обществом и ОАО «Калининградская генерирующая компания» согласованы, договор находится на рассмотрении органами корпоративного управления сторон сделки. Общество полагает, что данное соглашение будет одобрено и вступит в юридическую силу.

Общество не признает в качестве отдельного показателя бухгалтерской отчетности оценочное обязательство в размере 280 000 тыс. рублей по поручительству перед ОАО КБ «Энерготрансбанк» поскольку зачитывает данное обязательство против встречного права требования по согласованному с ОАО «Калининградская генерирующая компания» обеспечению векселями.

Вероятность получения возмещения по векселям ОАО «Калининградская генерирующая компания» оценивается Обществом как высокая.

- сумма неиспользованного резерва на выплату годового вознаграждения, созданного на 31.12.2011, была восстановлена в 2012 году. Резерв по состоянию на 31.12.2012 Обществом не создавался, так как по результатам 2012 года выплата годового вознаграждения не планируется.

Величина оценочных обязательств на начало и конец отчетного периода, начисления за отчетный период и суммы использованных оценочных обязательств представлены в Приложении 26.

4.8 Отложенные налоги

Учет отложенных налогов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.02. № 114н.

При отражении в бухгалтерской отчетности суммы ОНА и ОНО отражаются в бухгалтерском балансе развернуто.

Составляющие налога на прибыль в 2012 году:

В тыс. рублей

Наименование показателя	Сумма	Ставка налога на прибыль	Сумма	Расчетные показатели
1. Бухгалтерский убыток за 2012 год	(857 879)	20%	(171 576)	Условный доход по налогу на прибыль
2. Постоянные разницы, в т.ч.	400 450	20%	80 090	Постоянные налоговые обязательства и активы
2.1. Постоянные налогооблагаемые разницы	405 897	20%	81 179	Постоянные налоговые обязательства
2.2. Постоянные вычитаемые разницы	(5 447)	20%	(1 089)	Постоянные налоговые активы
3. Временные налогооблагаемые разницы	(10 887)	20%	(2 177)	Отложенное налоговое обязательство
4. Временные вычитаемые разницы	468 316	20%	93 663	Отложенный налоговый актив
5. Налогооблагаемая база по налогу на прибыль	-	20%	-	Текущий налог на прибыль

Анализ отложенных налогов на начало и конец отчетного периода, изменение в течение отчетного периода представлен в Приложении 27.

4.9 Обеспечения

По состоянию на 31.12.2012 года у Общества на забалансовом счете отражено выданное поручительство за ОАО «Калининградская генерирующая компания» перед КБ «Энерготрансбанк» на сумму 400 000 тыс. рублей (Договор поручительства №56/11-п от 31 октября 2011г.).

Сделка была осуществлена в соответствии с решением Совета Директоров ОАО «Янтарьэнерго». Срок погашения кредита март-апрель 2013 года.

Информация о любых выданных и полученных обеспечениях обязательств и платежей Общества за отчетный период и период, предшествующий отчетному, представлена в Приложении 28.

4.10 Информация о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Информация о наличии и движении ценностей, временно находящихся в пользовании (распоряжении) Общества, а также отдельные хозяйственные операции, представлена в Приложении 30.

5. Пояснения к показателям отчета о финансовых результатах

5.1 Выручка, прочие доходы

Учет выручки и прочих доходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 32н.

Доходами от обычных видов деятельности Общество признает:

- Доходы от реализации электроэнергии;
- Доходы от услуг по передаче электроэнергии;
- Доходы от услуг по технологическому присоединению к сети;
- Доходы от услуг по технологическому присоединению к сети, оказание которых не требует от предприятия дополнительных капитальных вложений;
- Доходы от сдачи имущества в аренду;
- Доходы от реализации прочих работ и услуг промышленного и непромышленного характера.

В качестве прочих доходов Общество признает доходы по самостоятельным хозяйственным операциям, не являющимся предметом ее деятельности, но осуществленных с целью получения данных доходов:

- Доходы, связанные с продажей активов Общества, отличных от денежных средств, продукции, товаров:
 - Доходы от реализации основных средств;
 - Доходы от реализации нематериальных активов;
 - Доходы от реализации материалов и запасов;
 - Доходы от реализации прочих активов;
- Доходы, получаемые по отдельным самостоятельным договорам:
 - Доходы от владения ценными бумагами;
 - Доходы от участия в уставных капиталах других организаций;
 - Прибыль, полученная в результате совместной деятельности;
 - Проценты за пользование денежными средствами Общества;
- Прочие доходы.

Выручка ОАО «Янтарьэнерго» за 2012 год составила 3 620 581 тыс. рублей:

Показатель	2011 год	2012 год	Отклонение	
			Сумма	%
Выручка всего	8 813 285	3 620 581	(5 192 704)	-58,9
в том числе:				
от продажи и передачи электроэнергии (единый тариф)	7 569 460	-	(7 569 460)	-100
от передачи электроэнергии	-	3 207 406	3 207 406	+100
от техприсоединения	1 082 081	219 507	(862 574)	-79,7
от прочих видов деятельности	161 744	193 668	31 924	+19,7

В сравнении с прошлым 2011 годом общая выручка ОАО «Янтарьэнерго» уменьшилась более чем в 2,4 раза. Снижение выручки объясняется следующими причинами:

В 2011 году общество являлось гарантирующим поставщиком электроэнергии и осуществляло реализацию электроэнергии конечным потребителям, что включало в себя сетевые услуги.

В отчетном году Общество функционировало только как сетевая компания, осуществляя только услугу по передаче электроэнергии ОАО «Янтарьэнергосбыту» (ДЗО Общества) и нескольким прямым потребителям.

В связи с изменением основного вида деятельности выручка Янтарьэнерго снизилась относительно прошлого года на 4 362 054 тыс. рублей или -57,6%.

5.2 Себестоимость проданных товаров (продукции, работ, услуг), коммерческие расходы, управленческие расходы, прочие расходы

Учет расходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 33н.

В соответствии с п. 17 ПБУ 10/99 «Расходы организации» расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку, прочие или иные доходы и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной).

В соответствии с п. 18 ПБУ 10/99 «Расходы организации» расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления.

Учет затрат от продажи продукции и товаров, а также поступлений, связанных с выполнением работ и оказанием услуг, ведется по видам деятельности:

В себестоимость относятся:

- Расходы по производству электроэнергии;
- Расходы на оказание услуг по передаче электроэнергии;
- Расходы по технологическому присоединению к сети;
- Расходы на оказание услуг по технологическому присоединению к сети, оказание которых не требует от предприятия дополнительных капитальных вложений;
- Расходы по прочим работам и услугам промышленного и непромышленного характера.

В качестве прочих расходов Общество признает:

- Расходы, связанные с извлечением доходов:
 - Расходы по доходному выбытию имущества (мена, продажа, передача в качестве вклада в уставный капитал);
 - Расходы по выполнению возмездных договоров, не относящихся к категории сделок по обычным видам деятельности;
 - Расходы, являющиеся результатом целенаправленных действий (операций), обусловленных производственной или хозяйственной необходимостью, но не сопровождающиеся соответствующими доходами, как периодические (расходы по консервации основных средств, уплата процентов по кредитам и займам), так и разовые (связанные с участием в уставных капиталах других организаций, по аннулированию производственных запасов, по формированию оценочных резервов и т.п.);
- Расходы, являющиеся побочным результатом хозяйственных операций, по которым не было действий, предпринятых специально для их осуществления (курсовые разницы);
- Расходы, выявленные в случае, когда предпринятые действия привели не к ожидаемому или даже противоположному результату – убытку (уплаченные штрафы, пени, неустойки, списанная безнадежная дебиторская задолженность);
- Благотворительные и социальные расходы;
- Прочие расходы.

