

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*Открытое акционерное общество энергетики и
электрификации Кубани*

Код эмитента: 00063-А

за 3 квартал 2012 г.

Место нахождения эмитента: 350033 Россия, город Краснодар, улица
Ставропольская, 2

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

И.о. генерального директора
Дата: 12 ноября 2012 г.



[Handwritten signature]
подпись

Главный бухгалтер - начальник Департамента бухгалтерского
и налогового учета и отчетности
Дата: 12 ноября 2012г.

Л.В. Лоскутова
подпись

Контактное лицо: **Круглова Светлана Ивановна**, главный специалист департамента
корпоративного управления и взаимодействия с акционерами

Телефон: (861) 212-2510

Факс: (861) 212-2708

Адрес электронной почты: kruglovasi@kuben.elektra.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем ежеквартальном отчете:

www.kubanenergo.ru/stockholders/disclosure_of_information/amp_reports/

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.....	7
1.4. Сведения об оценщике эмитента	10
1.5. Сведения о консультантах эмитента	11
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	11
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента	14
2.3. Обязательства эмитента.....	16
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	16
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	18
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	19
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	19
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	19
2.4.1. Отраслевые риски	20
2.4.2. Страновые и региональные риски	21
2.4.3. Финансовые риски	22
2.4.4. Правовые риски.....	23
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	24
III. Подробная информация об эмитенте	25
3.1. История создания и развитие эмитента.....	25
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	25
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	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	28
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	36
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	37
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	38
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	40
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	40
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	40
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	40
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	41
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	41
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	46
3.6.1. Основные средства.....	46
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	50

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	50
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	51
4.3. Финансовые вложения эмитента	52
4.4. Нематериальные активы эмитента	54
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	54
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	55
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	56
4.6.2. Конкуренты эмитента	57
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	58
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	58
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	58
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	58
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	71
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	72
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	82
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	84
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	86
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	91
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	91
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	92
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	92
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	92
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	92
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	93
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	94
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	94
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	101
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	102
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	104
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	104
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	104
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	107
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	107
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	107
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты	

окончания последнего завершенного финансового года.....	107
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	107
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	108
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	108
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	108
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	108
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	109
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	111
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	112
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	112
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	112
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	113
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	113
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	113
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.....	113
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	113
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	113
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	114
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	114
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	114
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	114
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	117
8.9. Иные сведения	119
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	126

Введение

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

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

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

В тексте настоящего отчета Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани именуется также ОАО "Кубаньэнерго", эмитент, Общество.

Настоящий отчет содержит дополнительную информацию, требования о раскрытии которой установлены Положением об информационной политике Открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани, утвержденным Советом директоров ОАО «Кубаньэнерго» 03.10.2006, протокол № 22/2006 от 03.10.2006 (с изменениями). С полным текстом Положения об информационной политике Открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани (далее по тексту настоящего отчета - Положение об информационной политике) можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте ОАО «Кубаньэнерго» в сети Интернет по адресу: http://www.kubanenergo.ru/about/internal_documents/.

Деятельность эмитента отнесена к естественно-монопольной сфере, находящейся под контролем государства, тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, а также размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, устанавливаются государственным органом в области регулирования тарифов - Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края (РЭК-ДЦТ КК).

Встречающаяся в тексте настоящего отчета аббревиатура ДЗО означает дочерние и зависимые общества в соответствии со статьей 6 Федерального закона "Об акционерных обществах".

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
Бударгин Олег Михайлович (председатель)	1960
Гончаров Валерий Анатольевич	1963
Демидов Алексей Владимирович	1976
Дьяков Федор Александрович	1958
Емелин Александр Сергеевич	1965
Лихов Хасан Муштафаевич	1983
Муров Андрей Евгеньевич	1970
Никонов Василий Владиславович	
Прохоров Егор Вячеславович	1982
Ромейко Дмитрий Игоревич	1967
Султанов Георгий Ахмедович	1954

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Султанов Георгий Ахмедович	1954

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Султанов Георгий Ахмедович (председатель)	1954
Анацкий Сергей Владимирович	1965
Брижань Алексей Васильевич	1978
Бронников Михаил Борисович	1965
Галяев Александр Николаевич	1972
Зинченко Павел Васильевич	1963
Кочерга Виталий Александрович	1977
Лоскутова Людмила Владимировна	1973
Ляшко Андрей Владимирович	1978
Натхо Инвер Юсуфович	1958
Самойленко Светлана Станиславовна	1963

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Краснодарское отделение № 8619**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Краснодарское отделение № 8619**

Место нахождения: **г. Краснодар, ул. Красноармейская, 34**

ИНН: **7707083893**

БИК: **040349602**

Номер счета: **40702810330020101989**

Корр. счет: **30101810100000000602**

Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Краснодарское отделение № 8619**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Краснодарское отделение № 8619**

Место нахождения: **г. Краснодар, ул. Красноармейская, 34**

ИНН: **7707083893**

БИК: **040349602**

Номер счета: **40702810230020101076**

Корр. счет: **30101810100000000602**

Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Акционерного Коммерческого банка (открытое акционерное общество) «РОСБАНК» в г. Краснодар**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ОАО АКБ «РОСБАНК» в г. Краснодар**

Место нахождения: **г. Краснодар, ул. Олимпийская/ им. Тургенева, 8/135/1**

ИНН: **7730060164**

БИК: **040362757**

Номер счета: **40702810309810000363**

Корр. счет: **30101810300000000757**

Тип счета: **расчетный в рублях**

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 заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт "**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЭНПИ Консалт "**

Место нахождения: **115191, Россия, Москва, Духовской пер., 14**

ИНН: **7737017200**

ОГРН: **1027700283566**

Телефон: **(495) 954-5575**

Факс: (495) 954-1661

Адрес электронной почты: npg@npg.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»**

Место нахождения

117420 Россия, город Москва, ул. Наметкина, 14, корп. 1, стр. 1, оф. 410, 419

Дополнительная информация:

Основной регистрационный номер ЗАО "ЭНПИ Консалт" в Некоммерческом партнерстве «Институт Профессиональных Аудиторов» - 10302000041.

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
2011		

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Сводная бухгалтерская отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
30.09.2011		

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:

Перед утверждением аудитора общим собранием акционеров эмитента проводился открытый конкурс на право заключения договора на проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО "Кубаньэнерго" за 2011 год.

Извещение о проведении конкурса публиковалось на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о размещении заказов www.zakupki.gov.ru.

Критерии оценки заявок участников конкурса:

- цена предложения - до 100 баллов,
- за образец аудиторского заключения, участие в профессиональных организациях, суммарный опыт оказания аудиторских услуг ОАО "Кубаньэнерго", опыт аудита финансовой отчетности крупных предприятий, опыт деятельности на рынке услуг, наличие системы контроля качества услуг, качество оказываемых аудиторских услуг - до 60 баллов,
- за методiku проведения аудита - до 20 баллов,
- за опыт и квалификацию специалистов аудиторской организации, предлагаемых для участия в аудите и опыт аудиторской организации в проведении аудита компаний с годовой выручкой не менее выручки ОАО "Кубаньэнерго" и с аналогичным видом деятельности - до 20 баллов.

Для оценки заявки осуществляется расчет итогового рейтинга по каждой заявке. Рейтинг представляет собой оценку в баллах, получаемую по результатам оценки по критериям. Победителем конкурса является участник, набравший наибольшее количество баллов. В соответствии с установленным в конкурсной документации порядком первое место было присуждено Закрытому акционерному обществу "ЭНПИ Консалт". На годовом Общем собрании акционеров Общества 14.06.2011 аудитором Общества утверждено ЗАО «ЭНПИ Консалт».

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: *Федеральным законом «Об акционерных обществах» установлено, что аудитор Общества утверждается Общим собранием акционеров. Однако порядок выдвижения кандидатуры аудитора законодательно не закреплен: не определены сроки и порядок выдвижения кандидатуры аудитора для включения его в список для голосования по вопросу об утверждении кандидатуры Общества. В связи с этим кандидатура аудитора для утверждения на общем собрании акционеров определяется Советом директоров Общества в рамках решения вопросов подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров.*

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

В отчетном квартале работы в рамках специальных аудиторских заданий аудитором не проводились.

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

Размер оплаты услуг аудитора Эмитента, утвержденного общим собранием акционеров эмитента для обязательной ежегодной проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности эмитента, определяется решением Совета директоров. ЗАО "ЭНПИ Консалт" впервые утверждено в качестве аудитора эмитента на годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 14.06.2011. Размер оплаты услуг ЗАО "ЭНПИ Консалт" по договору об оказании аудиторских услуг определен решением Совета директоров ОАО "Кубаньэнерго" от 14.09.2011, протокол №117/2011, в сумме 840 тыс. руб.

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

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "КПМГ"*

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

ИНН: *7702019950*

ОГРН: *1027700125628*

Телефон: *(495) 937-4477*

Факс: *(495) 937-4400*

Адрес электронной почты: *Moscow@kpmg.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»*

Место нахождения

105120 Россия, ,гор. Москва,, 3-й Сыромятнический пер., 3/9 стр. 3

Дополнительная информация:

Основной регистрационный номер ЗАО "КПМГ" в Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческом партнерстве «Аудиторская Палата России» - 1027700125628, свидетельство о членстве №255 от 28.12.2009.

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		

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:
Центральной закупочной комиссией ОАО "Холдинг МРСК" по вопросу "О согласовании аудитора на проведение обязательного аудита бухгалтерской финансовой отчетности ДЗО ОАО "Холдинг МРСК" на 2012 год" кандидатура ЗАО "КПМГ" рекомендована органам управления ОАО «Кубаньэнерго» для утверждения в качестве аудитора для осуществления аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2012 г., подготовленной в соответствии с РСБУ, со стоимостью финансового предложения 654 689,0 руб. с учетом НДС (протокол Центральной закупочной комиссии ОАО "Холдинг МРСК" от 05.04.2012 № 12).

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:
Федеральным законом «Об акционерных обществах» установлено, что аудитор Общества утверждается Общим собранием акционеров. Однако порядок выдвижения кандидатуры аудитора законодательно не закреплен: не определены сроки и порядок выдвижения кандидатуры аудитора для включения его в список для голосования по вопросу об утверждении аудитора Общества. В связи с этим кандидатура аудитора для утверждения на общем собрании акционеров предварительно рассматривается Комитетом по аудиту Совета директоров Общества и, с учетом рекомендаций Комитета по аудиту, определяется Советом директоров Общества в рамках решения вопросов подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров.

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

В отчетном квартале работы в рамках специальных аудиторских заданий аудитором 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:

Размер оплаты услуг аудитора Эмитента, утвержденного общим собранием акционеров эмитента для обязательной ежегодной проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности эмитента, определяется решением Совета директоров (ожидается в 4 квартале 2012 года). ЗАО "КПМГ" впервые утверждено в качестве аудитора эмитента на годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 21.06.2012.

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

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике 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

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **руб./чел.**

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Производительность труда	2 869 971	2 722 749
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1.4	2.47
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.47	0.5
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	-15.5	-16
Уровень просроченной задолженности, %		
Уровень просроченной дебиторской задолженности, %	46.28	5.4
Уровень просроченной кредиторской задолженности, %	33.4	22.7

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:
Снижение показателя «производительность труда» на 5,13% в отчетном периоде по сравнению с уровнем 9 месяцев 2011г. обусловлено уменьшением выручки на 4% по основному виду деятельности – передача электроэнергии.

Увеличение показателя «отношение размера задолженности к собственному капиталу» за исследуемый период на 1,06 пункта обусловлено: ростом накопленного убытка; отражением в отчетности за 9 месяцев 2012 года оценочных обязательств, а также задолженности перед акционерами в рамках проводимой эмиссии дополнительных акций Общества.

Показатель «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» также принимает отрицательное значение, в связи с полученным убытком в течение исследуемого периода.

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с Положением об информационной политике ОАО «Кубаньэнерго»

Структура выручки в 3 квартале 2012 года, в сравнении с аналогичным отчетным периодом текущего года, тыс. руб.

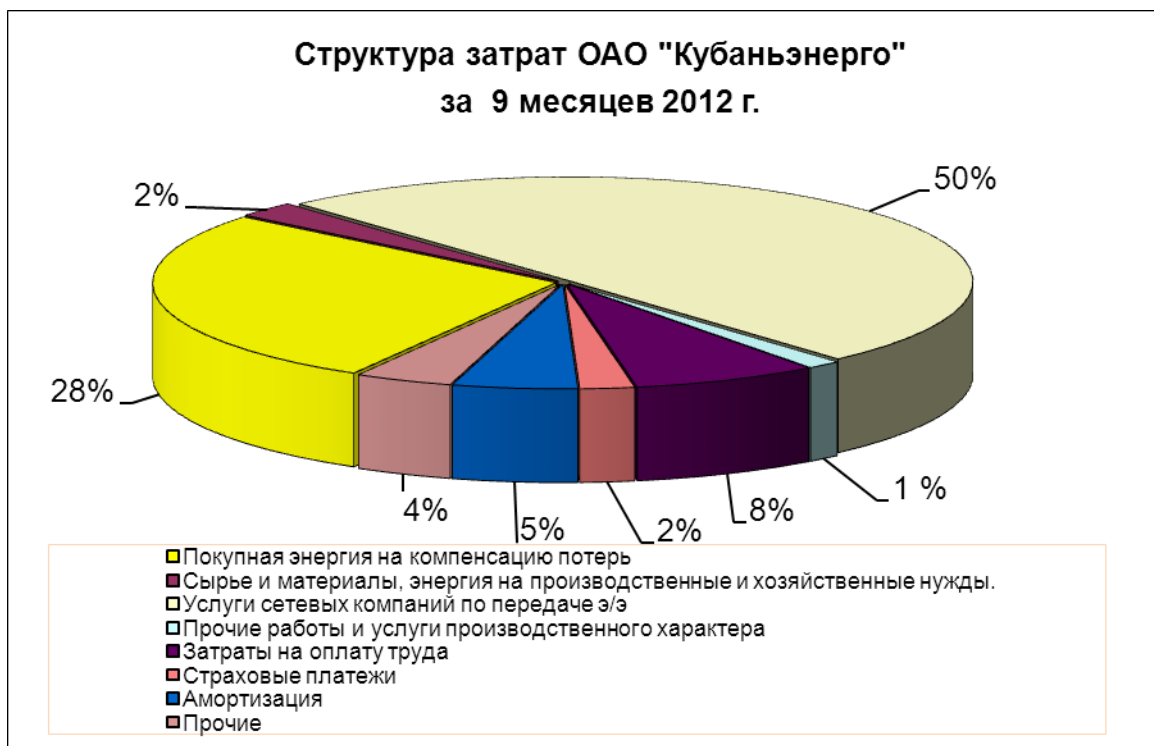
№ п/п	Наименование показателя	2 кв. 2012	3 кв. 2012
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего, в т.ч.	6 682 614	7 032 539
1.1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего, из них:	6 682 602	7 032 528
1.1.1.	сетевых услуг	6 662 639	7 010 945
1.1.1.1	- от передачи и транзита электроэнергии по сетям	6 487 206	6 919 458
1.1.1.2	- от услуг по технологическому присоединению	175 433	91 487
1.1.2.	электроэнергия внутренним потребителям	0	0
1.1.3.	теплоэнергия	0	0
1.1.4.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	19 963	21 583
1.2	Продукции (услуг) не основной деятельности	12	11

Учетная политика Общества позволяет осуществить структурирование выручки и себестоимости реализованной продукции (услуг) по направлениям бизнеса с выходом на общий финансовый результат деятельности компании.

Структура затрат Общества за 9 месяцев 2012 года и аналогичный период прошлого года, тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи затрат	9 месяцев 2011	9 месяцев 2012
1.	Материальные затраты	6 017 164,7	6 316 712,6
	в т.ч.		
1.1.	Покупная энергия на компенсацию потерь	5 596 213,5	5 808 165,1
1.2.	Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	54 190,6	48 721,9
1.3.	Сырье и материалы	366 760,6	459 825,6
2.	Работы и услуги производственного характера	11 241 039,2	10 868 482,0
2.1.	Услуги сетевых компаний по передаче э/э	10 909 515,9	10 582 443,9
2.2.	Прочие работы и услуги производственного характера	331 523,4	286 038,1
3.	Затраты на оплату труда	1 442 904,8	1 566 947,7
4.	Страховые платежи	481 484,0	460 370,6
5.	Негосударственное пенсионное обеспечение	4 411,2	0,0
6.	Амортизация	960 740,3	1 055 187,0
7.	Прочие	960 759,8	828 427,4
	в т.ч.		
7.1.	Оплата услуг сторонних организаций	236 486,7	261 970,9
7.2.	Услуги по управлению	0,0	0,0
7.3.	Расходы на страхование	83 144,0	74 317,4
7.4.	Налоги и сборы	153 415,4	75 866,9
7.5.	Резерв по оценочным обязательствам	0,0	2 219,1
8.	Затраты на производство и реализацию продукции	21 108 504,0	21 096 127,3

Диаграмма – структура затрат за 9 месяцев 2012 года, %



Снижение затрат на производство и реализацию продукции за 9 месяцев 2012 года, по сравнению с предшествующим периодом, объясняется снижением расходов по услугам сетевых компаний по передаче электрической энергии. Одновременно отмечается рост затрат по покупке энергии на компенсацию потерь, затратам на оплату труда и амортизации.

Расходы по услугам сетевых компаний по передаче электроэнергии снизились на 327,1 млн. руб. за счет:

- снижения затрат на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» на сумму 208,3 млн. руб., что обусловлено снижением нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с Приказом от 24.04.2012 №182 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2012 год»;

- снижения затрат на оплату услуг ССО на сумму 118,8 млн. руб., что связано со снижением электропотребления конечных потребителей, технологически присоединенных к сетям ССО.

Рост расходов по покупке энергии на компенсацию потерь на сумму 212,0 млн. руб. связан с увеличением объема фактических потерь электроэнергии в сетях ОАО «Кубаньэнерго». В текущем периоде в ОАО «Кубаньэнерго» наблюдался значительный рост отпуска электрической энергии в сеть, что обусловлено погодными условиями (нехарактерно холодной зимой), а так же развитием региона. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года рост потерь составил 210,7 млн. кВтч, или 11,1%.

Затраты на оплату труда увеличились по сравнению к уровню прошлого года на 124,0 млн. руб., по следующим причинам:

- изменение с 01.08.2011 года организационной структуры ОАО «Кубаньэнерго» утвержденной решением Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» от 20 июля 2011 года (протокол №114/2011 от 22.07.2011);

- повышение заработной платы рабочим, а также работникам ключевых должностей и профессий на фактический индекс потребительских цен, по данным Росстата.

Увеличение амортизационных отчислений по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составило 94,4 млн. руб., рост затрат обусловлен вводом в эксплуатацию основных средств вследствие реализации инвестиционной программы Общества.

Динамики остальных статей незначительна.

Динамика издержек

Затраты на производство и реализацию продукции	млн.руб.	темп роста,%
		9 мес. 2012/ 9 мес. 2011
9 месяцев 2011	21 108.5	99.9
9 месяцев 2012	21 096.1	

Динамика роста (падения) доходов и издержек 2 кв. и 3 кв. 2012 г.

№ п/п	период	Выручка от реализации, тыс. руб.	темп роста выручки, %	Затраты на производство и реализацию, тыс. руб.	темп роста затрат, %
1	2 кв. 2012 г.	6 682 614	105,24	-6 740 013	94,24
2	3 кв. 2012 г.	7 032 539		-6 352 092	

Показатели эффективности

Наименование показателя	3 кв. 2012
ROE, рентабельность собственного капитала, %	-2,36
ROA, рентабельность активов, %	-4,16
ROTA, доходность совокупных активов, %	-5,04

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011	3 кв. 2012
Рыночная капитализация	6 855 402	11 984 771

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ФБ ММВБ»*

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

ИНН: *7703507076*

ОГРН: *1037789012414*

Телефон: *(495) 363-32-32*

Факс: *(495) 705-9622*

Лицензии:

Лицензия фондовой биржи №077-10489-000001 от 23.08.2007, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам,

Лицензия на организацию биржевой торговли на территории Российской Федерации по товарным секциям: срочные сделки №146 от 20.12.2005, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам.

Веб-сайт: *www.micex.ru*

Дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг Эмитента:

Акции Общества обращаются на торговых площадках ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – ММВБ) без прохождения процедуры листинга (тикер – KUBE); ISIN код: RU0009046767.

Акции Компании не имеют обращения на зарубежных рынках.

ОАО «Кубаньэнерго» не имеет договорных отношений с маркет-мейкерами.

Сведения о рыночной капитализации Эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет:

Период	PTC (USD) «RTS Classica»		PTC (руб.) «Т+0»		ММВБ (руб.)	
	Капитализация	Комментарий	Капитализация	Комментарий	Капитализация	Комментарий
2007	665 636 640,00	рассчитана организатором торговли	16 447 984 838,00	рассчитана организатором торговли	16 036 035 456,00	рассчитана организатором торговли
2008	44 673 600,00	рассчитана организатором торговли	1 912 030 080,00	рассчитана организатором торговли	1 396 139 347,20	рассчитана организатором торговли
2009	74 158 176,00	рассчитана организатором торговли	1 554 641 280,00	рассчитана организатором торговли	2 335 535 808,00	рассчитана организатором торговли
2010	463 843 425,00	рассчитана Обществом	15 461 447 500,00	рассчитана Обществом	13 864 279 883,50	рассчитана Обществом
2011	456 117 166,00	рассчитана организатором торговли	19 492 186 600,00	рассчитана организатором торговли	6 855 402 027,00	рассчитана организатором торговли

Информация об общем количестве и общей стоимости заключенных на фондовых биржах сделок с ценными бумагами Общества за каждый месяц и за каждый квартал в течение завершеного финансового года:

Общее количество заключенных сделок, шт.				Общая стоимость заключенных сделок, руб.			
2011 год	PTC «RTS Classica»	PTC «Т+0»	ММВБ	Период	PTC «RTS Classica»	PTC «Т+0»	ММВБ
январь	0	0	4250	январь	0	0	79115583,58
февраль	0	0	5871	февраль	0	0	85875928,46
март	0	0	3452	март	0	0	49908996,70
всего в 1 кв.	0	0	13 573	всего в 1 кв.	0	0	214 900 508,74
апрель	0	0	3501	апрель	0	0	57105836,30
май	1	0	2281	май	156 715,55	0	25829255,30
июнь	1	0	1613	июнь	319 354,20	0	29346568,90
всего во 2 кв.	2	0	7395	всего во 2 кв.	476 069,75	0	112 281 660,50
июль	0	0	1933	июль	0	0	23450465,70
август	0	0	4339	август	0	0	44786797,40
сентябрь	0	0	2940	сентябрь	0	0	33334431,80
всего в 3 кв.	0	0	9212	всего в 3 кв.	0	0	101 571 694,90
октябрь	0	0	3012	октябрь	0	0	32736623,00
ноябрь	0	0	2051	ноябрь	0	0	15580960,90
декабрь	0	0	1943	декабрь	0	0	29820468,40
всего в 4 кв.	0	0	7006	всего в 4 кв.	0	0	78 138 052,00
ИТОГО	2	0	37 186		476 069,75	0	506 891 916,14

Информация об общем количестве и общей стоимости заключенных на фондовой бирже сделок с ценными бумагами Общества за каждый месяц и за каждый квартал в течение текущего финансового года (2012 год):

Период	Общее количество заключенных сделок, шт.	Общая стоимость заключенных сделок, руб.
январь	1 350	11 068 571,00
февраль	1 854	23 598 939,60
март	2 829	43 966 826,30
всего в 1 кв.	6 033	78 634 337,10
апрель	20 456	717 825 919,90
май	2 619	71 611 660,80
июнь	1 995	53035582,20

всего во 2 кв.	25 070	842 473 162,90
июль	1634	48 148 266,00
август	491	10 332 064,70
сентябрь	1634	37 150 179,00
всего в 3 кв.	3 049	95 630 510,00
ИТОГО	34 152	1 016 738 010,00

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 9 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	11 454 052
в том числе:	
кредиты	11 454 052
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	4 182 517
в том числе:	
кредиты	4 147 000
займы, за исключением облигационных	35 517
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	12 393 436
из нее просроченная	2 763 351
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	87 155
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	3 932 302
из нее просроченная	2 466 253
перед персоналом организации	105 278
из нее просроченная	0
прочая	8 268 701
из нее просроченная	297 098

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

В соответствии с бизнес-планом ОАО «Кубаньэнерго» погашение просроченной кредиторской задолженности предусмотрено в 4 квартале 2012 года, в том числе и по соглашениям о реструктуризации задолженности. Санкции, штрафы, пени: нет.