Расходы за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности, и прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

За отчетный год себестоимость от продаж составила:

В тыс. рублей

Показатель	2011 год	2012 год	Отклонение	
			Сумма	%
Себестоимость всего	7 817 759	4 004 756	(3 813 003)	-49%
в том числе:				
по сбытовой деятельности	7 636 549		(7 636 549)	-100%
по передаче электроэнергии		3 770 396	3 770 396	100%
от технологического присоединения	31 559	15 815	(15 744)	-50%
по услугам аренды		53 855	53 855	100%
по работам и услугам промышленного характера	134 026	149 959	15 933	12%
по работам и услугам непромышленного характера	15 625	14 731	(894)	-6%

Структура себестоимости по элементам затрат:

В тыс. рублей

Элементы затрат	2011 год	2012 год
Материальные затраты	6 421 576	2 644 668
Затраты на оплату труда	664 007	632 795
Отчисления на социальные нужды	200 271	169 819
Амортизация	230 187	327 059
Прочие затраты	301 708	237 182
Изменение незавершенного производства	10	(4 400)
Изменение готовой продукции		(2 367)
Итого себестоимость:	7 817 759	4 004 756

Снижение себестоимости в 2012 году по сравнению с уровнем 2011 года обусловлено прекращением осуществления сбытовых функций с 01.01.2012 года и как следствие прекращением закупки электроэнергии для реализации потребителям.

Расходы по обычным видам деятельности представлены в Приложении 1.

Общехозяйственные расходы в полной сумме признаются управленческими расходами и признаются в себестоимости оказанных услуг, выполненных работ полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.

В составе себестоимости отражены общехозяйственные расходы:

В тыс. рублей

Показатель	2011 год	2012 год
Управленческие расходы	475 474	442 318
в том числе		
затраты на оплату труда	225 896	218 676
страховые взносы	64 270	60 225
приобретение товаров, работ, услуг	62 261	49 244
охранные услуги	38 237	40 938
налог на имущество	13 241	14 965
затраты, связанные с созданием оценочных обязательств	19 925	14 503
амортизация	10 609	12 134
прочие затраты	41 035	31 633

Прочие доходы и расходы представлены в Приложении 29.

6. Прочие пояснения к отчетности

6.1 Инвентаризация имущества и обязательств

В течение отчетного 2012 года Обществом проводились плановые инвентаризации активов и обязательств:

Плановая (ежегодная) инвентаризация имущества проводилась на основании Приказа № 253 от 23.11.12 по результатам которой:

- Списано выявленное при инвентаризации непригодное для эксплуатации имущество на сумму 2 460 тыс. рублей;
- Недостачи, выявленные в процессе инвентаризации – отсутствуют;
- Излишки, выявленные в процессе инвентаризации – отсутствуют;
- Признан резерв по сомнительным долгам в размере 586 955 тыс. рублей;
- Списана кредиторская задолженность свыше 3-х лет в размере 49 тыс. рублей;
- Дебиторская задолженность с истекшим сроком исковой давности – отсутствует.

Дополнительно в 2012 году Обществом, по требованию Ревизионной комиссии, была проведена внеочередная инвентаризация имущества и обязательств по состоянию на 01.09.2012 г. (на основании Приказа № 139 от 23.08.12), в связи с одновременной сменой генерального директора и главного бухгалтера.

6.2 Информация по сегментам

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2010, утвержденным приказом Минфина РФ от 08.11.2010 № 143н раскрытие информации по сегментам является обязательным для организаций-эмитентов публично размещаемых ценных бумаг.

Общество не является эмитентом публично размещаемых ценных бумаг и приняло решение не раскрывать информацию по сегментам в бухгалтерской отчетности.

6.3 Прекращаемая деятельность

В соответствии с решением Совета Директоров ОАО «Янтарьэнерго» и Приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов от 29.11.11 г. № 115-01э/11 функции гарантирующего поставщика на территории Калининградской области с 1 января 2012 года осуществляет ОАО «Янтарьэнергосбыт» - дочерняя компания ОАО «Янтарьэнерго».

ОАО «Янтарьэнерго» оказывает услуги по передаче электроэнергии и мощности, а также осуществляет деятельность по технологическому присоединению потребителей.

Необходимо отметить, что ОАО «Янтарьэнерго» является крупнейшей сетевой компанией Калининградской области, которая обеспечивает энергетическую безопасность региона, так как вся приобретаемая на оптовом рынке электроэнергия проходит по сетям ОАО «Янтарьэнерго».

Учитывая, что дочернее общество ОАО «Янтарьэнергосбыт» учреждено в 2008 году, изменение стоимости активов Общества прекращаемая деятельность не повлекла.

В связи с передачей энергосбытовых функций, выручка ОАО «Янтарьэнерго» снизилась с 8 813 285 тыс. рублей в 2011 году до 3 620 581 тыс. рублей в 2012 году.

6.4 События после отчетной даты

В период между отчетной датой и датой составления отчетности существенные ошибки в бухгалтерском учете или нарушения законодательства, ведущие к искажению бухгалтерской отчетности, не обнаружены.

Привлекались новые кредиты в размере 61 500 тыс. рублей, но без увеличения кредиторской задолженности, поскольку также было погашено 62 000 тыс. рублей.

Договоры поручительства за третьих лиц не заключались.

На момент составления отчетности Общества МУП «ГЭЦ-8» направило исковое заявление в Арбитражный суд Калининградской области (Дело №А21-1211/2013 от 28.02.2013г.) о взыскании с

ОАО «Янтарьэнерго» денежных средств по Договору передачи электроэнергии №ПК-02/12 от 10.10.2012 года, в размере 27 761 тыс. рублей и процентов в размере 27 тыс. рублей. Поскольку заявленные требования МУП «ТЭЦ-8» значительно превышают установленный Службой государственного регулирования цен и тарифов по Калининградской области показатель необходимой валовой выручки (установлен для МУП «ТЭЦ-8» на 2012 год в размере 15 700 тыс. рублей) и отсутствуют согласованные документы по объемам передачи, Общество оценивает вероятность удовлетворения иска в пользу МУП «ТЭЦ-8» в размере не более 50%.

6.5 Информация о связанных сторонах

Информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.04.08. № 48н.

В настоящих пояснениях к бухгалтерской отчетности раскрыта существенная информация в отношении связанных сторон.

Информация об аффилированных лицах Общества в соответствии с требованиями нормативных документов Федеральной службы по финансовым рынкам России раскрывается и публикуется в сети Интернет на сайте <http://www.yantene.ru/informaciya/raskritie-informacii-obshhestvonv/spiski-affilirovannih-lic>.

ОАО «Холдинг МРСК» принадлежит 100% акционерного капитала Общества.

Условия и сроки осуществления (завершения) расчетов по операциям осуществляются согласно заключенным договорам, форма расчетов – безналичная. Расчеты с организациями осуществляются в рублях.

Обществом предоставлено имущество в аренду, оказаны прочие промышленные услуги по обслуживанию оборудования следующим организациям:

Наименование связанных сторон	В тыс. рублей	
	2012	2011
ОАО «Холдинг МРСК»	-	-
Дочерние хозяйственные общества	3 237 786	35 282
Прочие связанные стороны	72 095	876 844
Выручка от продаж (без НДС)	3 309 881	912 126

Обществу оказали транспортные услуги, консультационные услуги, услуги по передаче электроэнергии энергии и техническому обслуживанию оборудования, продали электроэнергию на уровне потерь в сетях, предоставили имущество в аренду следующие организации:

Наименование связанных сторон	В тыс. рублей	
	2012	2011
ОАО «Холдинг МРСК»	16 113	16 113
Дочерние хозяйственные общества	1 022 088	237 443
Прочие связанные стороны	943 194	5 715 909
Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	1 981 395	5 969 465

Задолженность Общества по расчетам с организациями составила:

Наименование связанных сторон	В тыс. рублей			
	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	на 31.12.2012	на 31.12.2011	на 31.12.2012	на 31.12.2011
ОАО «Холдинг МРСК»	-	-	951	951
Дочерние хозяйственные общества	355 745	133 063	17 187	13
Прочие связанные стороны	24	48 268	1 142 163	75 917
Задолженность	355 769	181 331	1 160 301	76 881

Вознаграждения основному управленческому персоналу и контролирующим органам:

За 2012 год размер вознаграждений основному управленческому персоналу составил 56 905 тыс. рублей, в том числе вознаграждения членам Правления 559 тыс. рублей.

В 2012 году выплата членам Совета директоров производилась в соответствии с Положением, утвержденным Правлением РАОЭиЭ ЕЭС России, Протокол № 1473 ПР/7 от 06.06.2006 г. Сумма выплаты за 2012 год составила 1 619 тыс. рублей (за 2011 год выплата составила 2 794 тыс. рублей). Список членов Совета директоров приведен в разделе "Общие сведения".

Вознаграждения членам ревизионной комиссии составили 906 тыс. рублей.

Займы членам Совета директоров и дирекции Общества не выдавались.

6.6 Информация об операциях в иностранной валюте

Денежные активы, выраженные в иностранной валюте в размере 824,25 евро, по состоянию на 1 января 2012 г. и в размере 738,96 на 31 декабря 2012 г. отражены в рублях по курсу Банка России, действующему на эти даты.

Официальный курс евро к российскому рублю, устанавливаемый Банком России, составлял 41,6714 на 1 января 2012 г. и 40,2286 на 31 декабря 2012 г.

В связи с изменением тарифной политики Сбербанка России, в 2012 году (несмотря на отсутствие движения по счету) произведено списание иностранной валюты в размере 85,29 евро за обслуживание. При отсутствии особой необходимости в валютных средствах, в данной ситуации, Общество намерено в 2013 году продать имеющуюся валюту и закрыть счет.

Прибыли в сумме 3 620,68 рублей и убытки в сумме 4 809,90 рублей, возникшие в результате пересчета в рубли денежных активов, выраженных в иностранной валюте, отнесены на финансовые результаты и отражены в отчете о финансовых результатах как курсовые разницы.

6.7 Информация об энергосбережении (Федеральный закон от 23.11.2009г. №261-ФЗ)

В течение отчетного периода Общество произвело следующие затраты на оплату использованных энергетических ресурсов:

- покупка электроэнергии на хозяйственные нужды - 21 084 тыс. рублей;
- покупка теплоэнергии на хозяйственные нужды – 14 938 тыс. рублей;
- покупка услуг водоснабжения и водоотведения – 985 тыс. рублей.

Генеральный директор

И.В.Маковский

Главный бухгалтер

Н.А.Данилова

Приложение 1. Себестоимость реализованной продукции, работ, услуг по элементам затрат

Показатель		За 2012 г.	За 2011 г
Наименование	Код		
1	2	3	4
Затраты на производство	6510	4 011 523	7 817 749
в том числе			
материальные затраты	6511	2 644 668	6 421 576
затраты на оплату труда	6512	632 795	664 007
отчисления на социальные нужды	6513	169 819	200 271
амортизация	6514	327 059	230 187
прочие затраты	6515	237 182	301 708
Справочно. Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6520	(6 767)	10
в том числе			
незавершенного производства	6521	(4 400)	10
готовой продукции	6522	(2 367)	
покупных товаров	6523		
товаров отгруженных	6524		
вспомогательного сырья	6525		
Итого себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)	6500	4 004 756	7 817 759
в том числе:			
себестоимость реализованных товаров	6530		
услуг управления на сторону	6540		
Коммерческие расходы	6550	-	-
в том числе			
материальные затраты	6551		
затраты на оплату труда	6552		
отчисления на социальные нужды	6553		
амортизация	6554		
прочие затраты	6555		
Управленческие расходы	6560	-	-
в том числе			
материальные затраты	6561		
затраты на оплату труда	6562		
отчисления на социальные нужды	6563		
амортизация	6564		
прочие затраты	6565		

Приложение 2. Налогообложение прибыли

Показатель	Код	За 2012 год	За 2011 год
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	6710	(857 879)	635 532
в том числе облагаемая по ставке 20%	67101	(857 879)	635 532
другим ставкам	67102		
не облагаемая	67103		
Постоянные разницы	6711		
Справочно: постоянные разницы, корреспондирующие с временными разницами	67111		
Изменение временных вычитаемых разниц	6712		
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713		
Налоговая база	6714	(857 879)	635 532
Расход (доход) по налогу на прибыль	6720	(171 576)	127 106
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	(171 576)	127 106
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6722	80 090	69 175
Справочно: изменение отложенных налогов, отнесенное на прибыли и убытки	67221		
Расход (доход) по отложенным налогам	6723	91 486	12 554
в том числе			
изменение отложенного налогового актива	67231	93 663	13 301
изменение отложенного налогового обязательства	67232	(2 177)	(747)
Текущий налог на прибыль	6724		(208 835)
Уточнение сумм налога на прибыль за прошлые налоговые периоды	6725		
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	6730	(56)	(1 736)
в том числе по существенным статьям	6731		
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	6740	(766 449)	437 515

Приложение 2.1 Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разведенная прибыль на акцию

Показатель		За 2012 год	За 2011 год
Наименование	Код		
1	2	3	4
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	6610	(766 449)	437 515
Дивиденды по привилегированным акциям	6611		
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	(766 449)	437 515
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года.	6613	130 763 060	130 763 060
Базовая прибыль (убыток) на акцию	6620	-0,005861	0,003346
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621		
Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении	6630	X	X
В результате конвертации привилегированных акций в обыкновенные акции	6631	X	X
возможный прирост прибыли	66311		
дополнительное количество акций	66312		
В результате конвертации облигаций в обыкновенные акции	6632	X	X
возможный прирост прибыли	66321		
дополнительное количество акций	66322		
В результате исполнения договоров купли-продажи акций по цене, ниже рыночной	6633	X	X
договорная цена приобретения	66331		
возможный прирост прибыли	66332		
дополнительное количество акций	66333		
Разведенная прибыль на акцию	6640	-	-
скорректированная величина базовой прибыли	6641		
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642		

Приложение 3. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2010 г	Изменение капитала за 2011 год		На 31 декабря 2011 г
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	2 697 053	481 432	-	3 178 485
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	(264 752)	(64 008)	-	(328 760)
после корректировок	3500	2 432 301	417 424	-	2 849 725
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	999 274	491 432	3 189	1 483 895
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	(264 752)	(64 008)	-	(328 760)
после корректировок	3501	734 522	417 424	3 189	1 155 135
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки. (по статьям)					
до корректировок	3402	1 697 779	-	(3 189)	1 694 590
Уставный капитал		65 382			65 382
Собственные акции, выкупленные у акционеров		-			-
Добавочный капитал		1 625 023		(3 189)	1 621 834
Резервный капитал		7 374		-	7 374
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-			-
исправлением ошибок	3422	-			-
после корректировок	3502	1 697 779	-	(3 189)	1 694 590