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с Положением об информационной политике:

Динамика кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

<i>Структура кредиторской задолженности</i>	<i>На 31.12.2011</i>	<i>На 30.09.2012</i>	<i>Динамика за 9 месяцев 2012</i>
Заемные средства:	11 561 281	11 454 052	-107 229
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	11 501 014	11 454 052	-46 962
займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	60 267	0	-60 267
Отложенные налоговые обязательства	149 156	137 637	-11 519
Прочие обязательства	59 541	246 211	186 670
Итого долгосрочные обязательства:	11 769 978	11 837 900	67 922
Заемные средства	3 704 137	4 182 517	478 380
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	3 700 452	4 147 000	446 548
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	3 685	35 517	31 832
Кредиторская задолженность, в том числе:	5 739 087	12 147 225	6 408 138
поставщики и подрядчики	2 477 105	3 932 302	1 455 197
задолженность по оплате труда перед персоналом	125 389	105 278	-20 111
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	53 012	46 671	-6 341
задолженность по налогам и сборам	63 613	40 484	-23 129
авансы полученные	2 492 689	3 131 934	639 245
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	127	0	-127
прочая кредиторская задолженность	527 152	4 890 556	4 363 404
Доходы будущих периодов	13 649	12 873	-776
Оценочные обязательства	1 542 607	1 546 203	3 596
Итого краткосрочные обязательства:	10 999 480	17 888 818	6 889 338
Кредиторские обязательства, всего:	21 213 202	28 167 642	6 954 440

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и

краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Холдинг МРСК»*

Место нахождения: *107996, г. Москва, Уланский переулок, дом 26*

ИНН: *7728662669*

ОГРН: *1087760000019*

Сумма задолженности: *4 702 459.57*

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:
0

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *0*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *45.77*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *63.01*

Полное фирменное наименование: *Астраханское отделение №8625 Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *Астраханское отделение №8625 ОАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *414000, г. Астрахань, ул. Кирова, 41*

ИНН: *7707083893*

ОГРН: *1027700132195*

Сумма задолженности: *8 450 000*

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

Полное фирменное наименование: *Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г.Краснодаре*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал ОАО «Газпромбанк» в г. Краснодаре*

Место нахождения: *350033, г.Краснодар, ул.Дмитриевская Дамба, 11*

ИНН: *7744001497*

ОГРН: *1027700167110*

Сумма задолженности: *5 000 000*

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

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. кредитная линия, дата привлечения 27.12.2010г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Филиал «Газпромбанк»(Открытое акционерное общество) в г.Краснодаре, 350033, г.Краснодар, ул.Дмитриевская Дамба, 11
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	2000000 RUR 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	2000000 RUR 1000
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	11
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	27.12.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

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:

Политика Эмитента в области управления рисками направлена на своевременную идентификацию и обеспечение превентивных мероприятий по минимизации рисков с целью снижения вероятности, финансовых и иных потерь, влияющих на достижение стратегических целей Общества.

Политика Эмитента по управлению рисками строится на следующих принципах управления:

- 1. Системный подход - управление рисками осуществляется по всем ключевым областям деятельности на всех уровнях управления Эмитента.*
- 2. Привязка к целям - управление рисками осуществляется исходя из поставленных целей на уровне Стратегии Эмитента, а также целей бизнес-процессов и функций.*
- 3. Движение информации о рисках для принятия решений осуществляется от более низких уровней управления к более высоким. Решения по минимизации рисков, а также контроль управления рисками распространяется от более высоких уровней управления к более низким.*
- 4. Экономическая эффективность управления рисками. Система управления рисками обеспечивает экономическую эффективность мероприятий по управлению рисками. Снижение рисков осуществляется исходя из экономической целесообразности.*

5. *Контроль эффективности управления рисками. Эффективность управления рисками осуществляется путем мониторинга ключевых индикаторов рисков, разрабатываемых для каждой приоритетной области управления рисками.*

Для минимизации последствий при реализации ниже перечисленных рисков, Эмитентом разработан и исполняется ряд мероприятий, направленных на предупреждение возникновения негативных последствий. На ежеквартальной основе осуществляется сбор и анализ информации, характеризующей внешние и внутренние факторы, способные негативно воздействовать на достижение поставленных целей.

Ряд политических и экономических факторов оказывают влияние на деятельность ОАО «Кубаньэнерго», в связи с этим Эмитент не может гарантировать, что мероприятия, направленные на преодоление возможных негативных ситуаций, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку данные факторы риска, находятся вне контроля Эмитента.

2.4.1. Отраслевые риски

Эмитент осуществляет свою производственную деятельность в энергетической отрасли на территории Краснодарского края и Республики Адыгея.

В регионе деятельности Эмитента растет спрос на электроэнергию, обусловленный интенсивным развитием курортно-рекреационной сферы, строительством олимпийских и других социально важных и производственных объектов. В целях обеспечения роста объемов продаж Эмитент осуществляет значительные вложения в реконструкцию, модернизацию и новое строительство объектов электросетевого хозяйства.

В силу того, что Эмитент осуществляет деятельность, ориентированную только на внутренний рынок, описание отраслевых рисков приводится для внутреннего рынка.

Риски, связанные с государственным регулированием на услуги, оказываемые Обществом. Эмитент является субъектом естественной монополии, деятельность которого подлежит государственному регулированию. В связи с ограничением роста тарифов для конечных потребителей на уровне Правительства РФ вероятность установления тарифов ниже экономически обоснованного уровня оценивается как высокая.

Кроме того, эмитент подвержен риску сокращения объемов выручки в связи с изменением фактической структуры передачи электроэнергии относительно принятой при утверждении тарифов, а так же рискам, изменения законодательства в сфере ценообразования. Общество подвержено данным рискам в той же мере, как и остальные участники монополии.

Для снижения данных рисков разработаны следующие мероприятия:

- *Работа с органами регулирования тарифов по учету расходов, обусловленных принятием на федеральном уровне сумм выпадающих доходов от применения нерегулируемой цены, в необходимой валовой выручке Эмитента в следующем периоде регулирования;*
- *Формирование и представление в органы государственного регулирования тарифов предложений по технологическому расходу электроэнергии/мощности с учетом сложившейся динамики полезного отпуска в целях формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии на следующий год;*
- *Разработка Программы повышения энергоэффективности и ее согласование с администрацией регионов;*
- *Разработка и реализация Программы управления издержками;*

Сфера влияния эмитента на принятие решений органами тарифного регулирования ограничена, и эмитент не может гарантировать, что мероприятия, направленные на минимизацию последствий будут максимально эффективными. В соответствии с постановлением правительства РФ от 30.06.2012 №663 ОАО «Кубаньэнерго» прошло "перезагрузку" долгосрочных параметров тарифного регулирования. Федеральная служба по тарифам России согласовала переход к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала. Применение RAB-регулирования должно способствовать привлечению в отрасль долгосрочных инвестиций, а также снижению влияния субъективных факторов на принятие тарифных решений.

Эксплуатационные риски

В процессе производственной деятельности Эмитент подвержен рискам, связанным с физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы оборудования.

Основными из них являются:

- *Невыполнение обязательств по договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии;*
- *Ухудшение эксплуатационных и экономических показателей электросетевого*

оборудования;

- Наступление неблагоприятных экологических последствий;
- Угроза аварий с частичной либо полной недопоставкой электроэнергии с соответствующими неблагоприятными социальными последствиями.

В целях уменьшения уровня данной группы рисков эмитентом предпринимаются следующие мероприятия:

- Выполнение в полном объеме ремонтных программ;
- Реализация программы технического перевооружения, реконструкции и нового строительства;
- Регулярная оптимизация структуры и объемов комплектующих и запасных частей в запасе и прочее.
- Соблюдение законодательства Российской Федерации в области промышленной безопасности и функционирования на его основе системы производственного контроля над соблюдением требований промышленной безопасности у Эмитента.

Эмитент оценивает уровень вышеуказанных рисков как средний и полагает, что негативные факторы не смогут существенным образом повлиять на его деятельность и исполнение обязательств по его ценным бумагам.

Риск снижения объемов электропотребления (риск снижения спроса)

Снижение объемов выручки по передаче электроэнергии, обусловлено увеличением количества смежных сетевых компаний и снижением объемов потребления электроэнергии конечными потребителями вследствие экономических кризисов. С целью увеличения объемов по передаче электроэнергии Эмитентом реализуется целевая стратегия по консолидации сетевых активов.

Ценовые риски

Оказание услуг по передаче электроэнергии сопряжено с покупкой сырья, услуг, оборудование и других материально-технических ресурсов, используемых Обществом в своей деятельности.

Увеличение цен связано, в основном, с инфляционными процессами и влиянием макроэкономических факторов. В период экономической нестабильности риск увеличения стоимости товаров, работ, услуг, используемых Обществом для своей деятельности возрастает.

В целях минимизации указанных рисков эмитент использует положение крупного потребителя и осуществляет закупки материально-технических ресурсов и отбор поставщиков услуг посредством проведения конкурсных и регламентированных закупок сырья, материалов, производственных и прочих услуг.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе

Основными факторами риска для Общества, может быть ухудшение экономической и политической ситуации в стране и регионе.

На сегодняшний день этапе в экономическом развитии наметились положительные тенденции, а в качестве одного из приоритетов развития определено повышение энергоэффективности и внедрение энергосберегающих технологий.

В случае возникновения существенной политической нестабильности, которая негативно может повлиять на деятельность и доходы Эмитента, Эмитент оперативно принимает меры антикризисного управления и максимально возможно осуществляет сокращение издержек, инвестиционных планов.

Кроме того, существуют риски, связанные с военными конфликтами, введением чрезвычайного положения, стихийными бедствиями, которые могут иметь следующие последствия:

? Ухудшение положения всей национальной экономики и, как следствие, ухудшение финансового положения Эмитента;

? Порча имущества Эмитента, что может негативно повлиять на его возможность своевременно и в полном объеме исполнить свои обязательства перед потребителями и контрагентами.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Краснодарского края и Республики Адыгея. Социальная и политическая обстановка в регионе оценивается как стабильная и риск возникновения в них, по внутренним причинам, военного конфликта и чрезвычайного положения минимален. В то же время, ввиду близости республик северокавказского региона, а также в связи со строительством олимпийских объектов (район г. Сочи) существует значимый риск проведения террористических актов, для минимизации которого Эмитент тесно взаимодействует с ответственными государственными органами и принимает согласованные меры обеспечения безопасности производства.

Эмитентом разработаны и осуществляются целевые мероприятия по защите от диверсионно-

террористических актов объектов энергетики Эмитента. В Обществе образована постоянно действующая рабочая группа по противодействию терроризму на объектах распределительного электросетевого комплекса.

Обеспечение безопасности строительства олимпийских объектов осуществляется в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 458 от 01.06.2009 г. «Об обеспечении безопасности олимпийских объектов, предусмотренных программой строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта, в период их строительства».

В целях компенсации ущерба от влияния чрезвычайных обстоятельств, связанных, в том числе, со стихийными явлениями, Эмитентом заключаются договоры страхования имущества. Резкие изменения регионального масштаба (экологические, политические, демографические, социальные) маловероятны, но их возникновение безусловно, отразится на деятельности компании.

Учитывая уровень развития транспортной инфраструктуры региона, риски прекращения транспортного сообщения в связи с труднодоступностью и удаленностью, минимальны. По мнению Эмитента, ситуация в регионе будет благоприятно сказываться на деятельности Эмитента и нет оснований ожидать, что изменение ситуации в регионе повлечет за собой неисполнение обязательств Эмитента.

2.4.3. Финансовые риски

Подверженность Эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью Эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым Эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния рисков: Риск изменения процентных ставок

Эмитент привлекает кратко- и долгосрочные заимствования с российского финансового рынка. Существенное увеличение процентных ставок по кредитам и займам может привести к удорожанию обслуживания долга Эмитента. В целях оптимизации структуры долгового портфеля и снижения затрат на его обслуживание Эмитент стремится использовать кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего указанный риск значительно снижается. Предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность: привлечение кредитов на более длительные сроки с целью недопущения негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок, диверсификация источников финансирования.

Риск изменения курса обмена иностранных валют

Эмитент, осуществляя свою основную хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, не имеет вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курсов валют, не имеет поступлений и расходов, выраженных в иностранной валюте. Риски, связанные с колебаниями валютных курсов, не являются факторами прямого влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента и оцениваются Эмитентом как незначительные. Хеджирование в целях снижения неблагоприятных последствий изменений процентных ставок, курса обмена иностранных валют, Эмитент не осуществляет. Подверженность финансового состояния Эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса оценивается Эмитентом как незначительная.

Таким образом, валютные риски Эмитента могут быть определены как незначительные. В случае негативного влияния изменения валютного курса, Эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующие решение в каждой конкретной ситуации.

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, рост инфляции в Российской Федерации приведет к общему росту процентных ставок.

Риски снижения потребительских цен

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности Эмитента и результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, однако это влияние не является фактором прямой зависимости. Опосредованная зависимость рентабельности Эмитента от изменения индекса потребительских цен обусловлена, в основном, тем, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям устанавливаются государственными тарифными органами исходя из обоснованных затрат на их выработку и полностью либо частично компенсируют рост расходов Эмитента, связанных с инфляцией. Однако в периоды высокой инфляции увеличиваются риски снижения размера компенсационной составляющей тарифа и снижения платежеспособности основных потребителей Эмитента.

Учитывая вышеизложенное, гарантии того, что возможное увеличение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности Эмитента в будущем отсутствуют.

Инфляционные риски

Оценить критический уровень инфляции для Эмитента не представляется возможным, так как кроме уровня потребительских цен необходимо учитывать изменение реальной покупательной способности рубля, конъюнктуру на российском и международном рынках энергоносителей и дальнейшую политику государства в отношении тарифов на электрическую и тепловую энергию.

Существующий в настоящее время уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Эмитента. В соответствии с прогнозируемыми значениями инфляции, она не должна оказать существенного влияния на платежеспособность Эмитента, в частности, на выплаты по ценным бумагам. В целях минимизации финансовых рисков, рисков, связанных с инфляционными процессами, и оказывающими влияние на финансовые результаты деятельности, Эмитентом проводится комплексная программа мероприятий по анализу финансовых рисков, планированию и оценке фактически сложившейся прибыльности работы, определяются показатели рентабельности, свидетельствующие об уровне доходности Эмитента, нормативные значения финансовых коэффициентов, характеризующих платежеспособность и ликвидность Эмитента, что дает возможность оперативно выявлять недостатки в работе Эмитента и принимать меры для их ликвидации.

Показатели финансовой отчетности Эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков, в том числе риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

Наибольшему влиянию в отчетности Эмитента в результате наступления указанных рисков подвержен показатель дебиторской задолженности, возникающей вследствие неспособности контрагентов оплачивать услуги Эмитента. Вероятность возникновения данного риска невелика и сопряжена с общей ситуацией в стране, инфляцией и изменением курса валют и их влиянием на экономику России в целом. Ухудшение экономической ситуации в России может сказаться на росте затрат по передаче электроэнергии по электрическим сетям Эмитента, что при сохранении установленных тарифов приведет к сокращению прибыли.

Для снижения данного риска эмитент осуществляет работу по управлению дебиторской задолженностью, направленную на оптимизацию ее размера и возврат долгов, проводится активная претензионно-исковая работа по взысканию задолженностей.

2.4.4. Правовые риски

Эмитент осуществляет свою деятельность только на внутреннем рынке, ввиду чего его правовые риски рассматриваются только с этой позиции.

Риски, связанные с налоговым, природоохранным законодательством, таможенным и валютным регулированием.

Поскольку к деятельности Эмитента не применяется каких-либо особых режимов налогообложения и Эмитент не имеет просроченной задолженности по налогам и сборам в бюджеты всех уровней, налоговые риски Эмитента рассматриваются как минимальные в рамках деятельности добросовестного налогоплательщика.

Эмитент не усматривает в краткосрочной перспективе возникновения в своей финансово-хозяйственной деятельности каких-либо существенных рисков, связанных с изменением налогового законодательства, а также с изменением гражданского законодательства.

Изменения валютного и таможенного законодательства Российской Федерации не затрагивают деятельность Эмитента и, следовательно, не влекут за собой возникновение правовых рисков.

В соответствии с Федеральным законом № 128-ФЗ от 08.08.2001 «О лицензировании отдельных видов деятельности» деятельность по эксплуатации электрических сетей, являющаяся для Эмитента основной, лицензированию не подлежит.

В случае изменения и/или предъявления требований по лицензированию основной деятельности Эмитента, Эмитент предпримет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

У Эмитента имеются лицензии на осуществление иных видов деятельности, данные о которых приведены в п. 3.2.5 настоящего Отчета.

Эмитент ведет регулярную работу по продлению действия необходимых для ведения хозяйственной деятельности лицензий.

Эмитент соблюдает требования лицензий, предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий. Подверженность Эмитента данному риску можно считать несущественной.

Судебная практика по делам, аналогичным тем, в которых участвует Эмитент, является относительно стабильной и в течение последних лет не претерпевала каких-либо существенных изменений.

Эмитент осуществляет постоянный мониторинг судебной практики, который позволяет использовать эту информацию для достижения положительных судебных решений в пользу Эмитента.

В настоящее время изменений в судебной практике, которые могут негативно сказаться на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Эмитент, и, как следствие, на результатах хозяйственной деятельности Общества, не выявлено.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Основной деятельностью Эмитент является передача электрической энергии.

Риски в производственной деятельности Эмитента:

Системные нарушения энергоснабжения потребителей в результате аварий и повреждений на участках сети и подстанционном оборудовании;

- *Нарушения требований ГОСТ 13109-97 по обеспечению качества электрической энергии;*
- *Нарушение режимов передачи электроэнергии и снижение качества оказываемых услуг;*
- *Невыполнение технического обслуживания (в т.ч. диагностики) и ремонтов в срок;*
- *Превышение расходов по ремонтам над запланированными;*
- *Низкое качество выполнения ремонтных работ;*
- *Методические ошибки при планировании ремонтной программы;*
- *Неправильное ранжирование объектов подлежащих ремонту;*
- *Возникновение аварийных ситуаций в смежных сетях, приводящих к выходу из строя оборудования Эмитента.*

В целях снижения данных рисков Эмитент уделяет значительное внимание развитию электросетевого комплекса с применением научно обоснованных технических решений и технологий, апробированных при эксплуатации, современного электротехнического оборудования.

На указанные риски также влияет рост тарифов на оказываемые Эмитентом услуги, обусловленный ростом «внешних», по отношению к Эмитенту, затрат: покупной электрической энергии на компенсацию потерь; изменения размера оплаты услуг за передачу электроэнергии ОАО «ФСК ЕЭС» и другими факторами.

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент: Эмитент участвует в судебных процессах, результаты рассмотрения которых могут существенно повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента. Исполнительное производство, в основном, ведется в отношении дебиторской и кредиторской задолженности Эмитента.

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

продление лицензий производится строго в установленные сроки. Эмитент выполняет все требования, необходимые для получения/продления срока лицензии. Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Эмитента, минимальны и не могут существенно повлиять на исполнение Эмитентом обязательств по размещенным ценным бумагам. Риски, связанные с возможной ответственностью Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Эмитента: Эмитент имеет дочерние акционерные общества со 100%-ным участием в их уставном капитале).

Являясь материнской компанией для дочерних обществ, в которых Эмитент владеет более чем 50% уставного капитала, Эмитент может стать ответственным по их долгам. Эти обязательства могут оказать определенное негативное воздействие на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента). Вероятность указанных рисков оценивается как умеренная. Эмитент принимает меры по снижению этих рисков, в том числе предусматривая реорганизацию деятельности дочерних обществ.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Эмитента: Эмитент длительное время сотрудничает со своими основными потребителями. Возможность потери основных потребителей минимальна.

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 Кубани*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *29.05.1996*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Кубаньэнерго"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *30.06.1998*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа энергетики электрификации Кубани*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Кубаньэнерго"*

Дата введения наименования: *10.02.1993*

Основание введения наименования:

Государственная регистрация устава эмитента.

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Кубаньэнерго"*

Дата введения наименования: *29.05.1996*

Основание введения наименования:

Государственная регистрация новой редакции устава эмитента.

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Кубаньэнерго"*

Дата введения наименования: *30.06.1998*

Основание введения наименования:

Государственная регистрация изменений в устав эмитента.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *127*

Дата государственной регистрации: *10.02.1993*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Администрация Октябрьского района г. Краснодара*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1022301427268*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *17.09.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция МЧС России № 3 по г. Краснодару*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

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

История создания Кубанской энергосистемы началась в XIX веке со строительства мелких электростанций.

С 1930 года управление энергообъектами Кубани осуществляло Северо-Кавказское энергетическое управление – «Севкавэнерго» с центром в Ростове-на-Дону, разукрупненное в январе 1934 года на два самостоятельных управления: «Азчерэнерго» (Ростов-на-Дону) и «Севкавэнерго» (Пятигорск).