Приложение 4. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Чистые активы	3600	2 083 276	2 849 725	2 432 301

Приложение 4.1 Расчет оценки стоимости чистых активов акционерного общества

Наименование показателя		Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2012 г. (8)	На 31 декабря 2011 г. (7)	На 31 декабря 2010 г. (6)
1		2	3	4	5
I.	Активы				
1.	Нематериальные активы	1110	232	404	-
2.	Результаты исследований и разработок	1120	3 080	-	-
3.	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4.	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.	Основные средства	1150	4 639 486	4 494 232	4 044 881
6.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	335 417	347 754	359 583
8.	Прочие внеоборотные активы	1180+1190	131 800	37 234	33 757
9.	Запасы	1210	135 695	168 687	122 610
10.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	801	4 133	2 156
11.	Дебиторская задолженность	1230	889 657	1 530 656	1 246 569
12.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	23 649	35 999	85 856
13.	Прочие оборотные активы	1260	97 563	127 349	225 614
14.	Итого активы принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		6 257 380	6 746 448	6 121 026
II.	Обязательства				
15.	Долгосрочные заемные средства	1410	1 496 600	2 113 000	1 349 189
16.	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 197	3 020	2 273
17.	Оценочные обязательства	1430+1540	150 407	34 552	8 100
18.	Прочие долгосрочные обязательства	1450	187 745	153 868	231 513
19.	Краткосрочные заемные средства	1510	459 733	299 950	315 220
20.	Кредиторская задолженность	1520	1 874 422	1 292 333	1 782 430
21.	Прочие краткосрочные обязательства	1550	-	-	-
22.	Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		4 174 104	3 896 723	3 688 725
23.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итого обязательства, принимаемые к расчету (стр. 22))		2 083 276	2 849 725	2 432 301

Приложение 5. Наличие и движение нематериальных активов

Показатели			На начало года				Изменение за период							На конец периода				
наименование	Код	Период	Переоцененная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость	Получено	Выбыло			Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		Переоцененная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость
								Персонализированная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения			Персонализированная рыночная стоимость	Накопленная амортизация				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Нематериальные активы - всего	5100	за 2012 г.	517	(157)	-	360	-	-	-	-	(172)	-	-	-	517	(329)	-	188
	5110	за 2011 г.	-	-	-	-	517	-	-	-	(157)	-	-	-	517	(157)	-	360
Объекты интеллектуальной собственности (исключительная права на результаты интеллектуальной деятельности)	5101	за 2012 г.	517	(157)	-	360	-	-	-	-	(172)	-	-	-	517	(329)	-	188
	5111	за 2011 г.	-	-	-	-	517	-	-	-	(157)	-	-	-	517	(157)	-	360
в том числе:																		
у патентов, изобретений, селекционных, промышленных образцов, промышленных моделей	51011	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	51111	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
у прав собственности на программы ЭВМ, базы данных	51012	за 2012 г.	517	(157)	-	360	-	-	-	-	(172)	-	-	-	517	(329)	-	188
	51112	за 2011 г.	-	-	-	-	517	-	-	-	(157)	-	-	-	517	(157)	-	360
у прав собственности на топологию интегральных микросхем	51013	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	51113	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
у объектов, связанных с товарными знаками, исключительная лицензия на использование товарного знака	51014	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	51114	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5102	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Патенты регистрации Общества	5112	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5113	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение 7. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 12 г.	-	3 080	-	-	3 080
	5170	за 20 11 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
Научно-исследовательские работы	5161	за 20 12 г.	-	3 000	-	-	3 000
	5171	за 20 11 г.	-	-	-	-	-
Опытно-конструкторские работы	5162	за 20 12 г.	-	-	-	-	-
	5172	за 20 11 г.	-	-	-	-	-
Техническое проектирование	5163	за 20 12 г.	-	80	-	-	80
	5173	за 20 11 г.	-	-	-	-	-
Прочие	5164	за 20 12 г.	-	-	-	-	-
	5174	за 20 11 г.	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5190	за 20 12 г.	44	-	-	-	44
	5190	за 20 11 г.	-	44	-	-	44
в том числе:							
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5181	за 20 12 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 20 11 г.	-	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5182	за 20 12 г.	-	-	-	-	-
	5192	за 20 11 г.	-	-	-	-	-
у правообладателя на топологию интегральных микросхем	5183	за 20 12 г.	-	-	-	-	-
	5193	за 20 11 г.	-	-	-	-	-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5184	за 20 12 г.	44	-	-	-	44
	5194	за 20 11 г.	-	44	-	-	44
Прочие	5185	за 20 12 г.	-	-	-	-	-
	5195	за 20 11 г.	-	-	-	-	-

Приложение 8. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период							На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	накопленная амортизация по поступившим объектам	выбыло		начислено амортизации	пересечена		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
								первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2012 г.	8 115 618	(4 067 740)	4 047 878	433 771	-	(29 094)	28 134	(327 030)	-	-	8 520 295	(4 366 630)	4 153 659
	5210	за 2011 г.	7 190 374	(3 814 904)	3 375 470	942 130	-	(16 886)	16 260	(269 096)	-	-	8 115 618	(4 067 740)	4 047 878
в том числе															
Амортизируемые основные средства - всего	5201	за 2012 г.	8 114 702	(4 067 740)	4 046 962	433 504	-	(29 094)	28 134	(327 030)	-	-	8 519 112	(4 366 630)	4 152 476
	5211	за 2011 г.	7 190 344	(3 814 904)	3 375 440	941 244	-	(16 886)	16 260	(269 096)	-	-	8 114 702	(4 067 740)	4 046 962
в том числе															
производственные здания	52011	за 2012 г.	580 405	(293 918)	286 487	8 272	-	(37)	(468)	(8 861)	-	-	585 640	(303 747)	285 393
	52111	за 2011 г.	575 056	(285 318)	289 738	5 659	-	(310)	153	(8 753)	-	-	580 405	(293 918)	286 487
оборудован, кроме ПЭП	52012	за 2012 г.	314 078	(178 428)	135 650	10 262	-	(492)	(202)	(5 593)	-	-	323 648	(184 223)	139 625
	52112	за 2011 г.	312 176	(172 899)	139 477	3 253	-	(1 351)	(53)	(5 676)	-	-	314 078	(178 428)	135 650
линии электропередачи и устройства к ним	52013	за 2012 г.	3 189 797	(1 868 780)	1 321 017	221 742	-	(5 085)	5 689	(76 592)	-	-	3 406 454	(1 939 683)	1 466 771
	52113	за 2011 г.	2 833 756	(1 614 027)	1 019 709	360 840	-	(4 839)	4 366	(59 119)	-	-	3 189 797	(1 868 780)	1 321 017
машины и оборудование по производству электроэнергии, конденсаторы, трансформаторы для преобразования электроэнергии	52014	за 2012 г.	3 151 200	(1 226 342)	1 924 858	68 336	-	(7 564)	7 569	(156 064)	-	-	3 211 972	(1 374 871)	1 837 135
	52114	за 2011 г.	2 726 306	(1 100 474)	1 625 832	430 198	-	(5 304)	6 648	(132 516)	-	-	3 151 200	(1 226 342)	1 924 858
производственные и хозяйственные объекты	52015	за 2012 г.	8 424	(6 886)	1 538	664	-	(154)	(326)	(435)	-	-	8 934	(7 647)	1 287
	52115	за 2011 г.	7 824	(6 285)	1 539	639	-	(39)	(204)	(397)	-	-	8 424	(6 886)	1 538
прочие	52016	за 2012 г.	870 798	(493 386)	377 412	124 228	-	(15 762)	15 872	(79 485)	-	-	979 264	(556 999)	422 265
	52116	за 2011 г.	735 186	(436 101)	299 085	140 655	-	(5 043)	5 350	(62 635)	-	-	870 798	(493 386)	377 412