В целях восстановления разрушенного энергетического хозяйства Кубани и его дальнейшего развития приказом Наркома электростанций СССР от 14 марта 1944 г. № 66 организовано Краснодарское районное энергетическое управление «Краснодарэнерго» (РЭУ) путем разукрупнения управления: «Азчерэнерго». Основными видами деятельности РЭУ были производство, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, восстановление и развитие энергосистемы, контроль энергопотребления и надзор за эксплуатацией энергоустановок предприятий Кубани. В ведении РЭУ на правах самостоятельных хозяйственных предприятий находились электростанции, подстанции, районы электрических сетей, энергосбыт, ремонтно-механический завод, центральный склад, проектно-изыскательское бюро, производственно-исследовательская лаборатория.

В конце 50-х – начале 60-х годов на Кубани сооружались магистральные линии электропередачи напряжением 110 и 220 кВ, необходимые для связи с энергосистемами юга России и Закавказья, электрифицирована железнодорожная сеть края, строились распределительные электросетевые объекты, электрификация сельских населенных пунктов достигла 86 %.

В 1963 году, в соответствии с постановлением Совета Министров РСФСР от 14.05.63, в состав РЭУ из Крайкомхоза переданы предприятия городских и сельских электросетей Кубани.

В 1972 году впервые в СССР на Краснодарской ТЭЦ была установлена газотурбинная установка (ГТУ) мощностью 100 МВт, затем, в 1975 году вторая ГТУ-100. Общая мощность ТЭЦ, блочной части и 2-х ГТУ составила 959 МВт.

Бурный рост электропотребления народным хозяйством Кубани в 1970-1980 годы обусловил строительство большого количества линий электропередачи и подстанций, переход на более высокие классы напряжения – 330 и 500 кВ. Общая протяженность линий электропередачи всех напряжений составила около 90 тысяч км, количество подстанций 35-500 кВ превысило 700.

1 ноября 1988 года, в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 02.07.87 № 812, Краснодарское районное энергетическое управление «Краснодарэнерго» было упразднено, а на базе подведомственных ему предприятий и организаций создано Краснодарское производственное объединение энергетики и электрификации «Краснодарэнерго» (ПОЭиЭ «Краснодарэнерго»).

В 1993 году в соответствии с законодательством России о приватизации государственных и муниципальных предприятий ПОЭиЭ «Краснодарэнерго» преобразовано в ОАО «Кубаньэнерго», в состав которого, кроме предприятий электрических сетей, в качестве филиалов вошли Краснодарская ТЭЦ, «Энергонадзор», ремонтно-строительные предприятия, учебный комбинат, пансионат отдыха, пионерский лагерь.

ОАО «Кубаньэнерго» создано в целях получения прибыли при оказании услуг снабжения электроэнергией потребителей Краснодарского края и Республики Адыгея (как собственной выработки, так и купленной у других производителей), тепловой энергией собственной выработки - потребителей города Краснодара.

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 15.08.1992 № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации» 49 % акций Общества в 1993 году переданы в оплату уставного капитала ОАО РАО «ЕЭС России», а оставшиеся 51 % акций ОАО «Кубаньэнерго» приобретены по закрытой подписке членами трудового коллектива Общества и другими лицами, имеющими право на льготы в соответствии с Государственной программой приватизации.

В течение 5 последних лет в ОАО «Кубаньэнерго», как и во всей электроэнергетической отрасли, произошли масштабные реформы.

Основная цель реформирования электроэнергетики России – повышение эффективности предприятий отрасли, создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиционного процесса, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей.

В процессе реформирования ОАО «Кубаньэнерго» освободилось от сервисных и непрофильных видов деятельности, а также от функций диспетчеризации путем их обособления:

- *функции по оперативно-диспетчерскому управлению переданы открытому акционерному обществу «Системный оператор Единой энергетической системы»,*
- *учреждены открытые акционерные общества «Краснодарэнергоремонт», «Краснодарэнергосетьремонт», «Пансионат отдыха «Энергетик», «Оздоровительный комплекс «Пламя»,*

- создано *Негосударственное некоммерческое образовательное учреждение «Учебный центр «Кубаньэнерго»*, в котором работники *Общества* и других предприятий электроэнергетики повышают свою квалификацию и осваивают новые профессии.

В 2006 году в результате реорганизации ОАО «Кубаньэнерго» из него выделились открытые акционерные общества:

- «Кубанская генерирующая компания», в уставный капитал которого вошли генерирующие мощности *Общества* (Краснодарская ТЭЦ и малые гидроэлектростанции);
- «Кубанские магистральные сети», уставный капитал которого сформирован электросетевыми объектами, относящимися к Единой национальной электрической сети (напряжением 220 кВ и выше);
- «Кубанская энергосбытовая компания» с функциями гарантирующего поставщика электроэнергии, а также покупки электроэнергии на оптовом рынке и поставки ее конечным потребителям.

В настоящее время ОАО «Кубаньэнерго» является крупнейшей электросетевой компанией на территории Краснодарского края и Республики Адыгея, осуществляющей передачу и распределение электроэнергии потребителям по электрическим сетям напряжением 110 кВ и ниже между населенными пунктами, в сельских поселениях и отдельных городах и районных центрах Краснодарского края и Республики Адыгея, включая г. Сочи.

Свою основную деятельность ОАО «Кубаньэнерго» осуществляет в условиях естественной монополии, регулируемой государством в части установления тарифов на передачу электроэнергии и обеспечения недискриминационного доступа потребителей к электрическим сетям.

*С 1 июля 2008 года ОАО «Кубаньэнерго» является зависимым обществом ОАО «Холдинг МРСК», получившего пакет голосующих акций *Общества* в порядке правопреемства по разделительному балансу в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения.*

*Миссия *Общества* – надёжная, эффективная и безопасная передача электрической энергии потребителям, обеспечение акционеров стабильным доходом.*

*Стратегические цели *Общества*:*

- обеспечение качественного, надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей, снижение износа энергообъектов;*
- доведение показателей операционной эффективности к 2020 году до уровня эффективности распределительных сетевых компаний развитых стран;*
- создание резерва пропускной способности электрических сетей в объеме, опережающем развитие экономики на 3 года;*
- внедрение инновационных технологий, соответствующих лучшим мировым стандартам в области распределения электрической энергии, на всех стадиях технологического процесса, обеспечение рентабельности инвестиций в распределительно-сетевой комплекс на уровне рентабельности компаний с сопоставимыми рыночными условиями деятельности в Российской Федерации.*

*Для достижения поставленных целей *Общество*:*

- реализует масштабные инвестиционные программы, согласованные с Министерством энергетики Российской Федерации и учитывающие перспективы развития экономики Краснодарского края и Республики Адыгея,*
- реализует Программу финансового оздоровления *Общества*,*
- улучшает работу с клиентами (в январе текущего года открыт Call центр с функцией «Горячей линии» по вопросам электроснабжения, в настоящее время открыто 23 пункта приема обращений клиентов в филиалах ОАО «Кубаньэнерго»),*
- стремится увеличить долю ремонта энергообъектов хозяйственным способом для удешевления ремонта и обеспечения должного уровня контроля качества ремонтных работ,*
- изыскивает средства для осуществления масштабной реновации основных фондов,*
- поддерживает высокий уровень профессиональной компетентности работников *Общества* путем непрерывного обучения персонала (в том числе в области качества, экологии, охраны здоровья и обеспечения безопасности труда).*

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: 350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2

Место нахождения эмитента

350033 Россия, г. Краснодар, улица Ставропольская, 2

Телефон: (861) 268-5913

Факс: (861) 268-2493

Адрес электронной почты: telet@kuben.elektra.ru

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

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

Место нахождения подразделения: **350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2**

Телефон: **(861) 212-24-09**

Факс: **(861) 212-27-08**

Адрес электронной почты: gurauu@kuben.elektra.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.kubanenergo.ru/stockholders/

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

2309001660

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

С 23.07.2012 обязанности директора филиала Усть-Лабинские электрические сети исполняет Астапов Алексей Викторович (доверенность выдана с 23.07 по 31.12. 2012)..

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
40.10.5
74.20.11
63.40
45.21
63.12.21
74.30.9

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид хозяйственной деятельности: : **Услуги по передаче электрической энергии**

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	20 443 445	20 239 990

Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	95	98
--	----	----

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

Основной деятельностью ОАО «Кубаньэнерго» является передача электрической энергии. Удельный вес данного вида деятельности в общей величине выручки по итогам 9 месяцев 2012 года составил 98%.

В целом по ОАО «Кубаньэнерго» выручка за услуги по передаче электроэнергии, за вычетом стоимости нагрузочных потерь за 9 месяцев 2012 года составила 20 239,99 млн. руб., что на 203,4 млн. руб. ниже выручки за 9 месяцев 2011 года.

Основной причиной сокращения выручки по передаче электроэнергии послужило снижение среднотпускного тарифа на передачу электроэнергии вследствие:

1) выбора гарантирующим поставщиком ОАО «Кубаньэнергосбыт» для целей расчета за оказанные услуги по передаче электрической энергии по потребителям, за исключением населения, двухставочного варианта тарифа.

В апреле текущего года между Компанией и «Кубаньэнергосбыт» заключено мировое соглашение к договору на передачу электроэнергии, по условиям которого стоимость услуг Общества рассчитывается по комбинированному варианту тарифа, подразумевающему применение к объему по населению одноставочного варианта тарифа, к объему по прочим потребителям - двухставочного. При этом мощность в соответствии с мировым соглашением составила 1 600 МВт, что на 670 МВт ниже величины, учтенной РЭК при принятии тарифно-балансовых решений на 2012 год.

2) утверждения с 01.07.2012 года Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии для потребителей тарифной группы «Население и приравненные к нему потребители»;

3) перераспределения структуры полезного отпуска с низкого уровня напряжения на более высокий.

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с Положением об информационной политике Общества:

Передача электрической энергии.

Основные показатели передачи электрической энергии ОАО «Кубаньэнерго» в 3-м квартале 2012 года (кВт*ч):

*Прием электрической энергии в сеть Общества для передачи по договорам оказания услуг составил 5 035 391,2 тыс. кВт*ч.*

*Отпуск электрической энергии из сети ОАО «Кубаньэнерго» составил 4 485 789,0 тыс. кВт*ч.*

*Полезный отпуск электроэнергии по «котловому» методу с разбивкой по уровням напряжения составил 4 247 005,65 тыс. кВт*ч., в том числе:*

- *высокое напряжение (110кВ и выше) – 1 058 570,08 тыс. кВт*ч,*
- *среднее напряжение 1 (35кВ) – 250 864,24 тыс. кВт*ч,*
- *среднее напряжение 2 (1-20кВ) – 1 257 730,23 тыс. кВт*ч,*
- *низкое напряжение (0,4кВ и ниже) – 1 679 841,10 тыс. кВт*ч.*

Фактические потери электроэнергии, приведенные к отпуску в сеть, составили 10,91% при нормативе потерь 10,16%.

*Перерасход электроэнергии от норматива потерь в 3-м квартале 2012 года составил 37 768,5 тыс. кВт*ч.*

Основные показатели передачи электрической энергии ОАО «Кубаньэнерго» за 9 месяцев 2012 года (кВт*ч):

*Прием электрической энергии в сеть Общества для передачи по договорам оказания услуг составил 15 566 018,4 тыс. кВт*ч.*

*Отпуск электрической энергии из сети ОАО «Кубаньэнерго» составил 13 457 290,3 тыс. кВт*ч.*

*Полезный отпуск электроэнергии по «котловому» методу с разбивкой по уровням напряжения составил 12 310 586,41 тыс. кВт*ч., в том числе:*

- *высокое напряжение (110кВ и выше) – 3 137 127,00 тыс. кВт*ч,*

- среднее напряжение 1 (35кВ) – 685 072,90 тыс. кВт*ч,
- среднее напряжение 2 (1-20кВ) – 3 684 512,39 тыс. кВт*ч,
- низкое напряжение (0,4кВ и ниже) – 4 803 874,12 тыс. кВт*ч.

Фактические потери электроэнергии, приведенные к отпуску в сеть, составили 13,55% при нормативе потерь 12,21%.

Перерасход электроэнергии от норматива потерь за 9 месяцев 2012 года составил 207 551,4 тыс. кВт*ч.

Технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества.

За 9 месяцев 2012 года заключено 16 403 договора технологического присоединения к электрическим сетям на общую мощность 388 МВт. Собрано денежных средств 646 млн. руб., без НДС, получено выручки 363 млн. руб. Основной объем денежных средств получен от потребителей, подавших заявки на мощность более 200 кВт.

Фактически за 9 месяцев 2012 года присоединено 12 059 потребителей на общую мощность 245 МВт.

В 3-м квартале 2012 года заключено 6 045 договоров технологического присоединения к электрическим сетям на общую мощность 160 МВт. Собрано денежных средств 205 млн. руб., без НДС, получено выручки 91 млн. руб. Основной объем денежных средств получен от потребителей, подавших заявки на мощность более 200 кВт.

Фактически в 3-м квартале 2012 года присоединено 4 980 потребителей на общую мощность 108 МВт.

Основные производственные мощности Общества:

протяженность высоковольтных линий напряжением 110, 220 кВ	ВЛ-110 кВ – 4758,44 км (по трассе) ВЛ-110 кВ – 6058,51 км (по цепям) ВЛ-220 кВ – 76,1 км КЛ-110 кВ – 10,2 км
протяженность линий среднего напряжения (6, 10, 35 кВ)	40460,7 км (по трассе) 41291,6 км (по цепям), в т.ч.: ВЛ-35 кВ – 6939,3 км (по трассе) ВЛ-35 кВ – 7770,2 км (по цепям) ВЛ-10 кВ – 31107,3 км КЛ-35 кВ – 0,5 км КЛ-10 кВ – 684,2 км ВЛ-6 кВ – 1257,1 км КЛ-6 кВ – 472,3 км
протяженность низковольтных линий напряжением 0,4 кВ	41545,8 км, в т.ч.: ВЛ – 41080,3 км КЛ – 465,5 км
количество/мощность подстанций с основным высоким напряжением 110 кВ	214 шт./6175,8 МВА
количество/мощность подстанций с основным высоким напряжением (35/6-10 кВ)	496 шт./2358,8 МВА
количество/мощность ТП (6-35/0,4кВ)	21940 шт./4163,43 МВА

Информация о тарифах на передачу электроэнергии и плате за технологическое присоединение к распределительным сетям

Согласно прогнозу социально-экономического развития РФ на 2012 год и плановый период 2013-2014 годов (МЭР), с целью недопущения скачка цен на электроэнергию в начале 2012 года и обеспечения умеренного роста цен и тарифов на товары (услуги) естественных монополий, Правительством РФ были приняты решения по переносу индексации роста регулируемых тарифов на естественно-монопольные виды деятельности в электроэнергетике на середину года (июль).

В связи с этим, приказом РЭК-ДЦТ КК от 26.12.2011г. №38/2011-э, установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год, с календарной разбивкой по полугодиям, на уровне предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии, утвержденных ФСТ РФ (приказ от 06.12.2011 №328-э/4) с 01.01.2012- 30.06.2012г. на уровне тарифов 2011 года.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 ФСТ РФ и Минэнерго РФ были рассмотрены долгосрочные параметры регулирования ОАО «Кубаньэнерго» методом доходности инвестированного капитала (метод RAB) на 2012-2017 гг.

Приказом РЭК-ДЦТ КК от 30.05.2012 №15/2012-э для ОАО «Кубаньэнерго» были установлены тарифы на услуги по передаче электроэнергии с 01.07.2012 г.:

№	Показатель	Единица	Диапазоны напряжения
---	------------	---------	----------------------

п/п		измерения	ВН	СН-I	СН-II	НН
Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)						
Население и приравненные к нему потребители (с НДС)						
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	2 389,878			
Иные категории потребителей (без НДС)						
1	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 107,72	1 288,98	1 999,15	2 743,22
2	Двухставочный тариф					
2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	326 378,25	261 440,43	389 546,25	563 675,02
2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	553,89	554,29	554,48	1 070,60

21.09.2012 состоялось заседание Правления ФСТ РФ, на котором принято решение о согласовании предложения РЭК-ДЦТ КК о переходе ОАО «Кубаньэнерго» к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала и о согласовании долгосрочных параметров регулирования деятельности ОАО «Кубаньэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала.

12.10.2012 состоялось заседание Правления РЭК-ДЦТ КК, на котором принято решение о переходе ОАО «Кубаньэнерго» на метод доходности инвестированного капитала (RAV) с 01.11.2012 и установлены долгосрочные параметры регулирования для ОАО «Кубаньэнерго», рассчитанные методом RAV до 01.07.2017 в соответствии с согласованными ФСТ РФ (приказы ФСТ РФ от 21.09.2012 №217-э/1 и от 21.09.2012 №216-э/1).

Плата за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества также устанавливается решениями РЭК-ДЦТ КК. Приказами от 15.08.2012 №38/2012-э и от 06.09.2012 №43/2012-э внесены изменения в приказ РЭК-ДЦТ КК от 06.05.2011 года №7/2011-э. и установлены новые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к распределительным электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2012 год:

1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» (в ценах 2001 года без учета НДС):

N п/п	Перечень объектов строительства	Стоимость
1	2	3
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км)	
1.1	Уровень напряжения - 10(6) кВ	
1.1.1	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3*(1x500) в населенном пункте	896 586
1.1.2	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3x(1x500)	720 966
1.1.3	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3x(1x300) в населенном пункте	819 783
1.1.4	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3x(1x300)	639 202
1.1.5	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3x(1x300) до 3x(1x500) по кабельным сооружениям (с устройством лотков) в населенном пункте	1 614 544
1.1.6	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3x(1x300) до 3x(1x500) по кабельным сооружениям (с устройством лотков)	1 458 921

1.1.7	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3х240) в населенном пункте	983 106
1.1.8	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3х240)	825 735
1.1.9	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 3х(1х630/70) в населенном пункте	1 009 089
1.1.10	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 3х(1х630/70)	833 354
1.1.11	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 3х(1х800/50) по установленным кабельным конструкциям в населенном пункте	1 195 557
1.1.12	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 3х(1х800/50) по установленным кабельным конструкциям	1 030 338
1.1.13	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 от (3х185) до (3х240) по установленным кабельным конструкциям в населенном пункте	776 338
1.1.14	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 от (3х185) до (3х240) по установленным кабельным конструкциям	627 732
1.1.15	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х120) в населенном пункте	534 836
1.1.16	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х120)	359 085
1.1.17	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3х150) до (3х240) в населенном пункте	557 962
1.1.18	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3х150) до (3х240)	382 125
1.1.19	Прокладка четырёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	2 822 100
1.1.20	Прокладка трёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	2 338 600
1.2	Уровень напряжения - 0,4 кВ	
1.2.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х240) в населенном пункте	436 490
1.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х240)	385 865
1.2.3	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х240) (два кабеля в траншее) в населенном пункте	739 272
1.2.4	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х240) (два кабеля в траншее)	687 603
1.2.5	Прокладка 1 км кабеля КВВГ 4х2,5 по кабельным сооружениям в населенном пункте	60 454
1.2.6	Прокладка 1 км кабеля КВВГ 4х2,5 по кабельным сооружениям	51 202
1.2.7	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБШнг-1 (2 кабеля в траншее) 4х120 в населенном пункте	460 949
1.2.8	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБШнг-1 (2 кабеля в траншее) 4х120	385 551
1.2.9	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х120) в населенном пункте	296 427
1.2.10	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х120)	216519
1.2.11	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х25) в населенном пункте	239 748
1.2.12	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х25)	161 011
1.2.13	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х35) в населенном пункте	250 788
1.2.14	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х35)	172 051
1.2.15	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х50) в населенном пункте	254 916
1.2.16	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х50)	175 789
1.2.17	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х70) в населенном пункте	265 844
1.2.18	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х70)	186 717
1.2.19	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х95) в населенном пункте	283 518
1.2.20	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х95)	203 609
1.2.21	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х150) в населенном пункте	341 349
1.2.22	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х150)	259 600
1.2.23	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до	360 869

	(4x185) в населенном пункте	
1.2.24	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x185)	279 120
1.2.25	Прокладка четырёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	2 822 100
1.2.26	Прокладка трёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	2 338 600
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км)	
2.1	Уровень напряжения - 10(6) кВ	
2.1.1	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом сечением 70 мм ²	119 230
2.1.2	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом сечением от 95 мм ² до 120 мм ²	125 584
2.1.3	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТ(п) сечением 150 мм ²	429 642
2.1.4	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 185 мм ² до 240 мм ²	454 506
2.1.5	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 95 мм ²	356 450
2.1.6	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) 120 мм ²	392 965
2.1.7	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 50 мм ² (отпайка)	292 607
2.1.8	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 70 мм ²	320 636
2.2	Уровень напряжения - 0,4 кВ	
2.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3x95+70 мм ²	276 637
2.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3x120+70 мм ² до 3x150+70 мм ²	309 479
2.2.3	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3x50+54,6 мм ²	224 785
2.2.4	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3x70+54,6 мм ² до 3x95+54,6 мм ²	276 637
2.2.5	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4x25 мм ² (для ответвлений)	72 533
2.2.6	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением 3x50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам	69 836
2.2.7	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением от 3x70+54,6 мм ² до 3x150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам	154 531
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, секционных и распределительных пунктов, в расчете на каждую линию (руб.)	
3.1	Сооружение СП (РП) 10 кВ с установкой 16 линейных ячеек (1 шт.)	4 103 650
3.2	Сооружение СП (РП) 10 кВ с установкой 8 линейных ячеек (1 шт.)	2 315 243
3.3	Сооружение 2БКРП на напряжение 10 кВ с установкой до 14 ячеек (1 шт.)	3 577 642
3.4	Сооружение 4БРТП с трансформаторами (ТМГ) до 4x1000 кВА на номинальное напряжение 10/0,4 кВ с установкой до 20 линейных ячеек КСО-298 (1 шт.)	4 070 468
3.5	Сооружение 4БРТП с трансформаторами (ТМГ) 4x1250 кВА на номинальное напряжение 10/0,4кВ с установкой 20 линейных ячеек КСО-298 (1 шт.)	4 179 209
3.6	Сооружение 2БРТП с трансформаторами (ТМГ) до 2x 1000 кВА на номинальное напряжение 10/0,4кВ с установкой до 16 линейных ячеек КСО-298 (1 шт.)	3 226 894
3.7	Сооружение 2БРТП-1250 с трансформаторами (ТМГ) 2x1250 кВА на номинальное напряжение 10/0,4кВ с установкой 20 линейных ячеек КСО-298 (1 шт.)	3 405 781
3.8	Сооружение 2БКТП с трансформаторами (ТМГ) 2x250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	839 136
3.9	Сооружение 2БКТП с трансформаторами (ТМГ) 2x400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	880 348
3.10	Сооружение 2БКТП с трансформаторами (ТМГ) 2x630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	1 250 344
3.11	Сооружение 2БКТП с трансформаторами (ТМГ) 2x1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	1 304 671
3.12	Сооружение БКТП с трансформаторами (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	396 444
3.13	Сооружение БКТП с трансформаторами (ТМГ) 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	463 422

	(1 шт.)	
3.14	Сооружение БКТП с трансформаторами (ТМГ) 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	493 172
3.15	Сооружение БКТП с трансформаторами (ТМГ) 1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	558 453
3.16	Сооружение 2БКТП-1250 с трансформаторами (ТМГ) 2х1250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	1 356 965
3.17	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	103 706
3.18	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	114 116
3.19	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	136 548
3.20	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	65 256
3.21	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	68 344
3.22	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	73 275
3.23	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	61 431
3.24	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	62 166
3.25	Сооружение столбовой КТП с трансформаторами (ТМГ) 25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	37 402
3.26	Сооружение столбовой КТП с трансформаторами (ТМГ) 40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	38 899
3.27	Сооружение столбовой КТП с трансформаторами (ТМГ) 63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	42 448
3.28	Установка ячейки 10 (6) кВ на питающих центрах 35 кВ и выше:	
3.28.1	Установка ячейки КРУ-10(6) кВ	223 984
3.28.2	Установка ячейки КРУ-10(6) кВ с заменой шин 10 кВ	230 005
3.28.3	Установка ячейки КРУ-10(6) кВ без замены шин 10 кВ	229 851
3.28.4	Установка измерительного оборудования ячейки с заменой разрядников на ОПН	8 474
3.29	Установка ячейки 10(6) кВ в ТП (РП)	
3.29.1	Установка ячейки в РУ-10(6) кВ ТП (РП) RM-6	188 599
3.29.2	Установка ячейки типа КСО-298 в ТП (РП)	78 457
3.29.3	Установка разъединителя 10 (6) кВ	5374
3.30	Установка пункта секционирования - реклоузера с вакуумным выключателем 10(6) кВ	
3.30.1	Установка пункта секционирования - реклоузера с вакуумным выключателем 10(6) кВ с измерительным комплексом учета электроэнергии	508 136
3.30.2	Установка пункта секционирования - реклоузера с вакуумным выключателем 10(6) кВ без измерительного комплекса учета электроэнергии	202 145
3.31	Установка шкафа наружной установки с приборами защиты и учета электроэнергии на 4 гр.	
3.31.1	Установка шкафа наружной установки с приборами защиты и учета электроэнергии на опоре 1 фазный	4 579
3.31.2	Установка шкафа наружной установки с приборами защиты и учета электроэнергии на стене 1 фазный	3 959
3.31.3	Установка шкафа наружной установки с приборами защиты и учета электроэнергии на опоре 3 фазный	4 824
3.31.4	Установка шкафа наружной установки с приборами защиты и учета электроэнергии на стене 3 фазный	4 228
3.32	Телемеханизация СП (РП) 10 кВ и 2БКРП (4(2)БРТП) на напряжение 10 кВ с установкой до 20 ячеек КСО-298 MSM (1 шт.) на аппаратуре Компас 2.0	660 659
3.33	Организация каналов связи	
3.33.1	Прокладка 1 км физического кабеля в траншее	244 602
3.33.2	Подвес 1 км физического кабеля на опорах ВЛ	64 832
3.33.3	Прокладка 1 км физического кабеля в телефонной канализации (без строительства т/к)	194 975
3.33.4	Установка оконечного оборудования физического кабеля (ВОЛС) (1ед.)	203 947
3.33.5	Организация GSM канала связи	1 004
3.33.6	Установка ЦППС КОТМИ с привязкой диспетчерского щита	1 052 785
3.33.7	Установка мозаичного щита	507 718
3.34	Организация температурного режима в помещении для размещения оборудования связи и ТМ в соответствии требованиями НТД	22 339
3.35	Организация системы бесперебойного электропитания устройств связи и ТМ на 6 часов непрерывной работы	435 351

Примечание:

1. Приведение удельной стоимости строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства из цен 2001 года осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости по строительным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. Отнесение объектов технологического присоединения к условиям строительства «Населенный пункт» определяется месторасположением основного объекта строительства.

3. Стандартизированные тарифные ставки приведены без учета налога на прибыль.

2. Ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к распределительным электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2011 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 10 000 кВА, действует в 2012 году без изменения в соответствии с Приказом РЭК-ДЦТ КК от 30.12.2011 №43/2011-э «О внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края»:

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка, руб./кВт (без НДС)
1	2	3
1.	Ставка платы, в том числе:	517 983,42
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	175 285,58
1.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями (ТУ)	-
1.3.	Выполнение ТУ сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ(без учета капитальных вложений)	52 937,91
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	150 370,59
1.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	17 456,04
1.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	121 933,30
2.	Ставка платы ¹	517 983,42

Примечание: ¹ Данная ставка применяется при установлении платы за технологическое присоединение заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и не учитываются расходы на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2012, 9 мес.
Сырье и материалы, %	2.43
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	53.26
Топливо, %	0
Энергия, %	23.58
Затраты на оплату труда, %	8.61

Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0.27
Отчисления на социальные нужды, %	2.5
Амортизация основных средств, %	5.18
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.36
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	0.37
представительские расходы, %	0.31
иное, %	3.76
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	97.9

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

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

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

Бухгалтерская отчетность Общества, на основании которой произведены расчеты, сформирована в соответствии с действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и отчетности:

- *Федеральным законом от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»,*
- *Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06 октября 2008 года № 106н,*
- *Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998 г. № 34н,*
- *Указаниями о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности, утвержденными Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 22 сентября 2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организации».*

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 9 мес. 2012 г.

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "АСП ГРУПП ЮГ"**

Место нахождения: **350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Кожевенная, 89**

ИНН: **2308151292**

ОГРН: **1082308012049**

Доля в общем объеме поставок, %: **11.21**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ВИКТАН"**

Место нахождения: **142432, Московская обл, Ногинский р-н, г. Черноголовка, ул. Садовая, 4**

ИНН: **5031016874**

ОГРН: 1035006104693

Доля в общем объеме поставок, %: 25.86

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ТАТКАБЕЛЬ"**

Место нахождения: 422624, Республика Татарстан, Лаишевский р-н, с. Столбище, ул. Лесхозовская, 32

ИНН: 1624011485

ОГРН: 1091690024469

Доля в общем объеме поставок, %: 13.46

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

Увеличение цены на:

- вводы высоковольтные на 15,3%,
- стойки СВ на 23,1%,
- стойки СК на 26,3%,
- стойки СВ 164-12 на 22%
- на провод СИП 3 1x70 на 16,1%,
- на провод неизолированный АС на 17,25%,
- изолятор линейный стеклянный подвесной на 10%
- масло трансформаторное ВГ на 20,37%
- изолятор проходной для трансф. вводов ИПТ-1/250 на 24%
- изолятор проходной для трансф. вводов ИПТ-1/400 на 21%,
- изолятор для трансф. вводов ИПТ-6-10/250А на 29%,
- изолятор для трансф. вводов ИПТВ-1/250 на 38%,
- изолятор фарфоровый штыревой ШФ-20Г на 54%,

Снижение цены на:

- трансформаторы тока ТОЛ на 41,3%
- изолятор опорно-стержневой на 15%
- изолятор опорный керамический ИО-20-3,75 УЗ на 28%,
- стойки СВ 95-3 на 19%

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность: **Общество является крупнейшей электросетевой компанией на территории Краснодарского края и Республики Адыгея, осуществляющей передачу и распределение электроэнергии по электрическим сетям напряжением 110 кВ и ниже между населенными пунктами, в сельских поселениях и отдельных городах и районных центрах Краснодарского края и Республики Адыгея, включая г. Сочи. Доля рынка услуг по передаче электроэнергии, предоставляемых ОАО «Кубаньэнерго», составляет 88,5%.**

Свою основную деятельность ОАО «Кубаньэнерго» осуществляет в условиях естественной монополии, регулируемой государством в части установления тарифов на передачу электроэнергии и обеспечения недискриминационного доступа потребителей к электрическим сетям. С учетом растущего спроса на электроэнергию в регионе Общество уделяет значительное внимание развитию, реконструкции и увеличению пропускной способности электросетевых объектов, рассчитывая на увеличение в будущем объема продаж своих услуг.

С 01.01.2007 в регионе действует «котловой» способ расчетов за передачу электроэнергии и за ОАО "Кубаньэнерго" закреплен статус «держателя котла». Это подразумевает, что все энергосбытовые компании, реализующие электроэнергию на региональном рынке, оплачивают ОАО

«Кубаньэнерго» услуги передачи электроэнергии через электрические сети всей региональной энергосистемы в рамках договоров на передачу электроэнергии, а ОАО «Кубаньэнерго» оплачивает услуги по передаче электроэнергии сетевым организациям края.

С 22 сентября 2011 года в Краснодарском крае в отношении сетевой компании ООО «Майкопская ТЭЦ» действует индивидуальная схема расчета по принципу «котел снизу». В рамках данной схемы ОАО «Кубаньэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии сетевой компании ООО «Майкопская ТЭЦ» и получает плату по индивидуальному тарифу, установленному РЭК – ДЦТ КК на 2 полугодие 2012 года приказом от 30.05.2012 №20/2012-э «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии»:

Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Руб./МВА*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./МВт*ч
58 725,90	472,78	948,61

В отчетном квартале основными потребителями услуг ОАО «Кубаньэнерго» по передаче электрической энергии являлись:

- энергосбытовые компании – субъекты оптового и розничного рынков, осуществляющие деятельность по реализации электроэнергии конечным потребителям, присоединенным к электрическим сетям Общества и сетям других сетевых организаций (ОАО «Кубаньэнергосбыт», ОАО «НЭСК», ООО «Оборонэнергосбыт», ОАО «Нижноватомэнергосбыт», ООО «Дизаж М», ЗАО «МАРЭМ +», ООО «Русэнергосбыт», ООО «РЭК», ООО «КубаньРесурс», ООО «Транснефтьсервис С», ООО «Русэнергоресурс» ООО «Транссервисэнерго», ООО «РН-Энерго»);
- ряд потребителей, заключивших «прямые» договора на оказание услуг по передаче электрической энергии с ОАО «Кубаньэнерго» (ОАО «Новоросцемент», ЗАО «Таманьнефтегаз», ЗАО «Кубаньжелдормаш», ООО «СБСВ», ООО «Еврохим-Белореченские минудобрения»).
- смежно-сетевая организация (ООО «Майкопская ТЭЦ»).

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: *Негативные факторы, которые могут повлиять на сбыт продукции ОАО «Кубаньэнерго», представляют собой политические риски, связанные с решениями Правительства Российской Федерации по вопросам развития электроэнергетической отрасли в постпереходный период реформирования электроэнергетики (с 1 июля 2008 года), и риски, связанные с взаимоотношениями с местными органами власти; экономические риски, связанные с государственным регулированием цен на продукцию Эмитента; финансовые риски, связанные с условиями и стоимостью привлечения заемных ресурсов; риски, связанные с эксплуатацией основного оборудования (передача электроэнергии), а также иные риски. На текущий момент Эмитент не прогнозирует существенного ухудшения ситуации в отрасли. В случае существенного ухудшения ситуации в отрасли Эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующие решения в каждом конкретном случае.*

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 природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КРД № 03378 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Лицензия на право пользования недрами (добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения в г. Краснодаре)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.07.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.07.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным

видам работ: **Управление ФСБ России по Краснодарскому краю**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **735**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.03.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.03.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление ФСБ России по Краснодарскому краю**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **735/1**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны, связанной с функционированием шифроргана. Действие лицензии распространяется на эксплуатацию шифровальных средств, предназначенных для защиты информации, содержащей сведения, составляющие государственную тайну**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.03.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.03.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Саморегулируемая организация НП "Энергострой"**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **0212.02-2010-2309001660-С-060**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **допуск к работам по строительству, реконструкции и капитальному ремонту**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.12.2010**

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

Бессрочная

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Саморегулируемая организация НП "Энергопроект"**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **П-0263-01-2010-0274**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2011**

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

Бессрочная

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КРД №03813 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Лицензия на право пользования недрами (добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения в ст. Тверская)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.12.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.01.2015**

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: **ВП-30-003995 серия АВ №087343**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.11.2011**

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

Бессрочная

Действия Эмитента направлены на соблюдение требований лицензий.

Менеджмент Эмитента предпринимает все необходимые действия для своевременного получения, поддержания в силе, продления действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий. В связи с этим прогноз относительно вероятности продления лицензий положительный.

Вместе с тем существуют риск, связанный с изменениями в законодательстве, либо с решениями федеральных или региональных органов власти по вопросам лицензирования, находятся вне контроля Эмитента. Таким образом, Эмитент не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений, которые могут негативно повлиять на его деятельность. Однако, в настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры либо снижением возможности продления действия лицензий эмитентом не выявлено.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

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

Планы эмитента, касающиеся организации нового производства: **организация нового производства не планируется.**

Планы эмитента, касающиеся расширения и сокращения производства:

Развитие электросетевого хозяйства Общества осуществляется в соответствии с утвержденной схемой перспективного развития электрических сетей и требованиями технических условий при организации технологического присоединения потребителей к электрическим сетям Общества.

В 2012 году планировалось заключить 13 513 договоров на технологическое присоединение на общую мощность 366 МВт; объем денежных сборов (платы за присоединение) ожидается в размере 1 383 млн. руб. (без НДС).

Планы эмитента, касающиеся разработки новых видов продукции: **разработка новых видов продукции не планируется.**

Планы эмитента, касающиеся модернизации и реконструкции основных средств: **На ближайшие годы ОАО «Кубаньэнерго» предусмотрено строительство и реконструкция воздушных линий, подстанций и других объектов энергетики, в первую очередь ориентированных на обеспечение бесперебойного электроснабжения побережья Краснодарского края - Черного и Азовского морей, г. Краснодара как социально-культурного центра и, особенно, Сочинского энергорайона, как горноклиматического курорта с перспективой на проведение зимней олимпиады 2014 года.**

Планы инвестиционной деятельности эмитента:

ОАО «Кубаньэнерго» осуществляет инвестиционную деятельность в соответствии с принятой за основу Советом директоров инвестиционной программой на период 2012-2017 гг. (выписка от 17.04.2012 №132/2012), так же данная программа утверждена приказом Минэнерго от 05.05.2012 №229.

В настоящее время выполнена корректировка инвестиционной программы ОАО «Кубаньэнерго» на 2012 год выполнена на основании инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго от 05.05.2012 №229, с учетом финансовых возможностей ОАО «Кубаньэнерго» и сценарных условий формирования скорректированных инвестиционных программ на период 2012 года и прогноза на 2013 - 2016 годы ДЗО ОАО «Холдинг МРСК».

Источниками финансирования корректировки инвестиционной программы являются: амортизация – 400,000 млн. руб., дополнительная эмиссия акций – 7 419,891 млн. руб., плата за технологическое присоединение – 723,949 млн. руб.

Корректировка инвестиционной программы предусматривает ввод электрических сетей общей протяженностью 147,4 км и подстанций общей мощностью 502,7 МВА.

Корректировка инвестиционной программы ОАО «Кубаньэнерго» на 2012 год согласована федеральными органами исполнительной власти, ОАО «СО ЕЭС» и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Планы эмитента, касающиеся возможного изменения основной деятельности: *изменение основной деятельности не планируется.*

Стратегия Компании предусматривает:

- *снижение сверхнормативных потерь электроэнергии;*
- *обеспечение роста объемов реконструкции, модернизации и технического перевооружения энергообъектов ОАО «Кубаньэнерго» за счет взимания платы за услуги по технологическому присоединению новых абонентов по установленным тарифам РЭК-ДЦТ КК;*
- *управление внутренними издержками;*
- *доведение соотношения дебиторской и кредиторской задолженности до оптимальных значений.*

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Оздоровительный комплекс «Пламя»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ОК «Пламя»*

Место нахождения

352856 Россия, Краснодарский край, Туапсинский район, п. Новомихайловский - 2,

ИНН: 2365000589

ОГРН: 1042330761274

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.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *Преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества*

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: *100*

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Организация отдыха и оздоровления детей и взрослых с предоставлением услуг по проживанию, питанию, оздоровлению; проведение учебно-тренировочных сборов и соревнований спортивных команд высшего и среднего спортивного мастерства; организация и проведение семинаров, конференций.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самойленко Светлана Станиславовна	0	0
Швецов Александр Анатольевич	0	0
Белик Вячеслав Александрович (председатель)	0	0
Крейзман Лариса Анатольевна	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, %
Крейзман Лариса Анатольевна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с Положением об информационной политике Общества.

Ежеквартальный обзор сделок, совершенных ОАО «ОК «Пламя» в 3 квартале 2012 г.

№ п/п	Предмет сделки	Контрагент по сделке	Цена сделки, в том числе НДС, рублей
1. Совершенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «ОК «Пламя» по данным его бухгалтерской отчетности за предшествующий заверченный отчетный период:			
1	нет		
2. Сделки, совершенные ОАО «ОК «Пламя» с ОАО «Кубаньэнерго» или с владельцами более 5 % акций ОАО «Кубаньэнерго» (Российской Федерацией, ОАО «Холдинг МРСК», ООО «Нефть-Актив»):			
1	нет	нет	нет
3. Сделки, совершенные ОАО «ОК «Пламя» с дочерними обществами ОАО «Кубаньэнерго» (ОАО «Энергосервис Кубани», ОАО «П/о «Энергетик»):			
1	нет	нет	нет

Финансово-экономические результаты деятельности ОАО «ОК «Пламя»:

№ п/п	Наименование	9 мес. 2012

1	Выручка, тыс. руб.	855
2	Валовая прибыль, тыс. руб.	-1 060
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.	-1 060
4	Рентабельность собственного капитала, %	-9,68
5	Рентабельность активов, %	-5,74
6	Коэффициент чистой прибыльности, %	-123,98
7	Рентабельность продукции (продаж), %	-124,0
8	Оборачиваемость капитала	0,08
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	-3 514
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	19,0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Пансионат отдыха «Энергетик»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «П/о «Энергетик»**

Место нахождения

353490 Россия, Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, ул. Пионерская, 4

ИНН: **2304041820**

ОГРН: **1042301876495**

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.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Организация отдыха и оздоровления взрослых и детей с предоставлением услуг по проживанию, питанию, оздоровлению; проведение учебно-тренировочных сборов и соревнований спортивных команд высшего и среднего спортивного мастерства; организация и проведение семинаров, конференций.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самойленко Светлана Станиславовна	0	0
Швецов Александр Анатольевич	0	0
Белик Вячеслав Александрович (председатель)	0	0

Курышкин Константин Михайлович	0	0
Крейзман Лариса Анатольевна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крейзман Лариса Анатольевна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с Положением об информационной политике:

Ежеквартальный обзор сделок, совершенных ОАО «П/о «Энергетик» в 3 квартале 2012 г.

№ п/п	Предмет сделки	Контрагент по сделке	Цена сделки, в том числе НДС, рублей
1. Совершенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «П/о «Энергетик» по данным его бухгалтерской отчетности за предшествующий заверченный отчетный период:			
1	нет	нет	нет
2. Сделки, совершенные ОАО «П/о «Энергетик» с ОАО «Кубаньэнерго» или с владельцами более 5 % акций ОАО «Кубаньэнерго» (Российской Федерацией, ОАО «Холдинг МРСК», ООО «Нефть-Актив»):			
1	нет	нет	нет
3. Сделки, совершенные ОАО «П/о «Энергетик» с дочерними обществами ОАО «Кубаньэнерго» (ОАО «Энергосервис Кубани», ОАО «ОК «Пламя»):			
1	нет	нет	нет

Финансово-экономические результаты деятельности ОАО «П/о «Энергетик»:

№ п/п	Наименование	9 мес. 2012
1	Выручка, тыс. руб.	53 975
2	Валовая прибыль, тыс. руб.	8 076
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.	5 867
4	Рентабельность собственного капитала, %	12,27
5	Рентабельность активов, %	10,7
6	Коэффициент чистой прибыльности, %	10,9
7	Рентабельность продукции (продаж), %	15,0
8	Оборачиваемость капитала	111,4
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	0
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	0

ОАО «Кубаньэнерго» является потребителем услуг ОАО «П/о «Энергетик» в размере 17% выручки дочернего общества.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Энергосервис Кубани»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Энергосервис Кубани»**

Место нахождения

350080 Россия, г. Краснодар, ул. Новороссийская, 47

ИНН: **2312178191**

ОГРН: **1112312000536**

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.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Оценка и сокращение потерь энергоресурсов в системах энергообеспечения жилых домов, промышленных предприятий и организаций бюджетной сферы. Финансовый инжиниринг энергосберегающих проектов и программ. Реализация энергосберегающих проектов "под ключ". Одним из основных заказчиков услуг ОАО "Энергосервис Кубани" является эмитент.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Булавинцев Алексей Сергеевич	0	0
Галяев Александр Николаевич	0	0
Зинченко Павел Васильевич	0	0
Коневец Кирилл Сергеевич	0	0
Курьшкин Константин Михайлович	0	0
Ляшко Андрей Владимирович (председатель)	0	0
Овченков Сергей Леонидович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	---	--

Овченков Сергей Леонидович	0	0
----------------------------	---	---

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с Положением об информационной политике Общества.

Ежеквартальный обзор сделок, совершенных ОАО «Энергосервис Кубани» в 3 квартале 2012 г.

№ п/п	Предмет сделки	Контрагент по сделке	Цена сделки, в том числе НДС, рублей
1. Совершенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «ОК «Пламя» по данным его бухгалтерской отчетности за предшествующий заверченный отчетный период:			
1	нет	нет	нет
2. Сделки, совершенные ОАО «Энергосервис Кубани» с ОАО «Кубаньэнерго» или с владельцами более 5 % акций ОАО «Кубаньэнерго» (Российской Федерацией, ОАО «Холдинг МРСК», ООО «Нефть-Актив»):			
1	нет	нет	нет
3. Сделки, совершенные ОАО «Энергосервис Кубани» с дочерними обществами ОАО «Кубаньэнерго» (ОАО «ОК «Пламя», ОАО «П/о «Энергетик»):			
1	нет	нет	нет

Финансово-экономические результаты деятельности ОАО «Энергосервис Кубани»:

№ п/п	Наименование	9 мес. 2012
1	Выручка, тыс. руб.	13 836
2	Валовая прибыль, тыс. руб.	11 424
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.	6 718
4	Рентабельность собственного капитала, %	79,11
5	Рентабельность активов, %	72,17
6	Коэффициент чистой прибыльности, %	48,55
7	Рентабельность продукции (продаж), %	82,57
8	Оборачиваемость капитала	1,63
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	0,00
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	0,00

ОАО «Кубаньэнерго» является потребителем услуг ОАО «Энергосервис Кубани» в размере 97,3% выручки дочернего общества.