Приложение 9. Сроки полезного использования и методы начисления амортизации

Наименование показателя	Код	Установленный срок полезного использования (в месяцах)	Методы начисления амортизации
1	2	3	4
Производственные здания	7001	600-1200	линейный
Сооружения, кроме ЛЭП	7002	120-300	линейный
Линии электропередачи и устройства к ним	7003	180-360	линейный
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	7004	180-240	линейный
Производственный и хозяйственный инвентарь	7005	84-300	линейный
Прочие	7006	60-120	линейный

**Приложение 10. Изменение стоимости основных средств в результате достройки,
дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации**

Наименование показателя	Код	За 2012 год	За 2011 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	66 307	341 917
в том числе:			
производственные здания	5261		1 185
сооружения, кроме ЛЭП	5262		1 156
линии электропередачи и устройства к ним	5263	47 528	31 627
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	18 345	307 949
производственный и хозяйственный инвентарь	5265		
прочие	5266	434	
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(4 064)	(6 314)
в том числе:			
производственные здания	5271		
сооружения, кроме ЛЭП	5272		
линии электропередачи и устройства к ним	5273	(3 856)	(2 865)
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274		(3 409)
производственный и хозяйственный инвентарь	5275		
прочие	5276	(208)	(40)

Приложение 11. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 2012 г.	На <u>31 декабря</u> 2011 г.	На <u>31 декабря</u> 2010 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	911 863	948 178	810 603
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	831 954	897 662	736 138
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	206 702	195 137	11 677
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	13 867	13 867	13 867
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			

Приложение 12. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5			8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 12 г.	424 338	540 988	(82 716)	(416 777)	465 833
	5250	за 20 11 г.	660 284	883 983	(259 708)	(860 221)	424 338
в том числе:							
Производственного назначения	5241	за 20 12 г.	424 338	540 988	(82 716)	(416 777)	465 833
	5251	за 20 11 г.	660 284	883 983	(259 708)	(860 221)	424 338
незавершенное строительство	52411	за 20 12 г.	405 775	444 182	(815)	(416 777)	432 365
	52511	за 20 11 г.	527 076	740 980	(2 060)	(860 221)	405 775
приобретение основных средств	52412	за 20 12 г.	-	-	-	-	-
	52512	за 20 11 г.	-	-	-	-	-
оборудование к установке	52413	за 20 12 г.	18 563	96 806	(81 901)	-	33 468
	52513	за 20 11 г.	133 208	143 003	(257 648)	-	18 563
прочие	52414	за 20 12 г.	-	-	-	-	-
	52514	за 21 11 г.	-	-	-	-	-
Непроизводственного назначения	5242	за 20 12 г.	-	-	-	-	-
	5252	за 20 11 г.	-	-	-	-	-
незавершенное строительство	52421	за 20 12 г.	-	-	-	-	-
	52521	за 20 11 г.	-	-	-	-	-
приобретение основных средств	52422	за 20 12 г.	-	-	-	-	-
	52522	за 20 11 г.	-	-	-	-	-
оборудование к установке	52423	за 20 12 г.	-	-	-	-	-
	52523	за 20 11 г.	-	-	-	-	-
прочие	52424	за 20 12 г.	-	-	-	-	-
	52524	за 20 11 г.	-	-	-	-	-

Приложение 13. Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			учтенные по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			выбытие				учтенные по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	иные начисления	начисления резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва		
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
Авансы, выданные под капитальное строительство	5291	за 20 12 г.	22 016	-	42 994	-	-	(45 016)	-	-	-	19 994	-
	5292	за 20 11 г.	9 127	-	87 668	-	-	(74 779)	-	-	-	22 016	-
в том числе:													
капитальное строительство	52911	за 20 12 г.	21 183	-	41 983			(44 020)				19 146	-
	52921	за 20 11 г.	8 894		85 671			(73 382)				21 183	-
приобретение основных средств	52912	за 20 12 г.	157	-	971			(608)				520	-
	52922	за 20 11 г.			1 321			(1 164)				157	-
прочие	52913	за 20 12 г.	676	-	40			(388)				328	-
	52923	за 20 11 г.	233		676			(233)				676	-

Приложение 14. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателей	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			балансовая стоимость	налоговая корректура	испытания	выбыло (отозвано)		написанные обязательства по договору расчленяемого актива	написанные обязательства по договору	переоценка	на конец периода	налоговая корректура
						балансовая стоимость	налоговая корректура					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Долгосрочные ФВ всего	5301	31.12.12 г.	371 712	(23 958)	-	-	-	-	-	(12 337)	371 712	(36 295)
	5311	31.12.11 г.	371 612	(12 029)	100	-	-	-	-	(11 929)	371 712	(23 958)
Вклады в уставные капиталы других обществ - всего	53024	31.12.12 г.	300 588	-	-	-	-	-	-	-	300 588	-
	53121	31.12.11 г.	300 488	-	100	-	-	-	-	-	300 588	-
в том числе:	530211	31.12.12 г.	300 433	-	-	-	-	-	-	-	300 433	-
	531211	31.12.11 г.	300 333	-	100	-	-	-	-	-	300 433	-
заемных финансовых средств	530212	31.12.12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531212	31.12.11 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	530213	31.12.12 г.	155	-	-	-	-	-	-	-	155	-
	531213	31.12.11 г.	155	-	-	-	-	-	-	-	155	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	31.12.12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53132	31.12.11 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	31.12.12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	31.12.11 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	530231	31.12.12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531231	31.12.11 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долговые ценные бумаги (облигаций, векселей)	53024	31.12.12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53124	31.12.11 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	53025	31.12.12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53125	31.12.11 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53026	31.12.12 г.	71 124	(23 958)	-	-	-	-	-	(12 337)	71 124	(36 295)
	53126	31.12.11 г.	71 124	(12 029)	-	-	-	-	-	(11 929)	71 124	(23 958)
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5302	31.12.12 г.	62 285	(23 958)	-	-	-	-	-	(12 135)	62 285	(36 093)
	5312	31.12.11 г.	62 285	(12 029)	-	-	-	-	-	(11 929)	62 285	(23 958)
Вклады в уставные капиталы других обществ - всего	53024	31.12.12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53121	31.12.11 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	530211	31.12.12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531211	31.12.11 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
заемных финансовых средств	530212	31.12.12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531212	31.12.11 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	530213	31.12.12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531213	31.12.11 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	31.12.12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53132	31.12.11 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	31.12.12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	31.12.11 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	530231	31.12.12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531231	31.12.11 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долговые ценные бумаги (облигаций, векселей)	53024	31.12.12 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53124	31.12.11 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53026	31.12.12 г.	62 285	(23 958)	-	-	-	-	-	(12 135)	62 285	(36 093)
	53126	31.12.11 г.	62 285	(12 029)	-	-	-	-	-	(11 929)	62 285	(23 958)
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	4303	31.12.12 г.	309 427	-	-	-	-	-	-	(202)	309 427	-
	4313	31.12.11 г.	309 327	-	100	-	-	-	-	-	309 427	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период					на конец периода	
			по первоначальной стоимости	по оценочной стоимости	накоплено	выбыло (сч. вышло)		накоплено по доходам (разнице между начальной и оценочной стоимостью)	изменение стоимости (убыток или прибыль)	на конец периода	на конец периода	
						первоначальная стоимость	оценочная стоимость					
а	б	в	г	д	е	ж	з	и	к	л	м	
Краткосрочные ФВ всего	5000	31.03.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы других организаций	5001	31.03.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5002	31.03.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Центральные и региональные органы власти	5003	31.03.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозиты в кредитных организациях	5004	31.03.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозиты в банках	5005	31.03.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	5006	31.03.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозиты в КС	5007	31.03.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5008	31.03.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные ФВ, по которым реализуемая стоимость не определена - всего	5009	31.03.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (участительские) капиталы других организаций	5010	31.03.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5011	31.03.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Центральные и региональные органы власти	5012	31.03.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозиты в кредитных организациях	5013	31.03.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозиты в банках	5014	31.03.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5015	31.03.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные ФВ, по которым реализуемая стоимость не определена - всего	5016	31.03.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовые вложения - всего	510	31.03.11	371 712	(23 958)	100	-	-	-	(12 337)	371 712	(36 298)	
Финансовые вложения - всего	510	31.03.11	371 612	(12 029)	100	-	-	-	(11 929)	371 712	(23 858)	