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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановите	Сумма начисленной амортизации

	льная) стоимость	
Основные средства	53 281 638	36 543 546
ИТОГО	53 281 638	36 543 546

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

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Отчетная дата: **30.09.2012**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного 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):

Инвестиционной программой Общества на 2012 год предусматривается реконструкция объектов, сметная стоимость реконструкции которых составляет более 10 процентов стоимости основных средств эмитента:

- «Воздушные линии (110 кВ) от подстанции «Шепси» до подстанции «Дагомыс» (проектные и изыскательские работы, реконструкция)» в течение 2011-2013 гг., сметная стоимость - 4 264,226 млн. руб.;

- «Воздушные линии (110 кВ) для выдачи мощности от Сочинской ТЭС до подстанции «Верещагинская», от подстанции «Верещагинская» до подстанции «Дагомыс» (реконструкция)» в течение 2011-2013 гг., сметная стоимость - 2 792,222 млн. руб.

Сведения об обременениях основных средств:

Вид основных средств	Вид (характер) обременения	Дата возникновения обременения	Дата завершения обременения	Иные условия
Комн, № 16 в здании ОАО "Кубаньэнерго", г. Краснодар, ул. Ставропольская 2. Место на мачте связи, площадь 5,84 кв.м	Аренда	01.02.2004	30.11.2013	Пролонгация предусматривается
Помещения г. Краснодар, ул. Ставропольская 2, согласно приложению к договору, площадь 959 кв. м	Аренда	01.04.2003	До расторжения	
Помещения по адресу: г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2, площадь 192,8 кв. м	Аренда	01.05.2011	31.03.2013	Пролонгация предусматривается
Помещение по адресу: г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2, площадь 1,2 кв. м	Аренда	28.11.2006	30.09.2013	Пролонгация предусматривается
Места установки приборов учета электроэнергии в ФЭС, 158 кв.м	Аренда	31.03.2010	28.02.2013	Пролонгация предусматривается
Помещения по адресу: г.	Аренда	28.02.2012	На 3 года	

Краснодар, ул. Трамвайная, 25, лит А, площадь 202,8 кв.м				
Часть нежилого помещения №5 в г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2, лит. А, площадь 1,2 кв. м	Аренда	01.10.2007	30.08.2013	Пролонгация предусматривается
Часть нежилого помещения каб.104, г. Сочи, ул. Конституции,42, площадь 1,2 кв. м	Аренда	01.10.2007	31.08.2013	Пролонгация предусматривается
Части нежилых помещений по адресу: г.Сочи, ул. Конституции СССР, 42, г.Сочи, пос. Лазаревское, ул.Калараш,147, площадь кв.м	Аренда	01.06.2011	30.11.2013	Пролонгация предусматривается
Оказание услуг по размещению арматуры и волоконно- оптического кабеля на опорах линий электропередачи, г.Сочи	Аренда	01.04.2011	31.03.2013	Пролонгация предусматривается
Сооружения и опоры линий электропередачи 0,4-10кВ, протяженность 67,8 км	Аренда	01.09.2011	31.07.2013	Пролонгация предусматривается
Часть нежилого помещение, ул. Конституции СССР 42, литер А каб.32, диспетчерский пункт, 0,36 кв.м	Аренда	01.06.2011	30.11.2013	Пролонгация предусматривается
Оказание услуг по предоставлению оптоволокна в волоконно-оптич. кабеле линии передачи ПС Головинка- ПС Волконка-Лазаревский РЭС	Аренда	01.06.2011	30.11.2013	Пролонгация предусматривается
Недвиж. имущество, диспетчерский пункт, лит А, каб. 32, площадь1,32 кв.м и ремонтно- произв. база лит.А, каб 47 Лазаревский р-н,ул. Калараш 147/Б, площадь 1,32	Аренда	01.06.2011	31.05.2013	Пролонгация предусматривается
Часть нежилого помещения г.Сочи, ул. Конституции СССР, 42 лит. А 1эт каб 32, площадь 1,2кв.м	Аренда	01.09.2011	30.06.2013	Пролонгация предусматривается
Имущество: дозиметр, обнаружитель взрывч. паров, обнаруж. механизмов взрывателей, хим. Лаборатория "Пчелка-М"	Аренда	18.10.2011	30.09.2013	Пролонгация предусматривается
Нежилые помещения № 3, 4,5,6,7,8,9,10 по адресу: г. Сочи, пер. Электрический 1	Аренда	10.09.2011	31.07.2013	Пролонгация предусматривается
Подсобное помещение № 15	Аренда	01.11.2008	30.09.2013	Пролонгация

площадью 4.3 кв.м. в здании литер "З" г. Сочи, ул. Конституции СССР, 42				предусматривается
Комнаты № 211, 212, 213, 214, 214/1, 214/2 в здании лит. Д по адресу: г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2, корпус № 4, площадь 54,2 кв. м	Аренда	01.12.2007	30.10.2013	Пролонгация предусматривается
Административное здание, лит А, 76 кв.м и ангар-склад, 759,4 кв.м, Краснодарский край, п.Ильский, ул.Свердлова 202 А	Аренда	11.01.2012	30.11.2013	Пролонгация не предусмотрена
Часть помещения на территории ПС «Родниковая» и ПС «Верецагинская», площадь 1,2 кв.м	Аренда	23.11.2010	30.09.2013	Пролонгация предусматривается
Часть помещения по адресу: г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358, площадь 0,72 кв.м	Аренда	11.10.2010	31.08.2013	Пролонгация предусматривается
Помещения по адресу: РА, г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358, площадь 21,9 кв. м	Аренда	01.12.2011	31.10.2013	Пролонгация предусматривается
Помещение в г. Славянск-на-Кубани, ул. Строительная, 49, лит А, 12,2 и г. Темрюк, ул.К. Маркса, 137а, 17, 1 кв.м	Аренда	02.04.2012	31.03.2013	Пролонгация предусматривается
Часть коридора №1, ст. Павловская, ул. Советская, 71, 61,6 кв.м	Аренда	18.06.2007	31.07.2013	Пролонгация предусматривается
Площадка для размещения опоры с антенно-фидерным оборудованием, п. Яблоновский, ул. Гагарина, 74, площадь 14,3 кв. м	Аренда	19.07.2005	30.06.2013	Пролонгация предусматривается
Радиомачта-место, ст. Саратовская ул. Табачная, 30, площадь 6 кв. м	Аренда	01.04.2003	До расторжения	Пролонгация предусматривается
Части помещений согласно приложению к договору, 21,6 кв.м	Аренда	31.07.2007	31.08.2013	Пролонгация предусматривается
Помещение по адресу: г. Апшеронск, ул. Индустриальная, 1а, площадь 12,5 кв. м	Аренда	10.03.2011	31.01.2013	Пролонгация предусматривается
Антенно-мачтовое сооружение с площадкой по адресу: г.Курганинск, ул. Луговая, 1А, ст. Новоалексеевская, ул. 50 лет ВЛКСМ, 1, площадь 19 кв. м	Аренда	01.06.2008	31.08.2013	Пролонгация предусматривается
Помещение № 6 по адресу: г. Новороссийск, Восточный мол, 1, площадь 2,5 кв.м	Аренда	19.04.2009	31.01.2013	Пролонгация предусматривается
Помещение-гараж по адресу: Краснодарский край, г. Тимашевск, ул. Ленина, 176,	Аренда	01.08.2008	31.03.2013	Пролонгация предусматривается

лит.Б, площадь 30,1 кв. м				
Помещение по адресу: г. Анапа, пер. Строительный, 5, площадь 9,2 кв.м	Аренда	30.09.2008	31.07.2013	Пролонгация предусматривается
Места установки приборов учета электроэнергии согласно приложению, площадь 5,2м	Аренда	30.01.2010	31.10.2013	Пролонгация предусматривается
Часть помещения по адресу: г. Тимашевск, ул.Ленина, 176, площадь 2 кв.м	Аренда	01.06.2007	31.10.2013	Пролонгация предусматривается
Здание щита управления и подсобных помещений, лит.2Б, Новороссийск, ул.Сакко и Ванцетти, 19, площадь, 1,98кв.м	Аренда	05.08.2011	30.06.2013	Пролонгация предусматривается
Помещения №1в здании операторской, лит.Б, г.Новороссийск, ул.Сакко и Ванцетти,19 площадь 10,54 кв.м	Аренда	20.09.2011	31.07.2013	Пролонгация предусматривается
Нежилое помещение по адресу: Краснодарский край, ст. Динская, ул. Широкая, 91, площадь 7 кв.м	Аренда	10.03.2011	31.01.2013	Пролонгация предусматривается
Помещения №18,19.20 по адресу: г.Краснодар, ул. Новороссийская, 47, площадь 23,8 кв.м	Аренда	01.02.2011	30.11.2013	Пролонгация предусматривается
Железобетонные лотки для хранения 2-х кабельных линий, протяжённостью 700м, ПС 110/35 «Набережная»	Аренда	01.09.2009	31.07.2013	Пролонгация предусматривается
Железобетонные лотки для хранения 2-х кабельных линий, протяженностью700м, ПС 110/35 «Набережная»	Аренда	01.04.2010	31.03.2013	Пролонгация предусматривается
Движимое имущество согласно приложению к договору (мебель, кондиционеры) ул. Ставропольская, 2	Аренда	01.01.2011	31.10.2013	Пролонгация не предусматривается
Движимое имущество: оптические волокна для размещения на опорах ЛЭП согласно приложению к договору	Аренда	29.04.2011	31.03.2013	Пролонгация предусматривается

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	-5.96	-8.41

Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.62	0.49
Рентабельность активов, %	-3.71	-4.16
Рентабельность собственного капитала, %	-9.59	-14.43
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	6 950 545	9 317 883
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	20.1	22.3

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности: **ОАО «Кубаньэнерго» по итогам 9 месяцев 2012 года был получен убыток в объеме 1 737, 2 млн. руб., основными причинами которого является опережающий темп роста текущих расходов Общества над выручкой от оказанных услуг, что отражает валовой убыток в объеме 433,1 млн. руб.**

Снижение показателей рентабельности обусловлено ростом убытков в отчетном периоде по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года.

Невысокие темпы оборачиваемости капитала связаны со спецификой основной деятельности Общества: доля основных средств и долгосрочных инвестиций в структуре активов баланса составляет более 68%, при доле текущих обязательств в структуре пассивов равной 42%.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011, 9 мес.	2012, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	4 310 081	-4 904 631
Коэффициент текущей ликвидности	1.59	0.73
Коэффициент быстрой ликвидности	1.43	0.62

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента: **Показатель «Чистый оборотный капитал» сократился по итогам 9 месяцев до «минус» 4 904,6 млн. руб., что обусловлено ростом кредиторской задолженности в результате: отражения в отчетности за 9 месяцев 2012 года оценочных обязательств, а также задолженности перед акционерами в рамках проводимой эмиссии дополнительных акций Общества.**

Коэффициент текущей ликвидности позволяет установить, в какой кратности текущие активы покрывают краткосрочные обязательства. Коэффициент быстрой ликвидности показывает, насколько наиболее ликвидные активы покрывают краткосрочные пассивы организации. Снижение показателей ликвидности обусловлено ростом кредиторской задолженности.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Оздоровительный комплекс "Пламя"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "ОК "Пламя"**

Место нахождения эмитента: **352856, Краснодарский край, Туапсинский район, п. Новомихайловский-2**

ИНН: **2365000589**

ОГРН: **1042330761274**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
21.12.2004	1-01-34134-Е	РО ФСФР России в Южном федеральном округе
30.01.2012	1-02-34134-Е	РО ФСФР в ПР

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **19 288 083**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **14466062,25 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **17 234 214**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

По результатам 3 квартала 2012 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

Дополнительная информация:

28.02.2012 РО ФСФР России в ПР зарегистрировало отчет об итогах выпуска ценных бумаг ОАО "ОК "Пламя" - акций обыкновенных именных бездокументарных номинальной стоимостью 75 копеек каждая, способ размещения: конвертация в акции с меньшей номинальной стоимостью. 18.07.2012 осуществлена государственная регистрация изменений в устав ОАО "ОК "Пламя", связанных с уменьшением уставного капитала.

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Пансионат отдыха «Энергетик»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Пио «Энергетик»**

Место нахождения эмитента: **353490, Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, ул. Пионерская, 4**

ИНН: **2304041820**

ОГРН: **1042301876495**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
27.12.2004	1-01-34137-Е	РО ФСФР России в Южном федеральном округе

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **39 845 257**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **39845257 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **45 586 704.13**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

По результатам 3 квартала 2012года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

Дополнительная информация:

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **Потенциальные убытки, связанные с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, не превышают размера балансовой стоимости таких вложений.**

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

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел

расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

ПБУ 4/99 "Бухгалтерская отчетность организации", утвержденные приказом Минфина РФ от 6.07.1999 № 43н, ПБУ 19/02 "Учет финансовых вложений", утвержденные приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак	54	
ИТОГО	54	

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

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007)».

Отчетная дата: *30.09.2012*

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

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития за отчетный период, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента:

Политика Общества в области научно-технического развития направлена на повышение надежности эксплуатации энергооборудования, экономичности, экологической безопасности деятельности основных энергетических объектов Общества.

Программа инновационного развития ОАО «Кубаньэнерго» утверждена Советом директоров ОАО «Кубаньэнерго» 29.07.2011 (с последующими изменениями от 15.06.2012).

План НИОКР Общества на 2012 год содержит 10 тем.

Приказом Общества от 01.08.2011 №651 утверждено Положение об инновационной деятельности ОАО «Кубаньэнерго».

На реализацию мероприятий Программы инновационного развития ОАО «Кубаньэнерго» в 2012 году планируется потратить около 86,5 млн. руб. без НДС. В отчетном квартале производилось фактическое финансирование за выполнение этапов работ на сумму: 5,032 млн. руб. Отнесение затрат по статье «Расходы на инновации» в отчетном квартале не производилось.

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

Правовая охрана объектов интеллектуальной собственности Эмитентом не осуществлялась.

Основные направления и результаты использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности:

Эмитент не использует объекты интеллектуальной собственности.

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

Риски, связанные с окончанием срока действия патентов и лицензий на использование товарных знаков у Эмитента, отсутствуют.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Реализация разработанных в ОАО «Кубаньэнерго» инвестиционных программ, обеспечивающих развитие, техническое перевооружение и реконструкцию электросетевого хозяйства Общества позволит обеспечить надежное электроснабжение существующих и перспективных потребителей электрической энергии в течение ближайших лет.

Во многом вопрос повышения устойчивости энергосистемы Кубани будет решен при реализации Федеральной целевой программы развития г. Сочи как горноклиматического курорта и программ, связанных с проведением в г. Сочи Зимних олимпийских игр 2014 года.

К положительным факторам и условиям, влияющим на деятельность эмитента, относятся:

- рост энергопотребления в регионе;*
- повышение платежной дисциплины энергосбытовыми компаниями;*
- рост вводимых в строй мощностей;*

К отрицательным факторам и условиям, влияющим на деятельность эмитента, относятся:

- старение основного оборудования эмитента;*
- разногласия в принимаемых решениях в сфере установления тарифов на передачу электроэнергии в части включения инвестиционной составляющей.*

Реформа энергетики может рассматриваться также как фактор неопределенности при прогнозировании вариантов развития эмитента.

В части реализации услуг по передаче электроэнергии на деятельность Эмитента также влияют следующие обстоятельства:

- занижение объемов технологических потерь, включаемых в тариф в качестве нормативных потерь, по сравнению с потерями, определенными производственными расчетами;*
- в связи с тем, что расчет технологических потерь электроэнергии производится для нормальной схемы сети (т.е. в установившемся режиме работы), все изменения ее параметров и конфигурации отражаются на величине фактических потерь электроэнергии (необходимость перераспределения нагрузок, связанных с предупреждением возникновения аварийных режимов работы сети как в сетях ОАО «Кубаньэнерго», так и в сетях смежных субъектов электроэнергетики; технологическая необходимость, по заданию регионального диспетчерского управления).*

Вынужденные изменения нормальной схемы сети приводят к значительному увеличению фактических технологических потерь электроэнергии, как за счет потерь в самих силовых трансформаторах, так и потерь электроэнергии, возникающих из-за передачи дополнительной реактивной мощности выведенных из резерва силовых трансформаторов и увеличившегося по указанным причинам приема в сеть;

- повышенное (сверх учтенного в расчетах) потребление реактивной энергии абонентами;*
- отсутствие достаточного количества приборов технического учета не позволяет с необходимой оперативностью анализировать режимы сети с целью минимизации технических потерь электроэнергии;*
- увеличение потерь активной энергии, расходуемой на нагрев проводов, из-за отсутствия компенсации реактивной мощности потребителями.*

Общая оценка результатов деятельности Эмитента в данной отрасли; оценка соответствия результатов деятельности Эмитента тенденциям развития отрасли; причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению Эмитента, результаты):

Основной результат деятельности Эмитента в электроэнергетике – обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей, последовательная реализация инвестиционных проектов по строительству и реконструкции воздушных линий, подстанций и других объектов энергетики, в первую очередь, ориентированных на обеспечение бесперебойного электроснабжения побережья Краснодарского края - Черного и Азовского морей, г. Краснодара как социально-культурного центра и, особенно, Сочинского энергорайона, как горноклиматического курорта с перспективой на проведение зимней олимпиады 2014 года.

Способствует этому успешное решение силами руководства ОАО «Кубаньэнерго» задач, поставленных перед Обществом в рамках реформирования отрасли.

Мнения органов управления эмитента относительно представленной информации совпадают.

Члены Совета директоров и члены коллегиального исполнительного органа (Правления) особого мнения относительно представленной информации, отраженного в протоколе заседания Совета директоров, на котором рассматривались соответствующие вопросы, не имеют.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности, прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий.

К факторам и условиям, непосредственно влияющим на деятельность Эмитента, относится экономическая стабильность в регионе.

В связи с тем, что цена на услуги Общества является предметом тарифного регулирования, существует риск утверждения РЭК-ДЦТ КК тарифов, не учитывающих в полной мере необходимые расходы ОАО «Кубаньэнерго». С РЭК-ДЦТ КК Общество проводит постоянную работу с целью утверждения обоснованного уровня тарифов.

В условиях осуществления эмитентом монопольного вида деятельности (оказание услуг по передаче электрической энергии) в ближайшее время изменений в части полномочий по регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии не ожидается.

В части реализации услуг по передаче электроэнергии на деятельность Эмитента также влияют следующие обстоятельства:

- в связи с тем, что расчет технологических потерь электроэнергии производится для нормальной схемы сети (т.е. в установившемся режиме работы), все изменения ее параметров и конфигурации отражаются на величине фактических потерь электроэнергии (необходимость перераспределения нагрузок, связанных с предупреждением возникновения аварийных режимов работы сети как в сетях ОАО «Кубаньэнерго», так и в сетях смежных субъектов электроэнергетики; технологическая необходимость, по заданию регионального диспетчерского управления).

Вынужденные изменения нормальной схемы сети приводят к значительному увеличению фактических технологических потерь электроэнергии, как за счет потерь в самих силовых трансформаторах, так и потерь электроэнергии, возникающих из-за передачи дополнительной реактивной мощности выведенных из резерва силовых трансформаторов и увеличившегося по указанным причинам приема в сеть;

- повышенное (сверх учтенного в расчетах) потребление реактивной энергии абонентами;

- отсутствие достаточного количества приборов технического учета не позволяет с необходимой оперативностью анализировать режимы сети с целью минимизации технических потерь электроэнергии;

- увеличение потерь активной энергии, расходуемой на нагрев проводов, из-за отсутствия компенсации реактивной мощности потребителями. Развитие инфраструктуры Краснодарского края и Республики Адыгея, строительство объектов нефтегазовой и химической промышленности, перевалочных комплексов, транспортных сетей региона, реконструкция морских портов, развитие курортного бизнеса на побережье Черного и Азовского морей сопровождается ростом потребления электрической энергии.

Существуют риски обеспечения надежности электроснабжения потребителей и угроза устойчивой работы энергосистемы из-за перегрузки линий электропередачи и трансформаторов (автотрансформаторов) в нормальных и послеаварийных установившихся режимах.

Положение усложняется продолжающимся старением энергетического оборудования. Растёт число оборудования, зданий и сооружений, выработавших свой ресурс и подлежащих замене, реконструкции или техническому перевооружению.

Реализация разработанных в ОАО «Кубаньэнерго» инвестиционных программ, обеспечивающих развитие, техническое перевооружение и реконструкцию электросетевого хозяйства Общества позволит улучшить состояние электроснабжения потребителей электрической энергии в течение ближайших лет.

Действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

В целях удовлетворения потребителей в дополнительной мощности, надёжного и бесперебойного потребления электроэнергии Обществом инвестируются значительные средства на реконструкцию электрических сетей и создание новых точек присоединения к создаваемым мощностям.

Общество уделяет значительное внимание развитию электросетевого комплекса с применением научно обоснованных технических решений и технологий, апробированных при эксплуатации, современного электротехнического оборудования.

Общество привлекает кратко- и долгосрочные заимствования с российского финансового рынка. Существенное увеличение процентных ставок по кредитам и займам может привести к

удорожанию обслуживания долга Общества. В целях оптимизации структуры долгового портфеля и снижения затрат на его обслуживание Общество стремится использовать кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего указанный риск значительно снижается.

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности ОАО «Кубаньэнерго» и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества, однако это влияние не является фактором прямой зависимости. Зависимость рентабельности Общества от изменения индекса потребительских цен обусловлена в основном тем, что тарифы на услуги по передаче электроэнергии устанавливаются государственными тарифными органами исходя из экономически обоснованных затрат ОАО «Кубаньэнерго» на осуществление данных услуг и полностью либо частично компенсируют рост расходов Общества, связанных с инфляцией. Однако в периоды высокой инфляции увеличиваются риски снижения размера компенсационной составляющей тарифа и снижения платежеспособности основных потребителей Общества.

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

Реализация разработанных в ОАО «Кубаньэнерго» инвестиционных программ, обеспечивающих развитие, техническое перевооружение и реконструкцию электросетевого хозяйства Общества, позволит обеспечить надежное электроснабжение существующих и перспективных потребителей электрической энергии в течение ближайших лет.

Во многом вопрос повышения устойчивости энергосистемы Кубани будет решен при реализации Федеральной целевой программы развития г. Сочи как горноклиматического курорта и программ, связанных с проведением в г. Сочи Зимних олимпийских игр 2014 года.

В целях снижения затрат в Обществе разработана и реализуется «Программа управления издержками».

Обществом принята целевая стратегия по выкупу бесхозяйных сетей в целях увеличения активов и ликвидации рисков, связанных с образованием мелких смежных сетевых организаций, количество которых с каждым годом увеличивается.

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

В последующих периодах возможно снижение доходов Эмитента в следующих случаях:

- износ энергооборудования эмитента;*
- изменение тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии;*
- рост инфляции (фактический рост превышает прогнозный);*
- появление у Общества некомпенсированных затрат на трансляцию цены покупки потерь электроэнергии;*
- удорожание кредитных ресурсов.*

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

Развитие электросетевого хозяйства Общества осуществляется в соответствии с утвержденной схемой перспективного развития электрических сетей и требованиями технических условий при организации технологического присоединения потребителей к электрическим сетям Общества.

Рост энергопотребления в регионах, находящихся в зоне ответственности Общества.

Осуществление инвестиционной программы, позволяющее увеличить оперативную эффективность деятельности.

4.6.2. Конкуренты эмитента

ОАО «Кубаньэнерго» ведет свою деятельность в условиях естественной монополии, осуществляя передачу электроэнергии потребителям, присоединенным к его сетям и сетям смежных сетевых организаций. Риск возникновения конкуренции для ОАО «Кубаньэнерго» возможен в случае заключения ОАО «ФСК ЕЭС» самостоятельных договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с потребителями, территориально расположенных в зоне

ответственности ОАО «Кубаньэнерго», энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям ОАО «ФСК ЕЭС».

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Бударгин Олег Михайлович*

(*председатель*)

Год рождения: *1960*

Образование:

Высшее. В 1982 году окончил Норильский индустриальный институт по специальности "Промышленное и гражданское строительство", присвоена квалификация "инженер-строитель". 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		
2007	2009	Сибирский федеральный округ	Помощник Полномочного представителя Президента РФ
2009	настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	И.о. Председателя Правления, затем Председатель Правления
2010	2011	ЗАО "АПБЭ"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Ассоциация солнечной энергетики"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "МОЭСК", ОАО "МРСК Сибири"	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

ФИО: **Гончаров Валерий Анатольевич**

Год рождения: **1963**

Образование:

Высшее техническое. Окончил Ленинградский ордена Ленина кораблестроительный институт по специальности "приборостроение", присвоена квалификация "инженер-механик". Присвоена ученая степень "доктор 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		
2006	2012	Филиал "Росжелдорпроект" ОАО "РЖД"	Первый заместитель директора
2012	2012	ОАО "Росжелдорпроект"	Генеральный директор
2012	настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления
2012	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель исполнительного директора по инвестиционной деятельности (по совместительству)
2012	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	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

ФИО: *Демидов Алексей Владимирович*

Год рождения: *1976*

Образование:

Высшее экономическое, в 1998 г. окончил Санкт-Петербургский торгово-экономический институт по специальности "Бухгалтерский учет и аудит".

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 НК "Роснефть"	Первый заместитель финансового директора
2009	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель генерального директора по экономике и финансам, затем первый заместитель генерального директора, затем заместитель исполнительного директора по экономике и финансам; член Правления
2009	2010	ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «МОЭСК», ОАО «Тюменьэнерго»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО "МРСК Урала", ОАО «Управление ВОЛС-ВЛ» (до 15.04.2011 - ОАО «Центр оптимизации расчетов ЕЭС»)	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Сибири"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Председатель Комитета по аудиту Совета директоров
2011	2012	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	И.о. генерального директора
2012	настоящее время	ОАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО «МРСК Северо-Запада»	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "Нурэнерго"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "МРСК Центра"	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: ***Дьяков Федор Александрович***

Год рождения: ***1958***

Образование:

Высшее техническое. В 1981 г. окончил Киевский институт инженеров гражданской авиации по специальности "радиоинженер". Кандидат технических наук (Северо-Кавказский государственный технический университет, 2010г.)

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	настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Генеральный директор филиала МЭС Юга
2012	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	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: *Емелин Александр Сергеевич*

Год рождения: *1965*

Образование:

Высшее. в 1988 г. окончил МАСИ.

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	ООО "Инженерный центр "Энергоаудитконтроль"	Генеральный директор
2010	2011	ООО "ЭнергоСтройТелеком"	Генеральный директор
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Директора Департамента энергетики
2012	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	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

ФИО: *Лихов Хасан Муштафаевич*

Год рождения: *1983*

Образование:

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		
	настоящее время	Минэнерго России	Заместитель директора департамента
2012	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	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: *Муров Андрей Евгеньевич*

Год рождения: *1970*

Образование:

Высшее. В 1993 году окончил Санкт-Петербургский государственный университет по специальности "правоведение", присвоена квалификация юриста. В 2009 году окончил Санкт-Петербургский государственный университет гражданской авиации по специальности "организация перевозок и управление на транспорте (воздушный транспорт)".

Присвоена ученая степень доктор 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		
2007	2012	ОАО "Аэропорт Пулково"	Генеральный директор
2012	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель Генерального директора, затем исполняющий обязанности Генерального директора, затем исполнительный директор
2012	настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Первый заместитель Председателя Правления
2012	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Исполнительный директор
2012	2012	ОАО "МРСК Урала"	Член Совета директоров

2012	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "МРСК Волги", ОАО "МРСК Северо-Запада", ОАО "МРСК Центра", ОАО "Ленэнерго", ОАО "МОЭСК"	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: **Никонов Василий Владиславович**

Год рождения:

Образование:

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		
	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Директор Департамента энергетики
2012	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	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: **Прохоров Егор Вячеславович**

Год рождения: **1982**

Образование:

Высшее. В 2004 году окончил Санкт-Петербургский Государственный университет по специальности "математические методы в экономике", присвоена квалификация экономиста-математика.

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	2009	ОАО "ОГК-1"	Начальник отдела
2009	2009	ОАО "ИНТЕР-РАО ЕЭС"	Руководитель Дирекции
2009	настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник департамента, затем директор по финансам
2011	настоящее время	ООО "Индекс энергетики ФСК ЕЭС"	Генеральный директор (по совместительству)
2011	настоящее время	ОАО "Главсетьсервис ЕНЭС", ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС", ОАО "Энергостройснабкомплект ЕЭС", ОАО "ГВИЦ Энергетики"	
2012	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Директор по финансам (по совместительству)
2012	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО МРСК Юга", ОАО "ЦИУС ЕЭС"	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: *Ромейко Дмитрий Игоревич*

Год рождения: *1967*

Образование:

Высшее. Окончил в 1996 году Академию ФСБ по специальности "юриспруденция", в 2006 году - Государственный университет управления по специальности "управление энергетическими компаниями в рыночной экономике".

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	ОАО "МОЭСК"	Заместитель генерального директора по работе с клиентами и технологическими присоединениями; Директор департамента по технологическим присоединениям; Заместитель директора департамента стратегического планирования и инвестиций; Заместитель директора по инвестициям; Управляющий делами
2010	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Директор по особым поручениям; Заместитель исполнительного директора по специальным проектам
2012	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	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

ФИО: *Султанов Георгий Ахмедович*

Год рождения: *1954*

Образование:

*Высшее техническое. Окончил Краснодарский политехнический институт, специальность "Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства";
Присвоена ученая степень: доктор технических 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		
2007	2010	ОАО "МРСК Юга"	Заместитель генерального директора по техническим вопросам; заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер
2007	2008	ОАО "Ростовэнерго", ОАО "Волгоградэнерго"	Член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления
2008	2009	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "Волгоградсетъремонт"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ОАО "МРСК Юга"	Заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер
2008	2010	ОАО "МРСК Юга"	Член Правления
2009	2011	ОАО "МРСК Юга"	Член Комитета по надежности Совета директоров
2010	2011	ОАО "Астраханьэлектросетъремонт"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по надежности
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Генеральный директор, председатель Правления
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	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

Дополнительные сведения, раскрываемые в соответствии с Положением об информационной политике ОАО «Кубаньэнерго»:

Все члены Совета директоров ОАО "Кубаньэнерго" являются гражданами Российской Федерации.

Сведения о сделках, совершенных в отчетном квартале, между эмитентом и лицами, входящими в состав Совета директоров эмитента: ***в отчетном квартале такие сделки не совершались.***

Сведения об обучении членов Совета директоров за счет Эмитента: ***в отчетном квартале члены Совета директоров за счет средств Общества не обучались.***

Сведения о Комитетах Совета директоров Эмитента¹:

В целях обеспечения эффективного выполнения Советом директоров ОАО «Кубаньэнерго» своих функций по общему руководству деятельностью Общества Советом директором созданы консультативно-совещательные органы - Комитеты:

Комитет по надёжности создан по решению Совета директоров от 18.09.2006, протокол № 21/2006.

Согласно Положению о Комитете по надёжности Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», утвержденному Советом директоров 05.08.2010 (протокол №94/2010 от 06.08.2010) в новой редакции, его задачами являются выработка и предоставление рекомендаций Совету директоров по следующим направлениям:

- экспертиза инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности;
- оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения;
- контроль и оценка деятельности технических служб Общества в части:
- обеспечения комплексной надежности работы сетевого оборудования и сооружений;
- обеспечения нормального состояния основных фондов и доведения информации о прогнозируемых рисках надежности их функционирования;
- анализ мероприятий по выполнению договорных и экономических механизмов управления надежностью;
- ежеквартальное информирование Совета директоров Общества о состоянии основных фондов энергетических объектов Общества.

Действовавший до 23.08.2012 (до проведения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, на котором переизбран Совет директоров) состав Комитета по надёжности Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго»:

№	Ф.И.О.	Должность ¹
1.	Голубев Павел Владиленович, председатель Комитета	Директор по эксплуатации - Начальник Департамента по эксплуатации и ТОиР ОАО "Холдинг МРСК"
2.	Васильев Сергей Борисович	Заместитель руководителя Дирекции ПКиОТ ОАО "Холдинг МРСК"
3.	Панков Дмитрий Леонидович	Директор по стратегии, развитию и инновациям ОАО "Холдинг МРСК"

¹ Должности указаны на момент избрания.

¹ Должности указаны на момент избрания.

4.	Беспалов Александр Васильевич	Заместитель начальника Департамента капитального строительства ОАО "Холдинг МРСК"
5.	Рязанцев Дмитрий Юрьевич	Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому управлению - начальник ЦУС ОАО "Кубаньэнерго"
6.	Куркаев Анатолий Викторович	Заместитель главного инженера ОАО "Кубаньэнерго"

Комитет по аудиту создан 16 октября 2009 года по решению Совета директоров (протокол № 80/2009 от 16.10.2009).

Основной целью создания Комитета по аудиту является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции. Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита и отчетности Общества, а именно:

- осуществление контроля за проведением ежегодного независимого аудита ведения бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества,
- оценка эффективности процедур внутреннего контроля Общества и подготовка предложений по их совершенствованию,
- иные вопросы по поручению Совета директоров Обществ.

Действующий на конец отчетного квартала состав Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго»:

№ пп	Ф.И.О.	Должность ²
1	Демидов Алексей Владимирович, председатель Комитета	Член Правления, Заместитель исполнительного директора по экономике и финансам ОАО "Холдинг МРСК"
2	Катина Анна Юрьевна	Заместитель Начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО "Холдинг МРСК"
3	Юрчук Сергей Евгеньевич	Член Совета директоров ОАО "Кубаньэнерго"

Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров создан по решению Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», протокол №84/2010 от 05.02.2010, для выработки и предоставления рекомендаций (заключений) Совету директоров по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- определение приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества;
- оценка эффективности деятельности Общества;
- повышение инвестиционной привлекательности Общества, совершенствование инвестиционной деятельности и принятие обоснованных инвестиционных решений;
- корректировка существующей стратегии развития Общества;
- контроль за ходом реализации принятых программ, проектов и процесса реформирования Общества;
- выработка рекомендаций по дивидендной политике.

Действующий на конец отчетного квартала состав Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго»:

№	Ф.И.О.	Должность ³
1.	Панков Дмитрий Леонидович, председатель Комитета	Директор по стратегии, развитию и инновациям ОАО "Холдинг МРСК"
2.	Катина Анна Юрьевна	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО "Холдинг МРСК"
3.	Балаева Светлана Александровна	Начальник Департамента инвестиций ОАО "Холдинг МРСК"
4.	Исаев Валерий Иванович	Начальник Департамента финансов ОАО "Холдинг МРСК"
5.	Лаврова Марина Александровна	Заместитель начальника Департамента бизнес-планирования ОАО "Холдинг МРСК"
6.	Кочерга Виталий Александрович	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО "Кубаньэнерго"
7.	Ляшко Андрей Владимирович	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО "Кубаньэнерго"
8.	Емелин Александр Сергеевич	Заместитель директора Департамента энергетики ОАО "НК Роснефть"
9.	Лихов Хасан Муштафаевич	Заместитель директора Департамента корпоративного управления и ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров создан по решению Совета

² Должности указаны на момент избрания.

³ Должности указаны на момент избрания.

директоров ОАО «Кубаньэнерго», протокол №94/2010 от 06.08.2010, для выработки и предоставления рекомендаций (заключений) Совету директоров по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- размерам вознаграждений членам Совета директоров Общества;
- выработка принципов и критериев определения размера вознаграждения членов Совета директоров, членов коллегиального исполнительного органа и лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа Общества, в том числе управляющей организации или управляющего,
- выработка предложений по определению существенных условий договоров с членами Совета директоров, членами коллегиального исполнительного органа и лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества;
- определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров, члены коллегиального исполнительного органа и на должность единоличного исполнительного органа Общества, а также предварительная оценка указанных кандидатов;
- регулярная оценка деятельности лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа (управляющей организации, управляющего), и членов коллегиального исполнительного органа Общества, и подготовка для Совета директоров предложений по возможности их повторного назначения.

Действующий на конец отчетного квартала состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго»:

№	Ф.И.О.	Должность ⁴
1.	Мангаров Юрий Николаевич, председатель Комитета	Заместитель исполнительного директора - руководитель Аппарата ОАО "Холдинг МРСК"
2.	Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник Департамента организационного развития ОАО "Холдинг МРСК"
3.	Тушнолобов Иван Петрович	Главный эксперт Отдела оплаты труда и мотивации Департамента управления персоналом ОАО "Холдинг МРСК"
4.	Катина Анна Юрьевна	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО "Холдинг МРСК"

Комитет по технологическому присоединению Совета директоров создан по решению Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», протокол №119/2011 от 11.10.2011, для выработки и предоставления рекомендаций (заключений) Совету директоров по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- совершенствование законодательной базы антимонопольного регулирования и обеспечения недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- совершенствование внутренних регламентов и стандартов Общества по обеспечению недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- выработка принципов и критериев оценки эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- оценка эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- анализ текущей ситуации по Обществу, и подготовка предложений Совету директоров Общества в части технологического присоединения потребителей к электрическим сетям.

Действующий на конец отчетного квартала состав Комитета по технологическому присоединению Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго»:

№ пп	Ф.И.О.	Должность ⁵
1	Пятигор Александр Михайлович, председатель Комитета	Начальник департамента перспективного развития и технологического присоединения ОАО "Холдинг МРСК"
2	Ляшко Андрей Владимирович	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО "Кубаньэнерго"
3	Кочерга Виталий Александрович	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО "Кубаньэнерго"
4	Башмаков Даниэль Маратович	Первый заместитель председателя Краснодарского краевого отделения Общероссийской общественной организации малого и среднего

⁴ Должности указаны на момент избрания.

⁵ Должности указаны на момент избрания.

№ пп	Ф.И.О.	Должность ⁵
		предпринимательства "ОПОРА РОССИИ"
5	Глазков Сергей Павлович	Заместитель генерального директора - главного инженера ЗАО "РН-Энергонефть"

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Султанов Георгий Ахмедович*

Год рождения: *1954*

Образование:

Высшее техническое. Окончил Краснодарский политехнический институт, специальность "Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства";

Присвоена ученая степень: доктор технических 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		
2007	2010	ОАО "МРСК Юга"	Заместитель генерального директора по техническим вопросам; заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер
2007	2008	ОАО "Ростовэнерго", ОАО "Волгоградэнерго"	Член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления
2008	2009	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "Волгоградсетъремонт"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ОАО "МРСК Юга"	Член Правления
2009	2011	ОАО "МРСК Юга"	Член Комитета по надежности Совета директоров
2010	2011	ОАО "Астраханьэлектросетъремонт"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по надежности Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Генеральный директор, председатель Правления
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	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

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: *Султанов Георгий Ахмедович*

(председатель)

Год рождения: *1954*

Образование:

Высшее техническое. Окончил Краснодарский политехнический институт, специальность "Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства" ;

Присвоена ученая степень: доктор технических 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		
2007	2010	ОАО "МРСК Юга"	Заместитель генерального директора по техническим вопросам; заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер
2007	2008	ОАО "Ростовэнерго", ОАО "Волгоградэнерго"	Член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления
2008	2009	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "Волгоградсельремонт"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ОАО "МРСК Юга"	Заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер
2008	2010	ОАО "МРСК Юга"	Член Правления
2009	2011	ОАО "МРСК Юга"	Член Комитета по надежности Совета директоров
2010	2011	ОАО "Астраханьэлектросельремонт"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по

			надежности
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Генеральный директор, председатель Правления
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	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

ФИО: ***Анацкий Сергей Владимирович***

Год рождения: ***1965***

Образование:

Высшее, окончил Краснодарское высшее военное командно-инженерное училище ракетных войск в 1987 г.

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	2007	ОАО "Кубаньэнерго"	Начальник управления ремонтов оборудования - начальник отдела организации и планирования ремонтов
2007	2010	ОАО "МРСК Юга"	Начальник департамента эксплуатации и ремонта
2010	2012	ОАО "Кубаньэнерго"	Заместитель генерального директора по логистике и МТО, затем заместитель генерального директора по капитальному строительству
2012	настоящее время	ОАО "НЭСК-электросети"	Главный инженер-технический директор
2011	2012	ОАО "Энергосервис Кубани"	Член Совета директоров

2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	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: ***Брижань Алексей Васильевич***

Год рождения: ***1978***

Образование:

Высшее, окончил Кубанский государственный технологический университет

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	2009	ОАО "Кубаньэнерго"	Заместитель директора по экономике и финансам филиала Краснодарские электрические сети; директор филиала Ленинградские электрические сети; директор филиала Армавирские электрические сети
2009	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Директор филиала Сочинские электрические сети, 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

ФИО: ***Бронников Михаил Борисович***

Год рождения: ***1965***

Образование:

Высшее, окончил Усть-Каменогорский строительно-монтажный институт в 1991 г.

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	2008	ОАО "Фирма "Центрэнерго-монтаж"	Технический директор проекта Управление строительством "Листвянская 2"
2008	2010	ОАО "Группа Е4"	Заместитель директора по производству дирекции по размещению проектов "Юг", руководитель обособленного структурного подразделения ПГУ-410 на Краснодарской ТЭЦ, руководитель обособленного подразделения "Проекты Юг"
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Заместитель генерального директора по капитальному строительству; затем заместитель генерального директора по развитию Сочинского энергорайона; затем заместитель генерального директора по капитальному строительству Олимпийских объектов
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	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: ***Галяев Александр Николаевич***

Год рождения: ***1972***

Образование:

Высшее, окончил Кубанский государственный университет.

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	2008	ООО "Южная строительная коммуникационная компания"	Заместитель генерального директора по финансовым рынкам и инвестициям
2008	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Заместитель генерального директора по экономике и финансам, член Правления
2011	настоящее время	ОАО "Энергосервис Кубани"	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: **Зинченко Павел Васильевич**

Год рождения: **1963**

Образование:

Высшее, окончил Краснодарское высшее военное командно-инженерное училище ракетных войск в 1989 г., кандидат технических наук в 2000 г.

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	Филиал ОАО "Ленэнерго" "Кабельная сеть"	Первый заместитель директора - технический директор, технический директор - главный инженер
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер
2011	настоящее время	ОАО "Энергосервис Кубани"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления, член Комитета по надежности 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: **Кочерга Виталий Александрович**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее юридическое, окончил Кубанский государственный университет.

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	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Ведущий юрисконсульт; начальник юридического отдела; заместитель генерального директора по корпоративному управлению
2008	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления
2008	2009	ОАО "Краснодарэнергосетьремонт"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "ОК "Пламя", ОАО "П/о "Энергетик"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Энергосервис Кубани"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров, Член Комитета по технологическому присоединению 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 являлось членом Совета директоров ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» в момент признания данного Общества банкротом и открытия в отношении него конкурсного производства по решению Арбитражного суда Краснодарского края 22.01.2009.

ФИО: **Лоскутова Людмила Владимировна**

Год рождения: **1973**

Образование:

Высшее, окончила Кубанский государственный аграрный университет в 1996 г.

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	Филиал ОАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	Заместитель главного бухгалтера, затем главный бухгалтер
2009	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Заместитель главного бухгалтера; затем главный бухгалтер – начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления
2011	2012	ОАО "Энергосервис Кубани"	Член Ревизионной комиссии

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: ***Ляшко Андрей Владимирович***

Год рождения: ***1978***

Образование:

Высшее, окончил Кубанский государственный аграрный университет.

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	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Начальник сектора по сопровождению договоров по технологическому присоединению, затем заместитель начальника отдела - начальник сектора отдела договоров по технологическому

			присоединению филиала ТУ "Энергосбыт"; заместитель начальника отдела - начальник сектора отдела договоров на технологическое присоединение; начальник службы технологических присоединений; начальник управления перспективного развития - начальник службы перспективного развития; заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг
2008	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления
2011	настоящее время	ОАО "Энергосервис Кубани"	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров, Член Комитета по технологическому присоединению 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: **Натхо Инвер Юсуфович**

Год рождения: **1958**

Образование:

Высшее, окончил Кубанский ордена Трудового Красного Знамени сельхозинститут.

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	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Директор филиала Адыгейские электрические сети, затем директор филиала Краснодарские электрические сети
2006	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00001**

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: **Самойленко Светлана Станиславовна**

Год рождения: **1963**

Образование:

Высшее. Окончила:

- **ВЗФЭИ (финансово-экономический институт), специальность «Финансы и кредит», квалификация – экономист, 1988г.;**

- **СКАГС (Северо - Кавказскую академию государственной службы при Президенте РФ), специальность «Юриспруденция», квалификация – юрист, 2004 г.**

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 "Газпром добыча Астрахань"	Заместитель начальника управления по экономической безопасности, заместитель начальника Краснодарского участка

2009	2009	ЗАО "Южная промышленная корпорация "Оборонпром"	Заместитель генерального директора
2009	2010	ООО "Газпроммедсервис"	Руководитель Южного регионального управления
2010	2010	ФГУП "Федеральный центр двойных технологий "Союз" санаторный комплекс "Геленджик-2"	Заместитель директора по общим вопросам
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Управляющий делами, затем заместитель генерального директора - руководитель аппарата
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления
2011	настоящее время	ОАО "П/о "Энергетик", ОАО "ОК "Пламя"	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

Дополнительные сведения, раскрываемые в соответствии с Положением об информационной политике ОАО «Кубаньэнерго»:

Все члены Правления ОАО "Кубаньэнерго" являются гражданами Российской Федерации. Сведения о сделках, совершенных в отчетном квартале, между Обществом и членами Правления: в отчетном квартале такие сделки не совершались.