Приложение 15. Корректировки оценок финансовых вложений

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФБ	
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочные финансовые вложения	7100	(23 958)	-	(12 337)	-	(36 295)
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой	7110	(23 958)	-	(12 135)	-	(36 093)
в том числе						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	-	-	-	-	-
в том числе						
дочерних хозяйственных обществ	71111	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	71112	-	-	-	-	-
прочие	71113	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7112	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7113	-	-	-	-	-
в том числе						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71131	-	-	-	-	-
Прочие	7114	(23 958)	-	(12 135)	-	(36 093)
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7120	-	-	-	-	-
в том числе						
Ценные бумаги других организаций - всего	7121	-	-	-	-	-
в том числе						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71211	-	-	-	-	-
Прочие	7122	-	-	-	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений, по которым рыночная стоимость не определяется	7130	-	-	(202)	-	(202)
в том числе						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7131	-	-	(202)	-	(202)
в том числе						
дочерних хозяйственных обществ	71311	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	71312	-	-	-	-	-
прочие	71313	-	-	(202)	-	(202)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7132	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7133	-	-	-	-	-
в том числе						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71331	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	7134	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	7135	-	-	-	-	-
Прочие	7136	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	7200	-	-	-	-	-
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой, по которым она определялась	7210	-	-	-	-	-
в том числе						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7211	-	-	-	-	-
в том числе						
дочерних хозяйственных обществ	72111	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	72112	-	-	-	-	-
прочие	72113	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7212	-	-	-	-	-
в том числе						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72121	-	-	-	-	-
Прочие	7213	-	-	-	-	-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7220	-	-	-	-	-
в том числе						
Ценные бумаги других организаций - всего	7221	-	-	-	-	-
в том числе						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72211	-	-	-	-	-
Прочие	7222	-	-	-	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	7230	-	-	-	-	-
в том числе						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7231	-	-	-	-	-
в том числе						
дочерних хозяйственных обществ	72311	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	72312	-	-	-	-	-
прочие	72313	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7232	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7233	-	-	-	-	-
в том числе						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72331	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	7234	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	7235	-	-	-	-	-
Прочие	7236	-	-	-	-	-

Приложение 17. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г	На 31 декабря 2011 г	На 31 декабря 2010 г
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего *	5440	20 372	23 744	15 116
в том числе:				
сырье и материалы	5441	20 372	23 744	15 116
незавершенное производство	5442			
товары отгруженные	5443			
готовая продукция и товары	54441			
прочие запасы и затраты	54442			
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5446			
товары отгруженные	5447			
готовая продукция и товары	5448			
прочие запасы и затраты	5449			

* по данной строке отражены товарно-материальные ценности, в отношении которых Общество не показало свою задолженность перед поставщиками

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			уменьшение по условным доходам	величина резерва по сомнительным долгам	в результате активизации операций (уменьшения по доле операций)	поступление процентов, штрафов и иных начислений	написание резерва	письменная	списание за счет резерва ликвидационного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долгов в капитал (доли, задолженность)	уменьшение по условным доходам	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	31.12.12	1 934 978	(437 274)	514 649	-	(150 820)	(1 007 319)	-	-	1 139	1 150	1 443 458	(586 955)
	5530	31.12.11	1 492 915	(312 048)	1 575 283	-	(152 772)	(1 145 425)	(27 546)	(177)	-	39 928	1 934 978	(437 274)
в том числе:														
Платежи с бухгалтерских задолженностей	5511	31.12.12	1 616 551	(414 747)	354 475	-	(108 186)	(721 475)	-	-	-	-	1 249 551	(522 933)
	5531	31.12.11	1 341 243	(212 048)	1 298 219	-	(130 245)	(695 365)	(27 546)	-	-	-	1 616 551	(414 747)
в том числе:														
по перемене дебиторской задолженности	5511	31.12.12	1 525 645	(414 747)	314 125	-	(108 186)	(688 687)	-	-	-	-	1 551 083	(522 933)
	5531	31.12.11	1 268 477	(212 048)	1 209 819	-	(130 245)	(925 105)	(27 546)	-	-	-	1 525 645	(414 747)
по ликвидационной задолженности	5512	31.12.12	11 404	-	28 286	-	-	(1 274)	-	-	-	-	38 416	-
	5532	31.12.11	18 331	-	9 387	-	-	(16 314)	-	-	-	-	11 404	-
по операциям с филиалами в составе ЕОЗ России в части дебиторской задолженности	5513	31.12.12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5533	31.12.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по операциям с участниками в составе ЕОЗ России в части дебиторской задолженности	5514	31.12.12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	31.12.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по операциям с дочерними организациями	5515	31.12.12	-	-	2 226	-	-	-	-	-	-	-	2 226	-
	5535	31.12.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по прочим	5516	31.12.12	79 502	-	9 638	-	-	(31 514)	-	-	-	-	57 826	-
	5536	31.12.11	54 435	-	79 013	-	-	(53 946)	-	-	-	-	79 502	-
задолженность по налогам и сборам	5517	31.12.12	139 728	-	142 155	-	-	(182 623)	-	-	-	-	99 360	-
	5537	31.12.11	108 187	-	139 241	-	-	(107 700)	-	-	-	-	139 728	-
высвобождение по прочим	5518	31.12.12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5538	31.12.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5519	31.12.12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5539	31.12.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
задолженность дочерним и зависимым обществам (дочерним организациям)	5520	31.12.12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5540	31.12.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторская задолженность	5521	31.12.12	178 690	(22 527)	18 019	-	(42 634)	(163 321)	-	-	1 139	1 150	94 547	(64 122)
	5541	31.12.11	43 485	-	137 823	-	(22 527)	(42 380)	-	(177)	-	39 928	178 690	(22 527)
в том числе:														
бесплатные акции	5522	31.12.12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5542	31.12.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
переплата по налогам и сборам	5523	31.12.12	77 725	-	465	-	-	(76 956)	-	-	-	-	1 234	-
	5543	31.12.11	953	-	77 725	-	-	(953)	-	-	-	-	77 725	-
дебиторская задолженность по прочим	5524	31.12.12	100 974	(22 527)	17 554	-	(42 634)	(26 365)	-	-	1 139	1 150	93 313	(64 022)
	5544	31.12.11	42 532	-	60 098	-	(22 527)	(41 407)	-	(177)	-	39 928	100 974	(22 527)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			учтенный по условиям договора	выпущенный резерв по суммам взысканий по договорам	в результате количественных изменений (сумма долга по сделке операции)	получения процентов, штрафов, иных начислений	написание резерва	погашения	отчисление за счет резерва	отчисление по финансовым результатам	восстановление резерва	перевод из долга в кредит	учтенный по условиям договора	выпущенный резерв по суммам взысканий по договорам
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Из общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности	5512	за 10 12 - 13)	133 063	-	355 745	-	-	(133 063)	-	-	-	-	355 745	-
	5517	за 20 11 - 21)	119 364	-	133 063	-	-	(119 364)	-	-	-	-	133 063	-
Задолженность дебиторской единицы	55121	за 20 12 - 13)	133 063	-	355 745	-	-	(133 063)	-	-	-	-	355 745	-
	55121	за 20 11 - 12)	119 364	-	133 063	-	-	(119 364)	-	-	-	-	133 063	-
Задолженность дебиторской единицы	55172	за 20 12 - 13)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55172	за 20 11 - 12)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 20 12 - 13)	1 967 930	(437 274)	535 635	-	(150 820)	(1 026 953)	-	-	1 139	-	1 476 612	(566 955)
	5562	за 20 11 - 12)	1 568 617	(312 048)	1 590 165	-	(152 772)	(1 153 129)	(27 546)	(177)	-	-	1 967 930	(437 274)