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, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 579.7
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	1 579.7

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

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол от 06.06.2008г. № 23), вознаграждение членов Совета директоров в настоящее время рассчитывается следующим образом:

- за участие в заседании Совета директоров, проводимом в заочной форме, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества;

- за участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества;

- дополнительное вознаграждение выплачивается членам Совета директоров за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной Общим собранием акционеров Общества;- дополнительное вознаграждение выплачивается членам Совета директоров в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров.

Кроме того, члену Совета директоров компенсируются фактически понесенные им расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров Общества (проезд, проживание, питание и т.д.).

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 127.3
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	1 127.3

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

В соответствии с решениями Совета директоров Общества от 29.07.2011 (протокол № 115/2011 от 01.08.2011) об утверждении перечня должностей, входящих в категорию высших менеджеров ОАО «Кубаньэнерго» Члены Правления Общества относятся к высшим менеджерам I категории. В соответствии с «Положением о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров ОАО «Кубаньэнерго», утвержденным Советом директоров Общества (протокол от 22.07.2011 № 114/2011) по условиям трудовых договоров членов Правления, оплата труда осуществляется путем установления ежемесячной персональной надбавки за выполнение полномочий члена коллегиального исполнительного органа Общества - Правления ОАО «Кубаньэнерго».

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.:

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

Количественный состав Ревизионной комиссии Эмитента составляет 5 (Пять) человек.

К компетенции Ревизионной комиссии Эмитента относятся:

? *подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Эмитента;*

? *анализ финансового состояния Эмитента, выявление резервов улучшения финансового состояния Эмитента и выработка рекомендаций для органов управления Эмитента;*

? *организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, в частности:*

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

? *контроль сохранности и использования основных средств;*

? *контроль соблюдения установленного порядка списания на убытки Эмитента задолженности неплатежеспособных дебиторов;*

? *контроль расходования денежных средств Эмитента в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Эмитента;*

? *контроль формирования и использования резервного и иных специальных фондов Эмитента;*

? *проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Эмитента, 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 Эмитента.*

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

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

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

? *подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Эмитента;*

? *информация о фактах нарушения Эмитентом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении Эмитентом финансово-хозяйственной деятельности.*

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

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:

До апреля 2008 года функции внутреннего контроля Эмитента осуществляла созданная в августе 2004 года Служба контроллинга и внутреннего аудита. С апреля 2008 года по 30 ноября 2010 года на основании договора №407/30-1143/26 от 14.09.2007 между Эмитентом и ОАО «МРСК Юга» «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа», выполнение функций, направленных на обеспечение эффективного функционирования системы внутреннего контроля в Эмитенте, осуществлял Департамент внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Юга».

В соответствии с Решением Совета директоров Эмитента от 05.08.2010 (протокол 94/2010 от 06.08.2010) с 05.10.2010 г. в организационной структуре Эмитента создано управление внутреннего аудита и управления рисками. В I квартале 2011 года приняты основные сотрудники управления, на заседании Комитета по аудиту Совета Директоров утверждено Положение об управлении.

Начальником управления внутреннего аудита и управления рисками назначена Голубова Ирма Александровна

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:

В соответствии с задачами и целями Управление внутреннего аудита и управления рисками осуществляет следующие функции:

- проверка и оценка эффективности функционирования системы внутреннего контроля;
 - проверка наличия и исполнения процедур внутреннего контроля;
 - осуществление мониторинга системы внутреннего контроля;
 - осуществление контроля соответствия внутренних процедур требованиям локальных нормативных документов, характеру деятельности и существенности принимаемых при этом рисков;
 - 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.
 - 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 Комитету по аудиту Совета директоров Общества;
 - анализ и оценка предложений менеджмента по устранению нарушений и минимизации рисков, выявленных Управлением, выработка рекомендаций по указанным предложениям.
- Для решения задач управления специалистами осуществляются проверки финансово-хозяйственной деятельности как отдельных структурных подразделений, так и в целом бизнес-процессов по направлениям деятельности Эмитента. Материалы проверок с предложениями и рекомендациями представляются в Ревизионную комиссию и Комитет по аудиту (по требованию).*

Взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Управление внутреннего аудита и управления рисками административно подчиняется Генеральному директору и функционально подотчетно Комитету по аудиту Совета

Директоров.

Взаимодействие осуществляется в соответствии с действующим у эмитента положением об Управлении, а также утвержденными на заседании Совета директоров Общества Политикой внутреннего контроля ОАО «Кубаньэнерго» и Политикой управления рисками ОАО «Кубаньэнерго» (Протокол № 90/2010 от 31.05.2010).

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

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора Эмитента регламентировано положениями действующего законодательства об аудиторской деятельности.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.:

В соответствии с требованием закона № 224-ФЗ от 27.07.2010 «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Эмитентом осуществлены первоочередные мероприятия:

- разработано и утверждено Решением Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» от «30» декабря 2011 года (протокол № 125/2011) новая редакция «Положение об инсайдерской информации ОАО «Кубаньэнерго»;
- сформирован перечень инсайдерской информации;
- определен перечень лиц, относящихся к инсайдерам;
- разосланы уведомления о включении лиц в список инсайдеров;
- список инсайдеров передан на РТС-ММВБ.

Эмитент планирует дальнейшую разработку мероприятий направленных на организацию и развитие механизмов контроля за соблюдением законодательства в области использования инсайдерской информации.

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. Окончила Дагестанский государственный университет им. Ленина, специальность "Экономическая теория". Квалификация - экономист. 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	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками, затем директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (начальник департамента внутреннего аудита и управления рисками)
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Ревизионной комиссии

2011	настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Ревизионной комиссии
2012	настоящее время	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Член Ревизионной комиссии

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. Окончил Новосибирский электротехнический институт связи в 1979 году.

Квалификация - инженер электросвязи.

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
2008	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Первый заместитель начальника департамента безопасности
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2011	настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Ревизионной комиссии
2012	настоящее время	ОАО "МРСК Центра и Приволжья", ОАО "МРСК Центра", ОАО "МРСК Сибири", ОАО "Янтарьэнерго", ОАО "ТРК", ОАО "Тюменьэнерго", ОАО "Ленэнерго", ОАО "МРСК Юга", ОАО "МОЭС", ОАО "МРСК Северо-Запада", ОАО "МРСК Урала", ОАО "МРСК Волги"	Член Ревизионной комиссии

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: **Богашов Александр Евгеньевич**

Год рождения: **1989**

Образование:

Высшее. В 2011 году окончил Государственный университет управления по специальности "Менеджмент организации", специализация – экономика и управление в энергетике.

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		
2011	настоящее время	Росимущество	Специалист 1 разряда отдела Управления
2012	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "ВНИКТИнефтехимоборудование", ОАО "Ставропольнефтегеофизика", ОАО "ВНИПИнефть", ОАО "Московский нефтемаслозавод", ОАО "ВНИМИ", ОАО "ЦНИЭИуголь", ОАО "НЦ ВостНИИ", ОАО "Нефтепродукткомплект", ОАО "Всероссийский институт по переработке нефти", ОАО "Волгограднефтегеофизика", ОАО "Пермнефтегеофизика", ОАО "ЦГЭ", ОАО "НИИТеплоприбор", ОАО "Союзморгео", ОАО "НПК Суперметалл имени Е.И. Рывина"	Член Ревизионной комиссии

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: ***Синицына Ольга Сергеевна***

Год рождения: ***1979***

Образование:

Высшее. Окончила Новосибирскую государственную Академию экономики и Управления в 2001 г. по специальности "экономист".

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	ООО "ФинЭкспертиза"	Руководитель проектов департамента аудита
2010	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Главный 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: **Якубович Яков Борисович**

Год рождения: **1981**

Образование:

Высшее. Окончил Московский Инженерно-Физический Институт (Государственный Университет) по специальности "прикладная математика" в 2004 году.

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	ЗАО "КЭС"	Начальник отдела управления рисками департамента внутреннего аудита
2009	2010	ОАО "МГТС"	Начальник отдела управления рисками финансового блока
2010	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник отдела управления рисками и организации внутреннего контроля департамента внутреннего аудита и управления рисками
2012	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Ревизионной комиссии

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, являющимся 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 период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

Единица измерения: *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, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	408
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	408

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
В соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол от 06.06.2008г. № 23), за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной двадцати минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации (далее - Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением, в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии). Размер вознаграждений, выплачиваемых председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 50%. Кроме того, члену Ревизионной комиссии компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов.

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 589
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	1 805 315.9
Выплаты социального характера работников за отчетный период	35 457.3

Сотрудников, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента, в ОАО "Кубаньэнерго" нет.

Сотрудниками (работниками) эмитента создан профсоюзный орган.

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: **1 830**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **8**

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): **3 356**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **04.06.2012**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **3 356**

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

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Депозитарные и корпоративные технологии"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ДКТ"***

Место нахождения

107014 Россия, г. Москва, Стромынка, 4, корп. 1

ИНН: ***7729520219***

ОГРН: ***1057746181272***

Телефон: ***(495) 641-3032; (495) 641-3033***

Факс: ***(495) 641-3031***

Адрес электронной почты: ***dkt@depotech.ru***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***177-11151-000100***

Дата выдачи: ***03.04.2008***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***90 073 091***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **РФ в лице Росимущества**

Место нахождения

109012 Россия, город Москва, Никольский пер. 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **21.37**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.57**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения

129594 Россия, г. Москва, Суцневский вал, 65, корп. 1

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Телефон: **(495) 933-0343**

Факс: **(499) 933-0344**

Адрес электронной почты: **bank@vbrr.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-04665-000100**

Дата выдачи: **25.01.2001**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **27 260 040**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

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

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

Федеральная собственность

Наименование: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***

Место нахождения: ***109012, г. Москва, Никольский пер., д. 9***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***21.37***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Краевое государственное казенное специализированное учреждение «Фонд государственного имущества Краснодарского края»***

Место нахождения: ***350063, Краснодар, ул. Красная, 176***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.0005***

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***26.04.2007***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»***

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

Место нахождения: ***г. Москва, пр-т Вернадского, д.101, корп.3***

ИНН: ***7705018828***

ОГРН: ***1027700043293***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***49***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***49***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЮКОС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Нефтяная компания «ЮКОС»***

Место нахождения: ***Москва, ул. Дубининская, дом 17***

ИНН: ***8604010486***

ОГРН: ***1028601259466***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.26**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.26**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.07.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**

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

Место нахождения: **г. Москва, пр-т Вернадского, д.101, корп.3**

ИНН: **7705018828**

ОГРН: **1027700043293**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив».**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1**

ИНН: **7725594298**

ОГРН: **1077746098495**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.26**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.26**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **10.12.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**

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

Место нахождения: **г. Москва, пр-т Вернадского, д.101, корп.3**

ИНН: **7705018828**

ОГРН: **1027700043293**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив».**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1**

ИНН: **7725594298**

ОГРН: **1077746098495**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.26**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.26**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников)

эмитента: **17.04.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**

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

Место нахождения: **г. Москва, пр-т Вернадского, д.101, корп.3**

ИНН: **7705018828**

ОГРН: **1027700043293**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1**

ИНН: **7725594298**

ОГРН: **1077746098495**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.26**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.26**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.12.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Холдинг МРСК»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А**

ИНН: **7728662669**

ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1**

ИНН: **7725594298**

ОГРН: **1077746098495**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.26**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.26**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **20.05.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Холдинг МРСК»**
Место нахождения: **г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А**
ИНН: **7728662669**
ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**
Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1**
ИНН: **7725594298**
ОГРН: **1077746098495**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.26**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.26**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.06.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Холдинг МРСК»**
Место нахождения: **г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А**
ИНН: **7728662669**
ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**
Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1**
ИНН: **7725594298**
ОГРН: **1077746098495**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.26**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.26**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.05.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**
Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**
Место нахождения: **109012, г. Москва, Никольский пер., д. 9**
ИНН: **7710723134**
ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **33.88**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Холдинг МРСК»**
Место нахождения: **г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А**
ИНН: **7728662669**
ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25.42**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**
Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1**
ИНН: **7725594298**
ОГРН: **1077746098495**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.26**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **33.05**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.09.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**
Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**
Место нахождения: **109012, г. Москва, Никольский пер., д. 9**
ИНН: **7710723134**
ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.94**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.94**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Холдинг МРСК»**
Место нахождения: **г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А**
ИНН: **7728662669**
ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **40.63**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **40.63**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**
Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1**
ИНН: **7725594298**
ОГРН: **1077746098495**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.28**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.28**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **06.05.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**
Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**
Место нахождения: **109012, г. Москва, Никольский пер., д. 9**
ИНН: **7710723134**
ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **21.37**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **21.37**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Холдинг МРСК»**
Место нахождения: **г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А**
ИНН: **7728662669**
ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **45.77**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **45.77**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**
Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 15, стр. 28**
ИНН: **7725594298**
ОГРН: **1077746098495**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **27.97**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **27.97**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **18.10.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**
Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**
Место нахождения: **109012, г. Москва, Никольский пер., д. 9**
ИНН: **7710723134**
ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **21.37**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **21.37**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Холдинг**

межрегиональных распределительных сетевых компаний»
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Холдинг МРСК»**
Место нахождения: **г. Москва, пер. Уланский, д. 26**
ИНН: **7728662669**
ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **45.77**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **45.77**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**
Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 15, стр. 28**
ИНН: **7725594298**
ОГРН: **1077746098495**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **27.97**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **27.97**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **04.05.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**
Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**
Место нахождения: **109012, г. Москва, Никольский пер., д. 9**
ИНН: **7710723134**
ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **21.37**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.66**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Холдинг МРСК»**
Место нахождения: **г. Москва, пер. Уланский, д. 26**
ИНН: **7728662669**
ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **45.77**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **62.8**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**
Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 15, стр. 28**
ИНН: **7725594298**
ОГРН: **1077746098495**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **27.97**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.19**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **04.06.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения: **109012, г. Москва, Никольский пер., д. 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **21.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.66**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Холдинг МРСК»**

Место нахождения: **г. Москва, пер. Уланский, д. 26**

ИНН: **7728662669**

ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **45.77**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **62.79**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 15, стр. 28**

ИНН: **7725594298**

ОГРН: **1077746098495**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **27.97**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.18**

Дополнительная информация:

Примечание к п. 6.2 и 6.5. В отчетном квартале Общество размещало акции дополнительного выпуска (государственный регистрационный номер 1-02-00063-А-003Д от 21.02.2012), государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска и изменений в устав ОАО "Кубаньэнерго" в связи с увеличением уставного капитала ожидается в сентябре-октябре 2012 года. В связи с этим доли участия акционеров в уставном капитале Общества отличаются от долей принадлежащих им обыкновенных акций эмитента.

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и	5	115 618

которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	5	115 618
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Дополнительная информация:

Обзор сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, заключенных ОАО "Кубаньэнерго" в 3 квартале 2012 г.

№ док	Контрагент	Предмет договора	Сумма договора, руб.
1	ОАО «Кубанские магистральные сети»	соглашение о реструктуризации задолженности	19 118 312,02
2	ОАО «МОЭСК»	приобретение дизель-генератора	9 585 314,09
3	ОАО «ФСК ЕЭС»	дополнительное соглашение о предоставлении информации о собственниках (бенефициарах)	0
4	ОАО «Холдинг МРСК»	приобретение дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО "Кубаньэнерго"	86 914 529,04
5	ОАО «ЮИЦЭ»	дополнительное соглашение о предоставлении информации о собственниках (бенефициарах)	0

Всего:

115 618 155,15

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	296 268
в том числе просроченная	90 724
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0

в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	2 649 563
в том числе просроченная	69 643
Общий размер дебиторской задолженности	2 945 831
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	160 367

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Кубанская энергосбытовая компания»**

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

Место нахождения: **350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Гимназическая, 55**

ИНН: **2308119595**

ОГРН: **1062309019794**

Сумма дебиторской задолженности: **1 866 989**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Задолженность не является просроченной.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

В соответствии с Положением об информационной политике ОАО "Кубаньэнерго" раскрывает информацию о дебиторах, на доли которых приходится не менее 5% от общей суммы дебиторской задолженности.

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с Положением об информационной политике:

Динамика и изменение структуры дебиторской задолженности, тыс. руб.

Наименование показателя	на 31.12.2011	30.09.2012
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	444 541	296 268
в том числе просроченная	259 778	90 724
Дебиторская задолженность по вексям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	0
Прочая дебиторская задолженность	2 471 009	2 649 563
в том числе просроченная	84 015	69 643
Общий размер дебиторской задолженности	2 915 550	2 945 831
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	343 793	160 367

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 30.09.2012

	Форма № 1 по ОКУД	Коды	
		0710001	
	Дата	30.09.2012	
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	по ОКПО	00104604	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2309001660	
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.2	
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384	
Местонахождение (адрес): 350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2			

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.09.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	54	15	0
	Результаты исследований и разработок	1120	9 944	0	0
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	27 373 725	24 966 539	20 679 434
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	45 688	45 688	63 753
	Отложенные налоговые активы	1180	1 088 345	816 460	776 086
	Прочие внеоборотные активы	1190	265 599	239 230	192 537
	ИТОГО по разделу I	1100	28 783 355	26 067 932	21 711 810
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	1 935 507	1 095 421	1 021 893
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	14 705	9 138	12 811
	Дебиторская задолженность	1230	2 945 831	2 915 550	1 702 745
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные	1250	7 275 583	5 692 998	8 896 766

	эквиваленты				
	Прочие оборотные активы	1260	812 561	766 374	490 444
	ИТОГО по разделу II	1200	12 984 187	10 479 481	12 124 659
	БАЛАНС (актив)	1600	41 767 542	36 547 413	33 836 469

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 30.09.2012 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	9 746 093	9 746 093	7 730 724
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	8 250 979	8 194 372	8 196 194
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	3 272 288	3 272 288	1 560 836
	Резервный капитал	1360	89 347	89 347	89 347
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-9 317 883	-7 524 145	-5 664 621
	ИТОГО по разделу III	1300	12 040 824	13 777 955	11 912 480
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	11 454 052	11 561 281	10 619 623
	Отложенные налоговые обязательства	1420	137 637	149 156	167 613
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	246 211	59 541	36 833
	ИТОГО по разделу IV	1400	11 837 900	11 769 978	10 824 069
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	4 182 517	3 704 137	2 300 000
	Кредиторская задолженность	1520	12 147 225	5 739 087	7 974 696
	Доходы будущих периодов	1530	12 873	13 649	14 886
	Оценочные обязательства	1540	1 546 203	1 542 607	810 338
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	17 888 818	10 999 480	11 099 920
	БАЛАНС (пассив)	1700	41 767 542	36 547 413	33 836 469

**Отчет о прибылях и убытках
за 9 месяцев 2012 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
		0710002
	Дата	30.09.2012
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	по ОКПО	00104604
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2309001660
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 9 мес.2012 г.	За 9 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	20 662 941	21 505 268
	Себестоимость продаж	2120	-21 096 126	-21 108 502
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-433 185	396 766
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-433 185	396 766
	Доходы от участия в других организациях	2310	1	
	Проценты к получению	2320	362 333	259 168
	Проценты к уплате	2330	-1 083 738	-756 296
	Прочие доходы	2340	337 904	2 709 790
	Прочие расходы	2350	-1 288 098	-4 097 342
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-2 104 783	-1 487 914
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	135 729	89 521
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	8 588	6 319
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	276 639	201 743
	Прочее	2460	82 299	-1 680
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-1 737 257	-1 281 532
	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	-1 737 257	-1 281 532
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-17.83	-13.15
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-17.83	-13.15

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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:
нет.

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

В 2011 году ОАО "Кубаньэнерго" поданы иски:

- к ООО "Русэнергоресурс" о взыскании суммы долга в размере 57 671 020 рублей 21 копейка по договору оказания услуг по передаче электрической энергии,

- к ОАО "Кубанская генерирующая компания" о взыскании суммы неосновательного обогащения в размере 60 210 193 рублей по земельному налогу,

- к ОАО "Кубаньэнергосбыт", ОАО «Кубанская генерирующая компания», ОАО «Кубанские магистральные сети» о взыскании солидарной ответственности в размере 89 618 137,50 рублей, образовавшейся в результате договора поставки.

- к ОАО "Кубанские магистральные сети" о взыскании суммы неосновательного обогащения в размере 59 345 620 рублей по земельному налогу. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 02.05.2012 в удовлетворении исковых требований отказано.

- к ОАО "НЭСК" о взыскании суммы долга в размере 499 471 350 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 16.05.2011 в удовлетворении требований ОАО "Кубаньэнерго" отказано. Постановлением ФАС Северо-Кавказского округа от 03.11.2011, жалоба оставлена без удовлетворения.

- к ОАО "НЭСК" о взыскании суммы долга в размере 18 730 000 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 23.09.2011 иски ОАО "Кубаньэнерго" частично удовлетворены.

В 2011 году ООО "Югэнергоэксперт" предъявлено исковое заявление к ОАО "Кубаньэнерго" о взыскании суммы долга в размере 68 593 818 рублей 45 копеек по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 25.10.2011 удовлетворены требования контрагента и взысканы с ОАО «Кубаньэнерго» денежные средства в размере 81 388 652,68 руб.

В 2011 году ОАО "Кубаньэнергосбыт" предъявлено исковое заявление к ОАО "Кубаньэнерго" о взыскании неосновательного обогащения в размере 49 335 441 рубль 08 копеек. Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 18.01.2012 в части требований к ОАО "Кубаньэнерго" отказано.

В 2011 году ООО "Югэнергоэксперт" предъявлено исковое заявление к ОАО "Кубаньэнерго" о взыскании суммы долга в размере 68 593 818 рублей 45 копеек по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 25.10.2011 удовлетворены требования контрагента и взысканы с ОАО «Кубаньэнерго» денежные средства в размере 81 388 652,68 руб.

В III квартале 2012 года ОАО "Кубаньэнерго" участвовало в десяти судебных процессах, результаты рассмотрения которых могут существенно повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Общества:

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы долга в размере 167 195 180 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Нижноватомэнергосбыт" о взыскании суммы долга в размере 107 540 490 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 26.06.2012 иски о взыскании удовлетворены в размере 41 386, 550 рублей.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Нижноватомэнергосбыт" о взыскании суммы долга в размере 266 967 430 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы долга в размере 12 453 290 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Определением Арбитражного суда Краснодарского края от 19.06.2012 утверждено мировое соглашение, в рамках которого исполняются обязательства.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Армавирэнергоинвест" о взыскании суммы долга в размере 22 044 360 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 26.10.2012 удовлетворены требования отказано.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Русэнергоресурс" о взыскании суммы долга в размере 17 543 840 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ООО "Майкопская ТЭЦ" о взыскании суммы долга в размере 45 626 400 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ООО "Русэнергосбыт" о взыскании суммы долга в размере 74 704 330 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы разногласий в размере 1 681 049 950 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

- иск ОАО "Нефтегазтехнология-энергия" к ОАО "Кубаньэнерго" о взыскании суммы задолженности в размере 33 731 320 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

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.: **9 746 093 300**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **9 746 093 300**

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:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует уставу эмитента.