Приложение 19. Резерв по сомнительным долгам

Показатель		На начало года	Изменения за период		На конец периода
Наименование	Код		Создание резерва	Списание резерва	
1	2	3	4	5	6
Расчеты с покупателями и заказчиками	7310	414 747	108 186	-	522 933
в том числе					
по передаче электроэнергии	7311	414 747	108 186	-	522 933
по теплоснабжению	7312	-	-	-	-
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	7313	-	-	-	-
по переработке электроэнергии и мощности	7314	-	-	-	-
по доходам от аренды	7315	-	-	-	-
прочие	7316	-	-	-	-
Авансы выданные	7330	-	-	-	-
Прочая дебиторская задолженность	7320	22 527	42 634	(1 139)	64 022
Итого	7300	437 274	150 820	(1 139)	586 955

Приложение 20. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.		На 31 декабря 2010 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	1 044 759	457 804	739 739	302 465	714 914	402 866
в том числе:							
Расчеты с покупателями и заказчиками	5541	972 308	449 375	710 062	295 315	647 630	335 582
в том числе							
по передаче электроэнергии	55411	911 440	388 507	639 929	225 182	640 410	332 926
по теплосоединению	55412	12 055	12 055	2 884	2 884		
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55413						
по перепродаже электроэнергии и мощности	55414						
по доходам от аренды	55415	1 472	1 472				
прочие	55416	47 341	47 341	67 249	67 249	7 220	2 656
Прочая дебиторская задолженность	5542	72 451	8 429	29 677	7 150	67 284	67 284

Приложение 21. Разногласия со сбытовыми компаниями

Контрагент	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
	данные Общества	данные контрагента	Начислено за период (оборот по Дт тыс.руб.)		Оплачено за период (оборот по Кт тыс.руб.)		данные Общества	данные контрагента
			данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ОАО "Яктарьэнергосбыт" (договор на оказание услуг по передаче электрической энергии от 23.12.2011г. № 11/ССО-01/11)			3 741 347	3 707 383	3 510 744	3 510 744	230 603	196 639

Приложение 22. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		погашение	списание на финансовый результат	перевод на долго- в кредиторскую задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	накопленные проценты, штрафы и иные начисления				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5571	за 20 12 г.	153 868	115 179	-	(81 302)	-	-	187 745
	5571	за 20 11 г.	231 513	73 687	-	(151 332)	-	-	153 868
в том числе:									
кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	5572	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 20 11 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
спрашиваемая	5573	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 20 11 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочие	5574	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 20 11 г.	-	-	-	-	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5575	за 20 12 г.	153 868	115 179	-	(81 302)	-	-	187 745
	5575	за 20 11 г.	231 513	73 687	-	(151 332)	-	-	153 868
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5576	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5576	за 20 11 г.	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед дочерними обществами	5577	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5577	за 20 11 г.	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед зависимыми обществами	5578	за 20 12 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5578	за 20 11 г.	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
по указанию в форме предначертания	5625	31.20.12 г.	-						-
	5625	31.20.11 г.							-
по условиям аренды	5628	31.20.12 г.	669	5 503		(3 542)			2 720
	5628	31.20.11 г.	595	669		(595)			669
по прочим	5627	31.20.12 г.	50 094	489		(50 144)			439
	5628	31.20.11 г.	1 095	49 916		(919)			50 094
Задолженность участникам ликвидационной комиссии по выплате дивидендов	5663	31.20.12 г.	-						-
	5663	31.20.11 г.	-						-
Начисленные проценты	5684	31.20.12 г.	-						-
	5684	31.20.11 г.	-						-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5686	31.20.12 г.	17 921	15 901		(17 921)			15 901
	5686	31.20.11 г.	8 649	17 921		(8 649)			17 921
Начислено по налогам и сборам	5688	31.20.12 г.	37 946	68 567		(37 946)			68 567
	5688	31.20.11 г.	83 660	37 946		(83 660)			37 946
Задолженность перед персоналом организации	5697	31.20.12 г.	22 700	22 196		(22 700)			22 196
	5697	31.20.11 г.	21 955	22 700		(21 947)	(8)		22 700
Прочие кредиторские задолженности	5696	31.20.12 г.	9 888	33 061		(9 432)			33 517
	5696	31.20.11 г.	14 402	8 453		(12 967)			9 888
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5699	31.20.12 г.	13	17 187		(13)			17 187
	5699	31.20.11 г.	10 303	13		(10 303)			13
Задолженность перед бюджетными организациями	5691	31.20.12 г.	13	17 187		(13)			17 187
	5691	31.20.11 г.	10 303	13		(10 303)			13
Задолженность перед государственными органами	5692	31.20.12 г.	-						-
	5692	31.20.11 г.	-						-
Итого	5693	31.20.12 г.	1 446 201	1 689 337	471	(1 073 842)	-	-	2 062 167
	5693	31.20.11 г.	2 013 943	1 329 207	2 395	(1 898 609)	(535)	-	1 446 201

Приложение 23. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г. (3)
1	2	3	4	5
Всего	5590	139 188	89 840	3 403
в том числе				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	40 422	6 954	3 403
в т. ч.				
<i>строительству</i>	55911	4 142	1 130	1 270
<i>прочие</i>	55912	36 280	5 824	2 133
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5592	-	-	-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5593	-	-	-
Расчеты по налогам и сборам	5594	-	-	-
Задолженность перед персоналом организации	5595	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5596	98 766	82 886	-

Приложение 24. Кредиты и займы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период					На конец периода
				Поступление	Начисление процентов	Погашение основной суммы задолженности	Погашение процентов	Перевод из долго в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные заемные средства - всего	7410	за 20 12 г.	2 113 000	353 600	-	(52 000)	-	(918 000)	1 496 600
	7430	за 20 11 г.	1 349 189	1 195 000	-	(229 848)	-	(201 341)	2 113 000
и том числе									
Кредиты	7411	за 20 12 г.	2 113 000	353 600		(52 000)		(918 000)	1 496 600
	7431	за 20 11 г.	1 349 189	1 195 000		(229 848)		(201 341)	2 113 000
Займы	7412	за 20 12 г.	-						-
	7432	за 20 11 г.	-						-
Краткосрочные заемные средства - всего	7420	за 20 12 г.	299 950	50 000	194 598	(808 743)	(194 072)	918 000	459 733
	7440	за 20 11 г.	315 220	1 751 743	157 679	(1 768 656)	(157 377)	1 341	299 950
в том числе									
Кредиты	7421	за 20 12 г.	297 743	50 000		(808 743)		918 000	457 000
	7441	за 20 11 г.	314 656	1 751 743		(1 768 656)			297 743
Проценты по кредитам	74211	за 20 12 г.	2 207		194 598		(194 072)		2 733
	74411	за 20 11 г.	564		157 679		(157 377)	1 341	2 207
Займы	7422	за 20 12 г.	-						-
	7442	за 20 11 г.	-						-

Приложение 25. Затраты по кредитам и займам

Показатель		По долгосрочным кредитам и займам	По краткосрочным кредитам и займам
Наименование	Код		
1	2	3	4
Затраты по кредитам всего:	7510	138 097	56 501
списанные на прочие расходы	7511	137 658	55 656
включенные в стоимость активов	7512	439	845
Затраты по займам всего:	7520	-	-
списанные на прочие расходы	7521	-	-
включенные в стоимость активов	7522	-	-
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	138 097	56 501
начисленные %	7531	138 097	56 501
другие затраты	7532	-	-

Приложение 26. Оценочные обязательства

Показатель		Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5700	34 552	181 297	(62 903)	(2 539)	150 407
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	32 013	61 297	(62 903)		30 407
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	2 539			(2 539)	-
По ремонту основных средств	5703	-	-	-	-	-
По работам в связи с сезонным характером производства	5704	-	-	-	-	-
гарантийные обязательства и рекламация	5705	-	-	-	-	-
ликвидационные обязательства	5706	-	-	-	-	-
судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5707	-	-	-	-	-
претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5708	-	-	-	-	-
прочие оценочные обязательства	5709	-	120 000	-	-	120 000
Из общей суммы условных обязательств:		-				
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5710	60 269				
Созданные за счет прочих расходов	5720	120 000				
Включенные в стоимость актива	5730	1 028				

Приложение 27. Отложенные налоги

Наименование	Код	Вычитаемые временные разницы	Отложенные налоговые активы	Налогооблагаемые временные разницы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3	4	5	6
Остаток на начало отчетного года	7700	74 605	14 921	15 100	3 020
Доход	7710	566 475	113 295	15 450	3 090
Расход	7720	(98 160)	(19 632)	(4 565)	(913)
Результат изменения налоговых ставок	7730	X		X	
Результат исправления ошибок прошлых лет	7740				
Постоянные разницы в стоимости активов и обязательств	7750				
Списание, не вызывающее налоговых последствий	7760				
Остаток на конец отчетного периода	7800	542 920	108 584	25 985	5 197

Приложение 28. Обеспечения

Показатель		На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
Наименование	Код	2012 г.	2011 г.	2010 г.
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	-	6 193	-
в том числе:	5801			
векселя				
имущество, находящееся в залоге	5802	-	-	-
из него:	58021			
объекты основных средств				
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022			
прочее	58023			
прочие полученные	5803		6 193	
Выданные под собственные обязательства— всего	5810	400 000	400 000	150 000
в том числе:	5811			
векселя				
имущество, переданное в залог	5812	-	-	-
из него:	58121			
объекты основных средств				
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122			
прочее	58123			
прочие выданные	5813	400 000	400 000	150 000

Приложение 29. Прочие доходы и расходы

Показатель		За 2012 г.	За 2011 г.
Наименование	Код		
1	2		
Прочие доходы всего	8000	67 363	95 858
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	45 491	4 262
От реализации квартир	8002	4 114	
От реализации МПЗ	8003	1 482	1 566
От реализации валюты	8004		
От реализации нематериальных активов	8005		
От продажи ценных бумаг	8006		
От реализации других активов	8007	1	
От совместной деятельности	8008		
Прибыль 2011 г., выявленная в отчетном периоде	8009	2 489	
Прибыль 2010 г., выявленная в отчетном периоде	8010	1	7 395
Прибыль 2009 г., выявленная в отчетном периоде	8011		6
Прибыль до 01.01.2009 г., выявленная в отчетном периоде	8012		
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	524	2 411
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8014	49	899
Курсовые разницы	8015	4	4
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	25	6
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017		
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018		
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	1 416	2 271
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020		
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	1 139	
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	2 539	
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023		
Доходы по договорам уступки права требования	8024		
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	3 668	3 745
Страховые выплаты к получению	8026	2 527	3 715
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	8027		
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	8028		12
Дисконт по векселям	8029		
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	8030		
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценение финансовых вложений	8031		
Дооценка объектов основных средств	8032		
Прочие	8033	1 894	69 566

Показатель		3а 2012 г.	3а 2011 г.
Наименование	Код		
1	2		
Прочие расходы всего	8100	(348 116)	(304 197)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	(313)	(257)
От реализации квартир	8102	(814)	
От реализации МПЗ	8103	(725)	(804)
От реализации валюты	8104		
От реализации нематериальных активов	8105		
От продажи ценных бумаг	8106		
От реализации других активов	8107		
Другие налоги	8108		
Расходы по оплате услуг банков	8109	(5 494)	(35 966)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	(12)	(21)
Резерв по сомнительным долгам	8111	(150 820)	(152 772)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112	(203)	
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113	(101)	
Резерв по прекращаемой деятельности	8114		
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(120 000)	
Выбытие активов без дохода	8116	(3 640)	(449)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117		
Убыток 2011 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(13 450)	(8 872)
Убыток 2010 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(143)	(9)
Убыток 2009 г., выявленный в отчетном периоде	8120		
Убыток до 01.01 2009 г., выявленный в отчетном периоде	8121		
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(3 189)	(2 791)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(610)	(36)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124	(12 135)	(11 928)
Дисконт по векселям	8125		
Расходы по договорам уступки права требования	8126		
Нсвозмещаемый НДС	8127	(4 115)	(4 776)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128	(584)	
Взносы в объединения и фонды	8129	(7 177)	(1 535)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130		(702)
Курсовые разницы	8131	(5)	(4)
Судебные издержки	8132	(93)	(6 664)
Хищения, недостачи	8133		
Издержки по исполнительному производству	8134	(146)	(30)
Погашение стоимости квартир работников	8135		
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136		
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(6 928)	(7 876)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138	(909)	(2 371)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(203)	(1 712)
Расходы на благотворительность	8140	(3 481)	(578)
Уценка объектов основных средств	8141		
Прочие	8142	(12 826)	(64 044)

Приложение 30. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Показатель	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Арендованные основные средства	8200	831 953	897 662	736 138
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	8201		2 157	3 483
Материалы, принятые в переработку	8202	14 039		
Товары, принятые на комиссию	8203			
Оборудование, принятое для монтажа	8204			
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	8205	81 106	81 767	89 511
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	8206			
Бланки строгой отчетности	8207			
Имущество, находящееся в федеральной собственности	8208			
Нематериальные активы, полученные в пользование	8209	43 695	42 104	
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций	8210			