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

В случае если за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала имело место изменение размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента,

по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: **15.07.2011**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **7 730 723 700**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **7 730 723 700**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **9 746 093 300**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **9 746 093 300**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента:

26.10.2010

Номер протокола: **28**

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:
Сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, публикуется Обществом в газете "Кубанские новости", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: www.kubanenergo.ru, не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении Общего собрания акционеров.

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

Согласно ст. 14 Устава ОАО «Кубаньэнерго» внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В требованиях о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны

быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих им акций Общества. Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

В течение 5 (Пяти) дней от даты предъявления требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества, Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества либо об отказе в его созыве.

Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

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

В соответствии с Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Кубаньэнерго» дату проведения Общего собрания акционеров эмитента определяет Совет директоров Общества.

Внеочередное Общее собрание акционеров Общества может быть созвано Ревизионной комиссией, аудитором или акционером (акционерами) Общества, являющимися владельцами не менее чем 10 % голосующих акций Общества, в случае, если в течение 5 (пяти) дней от даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Совет директоров Общества не принял решения о созыве внеочередного собрания либо принял решение об отказе в его созыве.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений: *Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 (Шестидесяти) дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.*

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им (ему) акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается (ст. 13 Устава ОАО «Кубаньэнерго»).

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): *Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров.*

Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров, размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: www.kubanenergo.ru.

Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения. Порядок ознакомления лиц,

имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования: **Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров Общества.**

В случае, если итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, не были оглашены на Общем собрании, то не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, а также итоги голосования доводятся в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров.

8.1.4. 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 «Оздоровительный комплекс «Пламя»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ОК «Пламя»**

Место нахождения

352856 Россия, Краснодарский край, Туапсинский район, пос. Новомихайловский - 2,

ИНН: **2365000589**

ОГРН: **1042330761274**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

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

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

Место нахождения

350080 Россия, г. Краснодар, ул. Новороссийская, 47

ИНН: **2312178191**

ОГРН: **1112312000536**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Пансионат отдыха «Энергетик»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «П/о «Энергетик»**

Место нахождения

353490 Россия, Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, ул. Пионерская, 4

ИНН: **2304041820**

ОГРН: **1042301876495**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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 отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): 100

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): 142 942 830

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: 379 846 304

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
08.07.2003	1-02-00063-A
01.09.2009	1-02-00063-A-001D
14.12.2010	1-02-00063-A-002D
21.02.2012	1-02-00063-A-003D

Права, предоставляемые акциями их владельцам: *В соответствии с п. 6.2 Устава Эмитента 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;

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;

4) получать дивиденды, объявленные Обществом;

5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации

и Уставом.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *В отчетном квартале, 20.09.2012, ФСФР России зарегистрировала отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг эмитента (государственный номер 1-02-00063-А-003D).*

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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 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: *Открытое акционерное общество "Регистратор Р.О.С.Т."*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Регистратор Р.О.С.Т."*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13.*

ИНН: *7726030449*

ОГРН: *1027739216757*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00264*

Дата выдачи: *03.12.2002*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:

16.12.2010

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с Положением об информационной политике ОАО "Кубаньэнерго".

Сведения о трансфер-агентах регистратора:

Трансфер-агентов, которые могут предоставлять услуги лицам, зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «Кубаньэнерго», у ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» нет.

Сведения о размере вознаграждения регистратора Эмитента:

В 2011 году регистратору Общества выплачено вознаграждение за оказанные услуги в размере 1 802 408,66 рублей, из них: 49 805,96 рублей за оказание услуг по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг; 42 000 рублей за ведение и хранение истории выплат дохода по ценным бумагам; 1 417,1 рублей за подготовку и предоставление информации из системы ведения реестра акционеров; 550 647,0 рублей за выполнение операций в реестре владельцев именных ценных бумаг по передаче обыкновенных именных акций дополнительного выпуска; 62 000 рублей за оказание услуг по приему заявлений о приобретении размещаемых дополнительных акций; 1 096 538,6 рублей за оказание услуг по подготовке и выполнению функций счетной комиссии и по рассылке материалов к годовому и внеочередному общим собраниям акционеров ОАО «Кубаньэнерго».

За 9 месяцев 2012 года регистратору Общества выплачено вознаграждение в размере 1 040 476,87 рублей, в том числе за услуги по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг – 39 825 рублей; за услуги по подготовке и выполнению функций счетной комиссии на общих собраниях акционеров – 390 493,87 рублей; за внесение записи в систему ведения реестра о размещении ценных бумаг – 610 158 рублей.

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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: **2002**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **11.06.2003**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **27.04.2003**

Дата составления протокола: **11.06.2003**

Номер протокола: **12**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.56**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **10 007 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **10 007 000**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %:

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

60 дней

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежная форма

Дивидендный период

Год: **2005**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.05.2006**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.04.2006**

Дата составления протокола: **11.06.2009**

Номер протокола: **18**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **4.476917**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **80 000 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **79 662 676.97**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %:

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

60 дней

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежная форма

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Непредоставление лицами, зарегистрированными в реестре акционеров Общества, информации об изменении своих данных

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **01.06.2007**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **26.04.2006**

Дата составления протокола: **05.06.2007**

Номер протокола: **20**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.253593**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **22**

401 000

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **22 303 192.2**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %:

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

60 дней

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежная форма

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Непредоставление лицами, зарегистрированными в реестре акционеров Общества, информации об изменении своих данных

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.05.2008**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **17.04.2008**

Дата составления протокола: **06.06.2008**

Номер протокола: **23**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.678844**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **30 000 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **29 873 068.07**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %:

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

15 дней

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежная форма

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Непредоставление лицами, зарегистрированными в реестре акционеров Общества, информации об изменении своих данных

Согласно Положению об информационной политике Общества информация об объявленных и выплаченных дивидендах указывается за 10 последних завершенных финансовых лет.

За 2003, 2004, 2008-2011 финансовые годы Общим собранием акционеров Эмитента принимались решения не выплачивать дивиденды.

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с Положением об информационной

политике:

Дивидендная политика - это система отношений и принципов по определению размера дивидендов, порядка и сроков их выплаты, а также по установлению ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.

Дивидендная политика ОАО «Кубаньэнерго» основывается на балансе интересов Эмитента и его акционеров при определении размера дивидендных выплат, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Эмитента, и направлена на повышение инвестиционной привлекательности Эмитента, его капитализации и акционерной стоимости. Общество стремится наряду с ростом капитализации увеличивать размер выплачиваемых акционерам дивидендов, исходя из размера полученной чистой прибыли за отчетный финансовый период и потребностей развития производственной и инвестиционной деятельности Общества. В целях обеспечения прозрачности механизма определения размера дивидендов и их выплат, а также информирования акционеров и иных заинтересованных лиц о дивидендной политике Общества, 3 декабря 2006 года Совет директоров ОАО «Кубаньэнерго» утвердил Положение о дивидендной политике (протокол № 25/2006).

31 августа 2010 года Совет директоров ОАО «Кубаньэнерго» утвердил данное Положение в новой редакции (протокол №95/2010), в которую дополнительно включены положения, улучшающие порядок раскрытия информации для акционеров и иных заинтересованных лиц по вопросам расчета и выплаты дивидендов, и порядок определения размера дивидендов.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *01*

неконвертируемые процентные с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-00063-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *05.06.2007*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *28.08.2007*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *3 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *3 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода, выплаченного по облигациям: купон

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

Купонный период: 1

Дата начала купонного периода: 25.07.2007

Дата окончания купонного периода: 23.01.2008

Продолжительность купонного периода (в днях): 182

Размер дохода по купону на одну облигацию (в % и в рублях): 7,85% годовых, 39 руб. 14 коп.

Размер дохода по купону, подлежащий выплате по всем облигациям выпуска/ выплаченный по всем облигациям выпуска (в рублях): 117 420 000/117 420 000

Дата выплаты по купону: 23.01.2008

Дата фиксации списка владельцев: 14.01.2008

Купонный период: 2

Дата начала купонного периода: 23.01.2008

Дата окончания купонного периода: 23.07.2008

Продолжительность купонного периода (в днях): 182

Размер дохода по купону на одну облигацию (в % и в рублях): 7,85% годовых, 39 руб. 14 коп.

Размер дохода по купону, подлежащий выплате по всем облигациям выпуска/ выплаченный по всем облигациям выпуска (в рублях): 2 355 366,92/2 355 366,92

Дата выплаты по купону: 23.07.2008

Дата фиксации списка владельцев: 14.07.2008

Купонный период: 3

Дата начала купонного периода: 23.07.2008

Дата окончания купонного периода: 21.01.2009

Продолжительность купонного периода (в днях): 182

Размер дохода по купону на одну облигацию (в % и в рублях): 7,85% годовых, 39 руб. 14 коп.

Размер дохода по купону, подлежащий выплате по всем облигациям выпуска/ выплаченный по всем облигациям выпуска (в рублях): 2 355 366,92/2 355 366,92

Дата выплаты по купону: 21.01.2009

Дата фиксации списка владельцев: 21.01.2009

Купонный период: 4

Дата начала купонного периода: 21.01.2009

Дата окончания купонного периода: 22.07.2009

Продолжительность купонного периода (в днях): 182

Размер дохода по купону на одну облигацию (в % и в рублях): 7,85% годовых, 19 руб. 57 коп.

Размер дохода по купону, подлежащий выплате по всем облигациям выпуска/ выплаченный по всем облигациям выпуска (в рублях): 35 476 887,40/35 476 887,40

Дата выплаты по купону: 22.07.2009

Дата фиксации списка владельцев: 17.07.2009

Купонный период: 5

Дата начала купонного периода: 22.07.2009

Дата окончания купонного периода: 20.01.2010

Продолжительность купонного периода (в днях): 182

Размер дохода по купону на одну облигацию (в % и в рублях): 7,85% годовых, 19 руб. 57 коп.

Размер дохода по купону, подлежащий выплате по всем облигациям выпуска/ выплаченный по всем облигациям выпуска (в рублях): 58 687 416,41/58 687 416,41

Дата выплаты по купону: 20.01.2010

Дата фиксации списка владельцев: 14.01.2010

Купонный период: 6

Дата начала купонного периода: 20.01.2010

Дата окончания купонного периода: 21.07.2010

Продолжительность купонного периода (в днях): 182

Размер дохода по купону на одну облигацию (в % и в рублях): 7,85% годовых, 19 руб. 57 коп.

Размер дохода по купону, подлежащий выплате по всем облигациям выпуска/ выплаченный по всем облигациям выпуска (в рублях): 275 027 621,24/275 027 621,24

Дата выплаты по купону: 21.07.2010

Дата фиксации списка владельцев: 15.07.2010

Выплата купонного дохода по Облигациям производилась в рублях РФ в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Выплата купонного дохода по Облигациям производилась в пользу владельцев Облигаций, являвшихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня ЗАО "НДЦ" (осуществлявшего централизованное хранение ценных бумаг выпуска), предшествующего 6 (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.

В I квартале 2008 года, в связи с принятием внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «Кубаньэнерго» решения о реорганизации Общества в форме присоединения к ОАО «МРСК Юга» (протокол № 22 от 22.01.2008г.), в соответствии со ст. 60 Гражданского кодекса Российской Федерации и ст. 15 ФЗ «Об акционерных обществах» Обществом осуществлен выкуп облигаций в объеме 2 939 822 штуки на сумму 2 939,8 млн. руб. (по требованию владельцев данных облигаций).

8.9. Иные сведения

Дополнительные сведения, раскрываемые Эмитентом в ежеквартальном отчете в соответствии с требованиями Положения об информационной политике

8.9.1. Статистическая информация об акционерах Эмитента.

Структура акционерного капитала (на последнюю дату закрытия реестра к внеочередному Общему собранию акционеров 04.06.2012):

№ п/п	Наименование	Количество акционеров	Количество акций	% от размещенных акций
1	Физические лица	3 248	1 793 905	1,26
	<i>в том числе:</i>			
	акции в общей долевой собственности	13	6 505	0,005
2	Юридические лица	108	140 308 648	98,74
	<i>в том числе:</i>			
	доверительные управляющие	16	1 107 619	0,78
	номинальные держатели, не предоставившие информацию о своих клиентах	2	259	0,00
	Неустановленные лица	1	4 450	0,003
	ВСЕГО:	3 356	142 102 589	100
Нерезиденты		43	1 499 083	1,05

Сведения об акциях Эмитента, находящихся в перекрестном владении.

Акции Эмитента, находящихся в перекрестном владении, нет.

8.9.2. Описание организационной структуры Общества и основных функциональных отношений между ключевыми операционными подразделениями.

Централизованное управление электросетевыми филиалами осуществляет исполнительный аппарат, контролируя и координируя их работу по следующим направлениям:

- 1. Техническое направление, в том числе: эксплуатация и ремонт оборудования, эксплуатация зданий и сооружений, диспетчеризация, надежность, промышленный контроль, охрана труда, менеджмент качества, измерения и метрология, методология и управление производственными активами;*
- 2. Развитие и реализация услуг, в том числе: перспективное развитие, технологическое присоединение, транспорт и учет электроэнергии, работа с клиентами, организация энергосбережения и повышения энергоэффективности;*
- 3. Инвестиции, в том числе: управление инвестициями и капитальное строительство;*
- 4. Логистика и материально-техническое обеспечение, в том числе: управление ресурсами, конкурсные закупки, механизация и транспорт;*
- 5. Экономика и финансы, в том числе: бизнес-планирование, тарифообразование, управление движением потоков наличности, страховая защита;*
- 6. Бухгалтерия, в том числе: бухгалтерский, налоговый и управленческий учет;*
- 7. Корпоративное управление, в том числе: правовое обеспечение, корпоративные отношения, управление собственностью, консолидация электросетевых активов, связи с общественностью;*
- 8. Управление делами, административно-хозяйственная деятельность, в том числе: документационное обеспечение, электронный документооборот, контроль и проверка исполнения документов, организация проведения корпоративных и иных мероприятий, административно-хозяйственное обеспечение;*
- 9. Управление персоналом, в том числе: организационное проектирование и нормирование труда, мотивация труда, учет кадров, рекрутинг и развитие персонала, развитие корпоративных*

социальных программ;

10. Информационные технологии, в том числе: управление автоматизированными системами управления, развитие СДТУ, планирование ИТ-ресурсов и сопровождение договоров, администрирование и эксплуатация систем ИТ;

11. Безопасность, в том числе: экономическая, информационная, региональная безопасность, защита государственной тайны, мобилизационная подготовка и гражданская оборона;

12. Внутренний аудит и управление рисками, в том числе: ревизионная проверка и экспертиза, управление рисками и организация внутреннего контроля, внутренний аудит;

13. Развитие Сочинского энергорайона, в том числе реализация Программы строительства олимпийских объектов, организация взаимодействия с ГК "Олимпстрой", правовое и финансовое обеспечение, управление конкурсными процедурами по строительству олимпийских объектов, капитальное строительство олимпийских объектов и сметно-договорная деятельность по строительству олимпийских объектов, управление собственностью строительства олимпийских объектов, инженерное сопровождение строительства и реконструкции олимпийских объектов.

8.9.3. Календарь ключевых событий и новости Общества.

№ п/п	Дата	Новость
1	30.07.2012	В Сочи задержаны подозреваемые в хищении 12 тонн медного провода с высоковольтных линий
2	23.07.2012	Министр энергетики России высоко оценил степень подготовки электросетевой инфраструктуры столицы белой Олимпиады-2014
3	19.07.2012	135 км линий электропередачи отремонтировало ОАО «Кубаньэнерго» в I полугодии 2012 года
4	18.07.2012	Пять с половиной миллионов рублей собрано работниками ОАО «Кубаньэнерго» в помощь пострадавшим от наводнения в Крымске
5	09.07.2012	ОАО «Кубаньэнерго» внедрило автоматизированную систему коммерческого учёта электроэнергии в Майкопском районе Адыгеи
6	24.08.2012	В ОАО «Кубаньэнерго» избран новый состав Совета директоров
7	23.08.2012	ОАО «Кубаньэнерго» готовит воздушные линии к прохождению осеннее - зимнего периода
8	09.08.2012	ОАО «Кубаньэнерго» строит в Крымске ЛЭП для обеспечения электроэнергией новых домов для пострадавших от наводнения жителей
9	24.09.2012	Годовой отчет ОАО «Кубаньэнерго» за 2011 год признан лучшим в регионе
10	12.09.2012	ОАО «Кубаньэнерго» готовит к зиме энергооборудование в северных районах Краснодарского края
11	06.09.2012	ОАО «Кубаньэнерго» - ключевой социальный партнер в реализации программы модернизации профессионального образования

8.9.4. Информация об участии Общества в выставках и конференциях, деятельности международных организаций.

ОАО «Кубаньэнерго» не принимало участие в выставках, конференциях за отчетный период.

8.9.5. Краткое описание внутренних положений Общества.

Процедуры корпоративного управления регулируются Уставом и внутренними документами Общества, в том числе:

№ п/п	Наименование внутреннего положения	Описание	Сведения об утверждении внутреннего положения органами управления Общества
1	Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества	Документ регламентирует порядок созыва, подготовки, проведения собраний акционеров, а также взаимодействие рабочих органов собраний.	Утверждено в новой редакции решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 06.06.2008 № 23
2	Положение о порядке	Документ регламентирует порядок созыва и	Утверждено в новой

	созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества	проведения заседаний Совета директоров Общества, а также права, обязанности и ответственность членов и Корпоративного секретаря Общества.	редакции решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 22.06.2012 № 31
3	Положение о Правлении Общества	Документ регламентирует порядок: - формирования Правления, - созыва и проведения его заседания, - принятия им решений, а также права, обязанности и ответственность членов Правления.	Утверждено в новой редакции решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 06.06.2008 № 23
4	Положение о Ревизионной комиссии Общества	Документ определяет задачи, порядок деятельности Ревизионной комиссии, регулирует вопросы ее взаимодействия с органами управления Общества, а также регламентирует права и обязанности членов Ревизионной комиссии.	Утверждено в новой редакции решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 06.06.2008 № 23
5	Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций	Документ устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров (за исключением членов Совета директоров, являющихся одновременно генеральным директором и/или членами Правления).	Утверждено в новой редакции решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 06.06.2008 № 23
6	Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций	Документ устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии.	Утверждено в новой редакции решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 06.06.2008 № 23
7	Положение о комитете по надежности Совета директоров Общества	Документ регламентирует задачи, компетенцию, права и обязанности Комитета, а также порядок созыва и проведения его заседаний.	Утверждено в новой редакции решением Совета директоров, протокол от 05.08.2010 № 94/2010
8	Кодекс корпоративного управления Общества	Документ регламентирует принятые Обществом обязательства в сфере обеспечения прозрачности управления Обществом и соблюдения стандартов надлежащего корпоративного управления.	Утвержден решением Совета директоров, протокол от 01.11.2006 № 23/2006
9	Положение об информационной политике Общества	Документ определяет правила и подходы к раскрытию информации, перечень информации и документов, подлежащих раскрытию акционерам, кредиторам, потенциальным инвесторам и иным лицам, а также устанавливает порядок и сроки раскрытия и представления указанной информации.	Утверждено решением Совета директоров, протокол от 03.10.2006 № 22/2006
10	Положение об инсайдерской информации Общества	Документ раскрывает понятия «инсайдер», «инсайдерская информация» Общества, определяет порядок защиты и недопущения неправомерного использования и распространения инсайдерской информации, устанавливает контроль соблюдения требований законодательства, ответственность за неправомерное использование и/или распространение инсайдерской информации.	Утверждено в новой редакции решением Совета директоров, протокол от 12.01.2012 № 125/2012
11	Положение о дивидендной политике	Документ определяет систему отношений и принципов по определению размера дивидендов, порядка и сроков их выплаты, а также ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.	Утверждено в новой редакции решением Совета директоров, протокол от 03.09.2010 № 95/2010

12	Положение о Корпоративном секретаре Совета директоров Общества	Документ определяет статус, компетенцию, права и обязанности Корпоративного секретаря Совета директоров Общества, а также порядок его избрания, устанавливает порядок вознаграждений.	Утверждено решением Совета директоров, протокол от 27.06.2007 № 38/2007
13	Положение о Комитете по аудиту Совета директоров Общества	Документ регламентирует задачи, компетенцию, права и обязанности Комитета, а также порядок созыва и проведения его заседаний.	Утверждено в новой редакции решением Совета директоров, протокол от 24.08.2012 №142/2012
14	Положение о Комитете по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров Общества	Документ регламентирует задачи, компетенцию, права и обязанности Комитета, а также порядок созыва и проведения его заседаний.	Утверждено решением Совета директоров, протокол от 05.02.2009 №84/2010
15	Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «Кубаньэнерго»	Документ определяет цели и задачи внутреннего контроля, процедуры внутреннего контроля, субъектов, ответственных за осуществление процедур внутреннего контроля, а также ответственных за контроль осуществления процедур внутреннего контроля.	Утверждено решением Совета директоров, протокол от 12.02.2009 №66/2009
16	Порядок взаимодействия ОАО «Кубаньэнерго» с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО «Кубаньэнерго»	Документ: - регулирует вопросы реализации ОАО «Кубаньэнерго» прав акционера, участника в отношении своих дочерних и зависимых обществ, удостоверенных акциями, долями, для обеспечения эффективной деятельности представителей Общества на общих собраниях акционеров / участников, в советах директоров и ревизионных комиссиях дочерних и зависимых обществ ОАО «Кубаньэнерго»; - устанавливает общие условия корпоративного взаимодействия Общества и его дочерних и зависимых обществ по различным направлениям.	Утверждено решением Совета директоров, протокол от 27.03.2009 №69/2009
17	Положение о Комитете по кадрам Совета директоров Общества	Документ регламентирует задачи, компетенцию, права и обязанности Комитета, а также порядок созыва и проведения его заседаний.	Утверждено решением Совета директоров, протокол от 06.08.2010 №94/2010
18	Положение о Комитете по технологическому присоединению Совета директоров Общества	Документ регламентирует задачи, компетенцию, права и обязанности Комитета, а также порядок созыва и проведения его заседаний.	Утверждено решением Совета директоров, протокол от 14.10.2011 №119/2011

Вышеперечисленные внутренние документы Общества разработаны в соответствии с законодательством РФ и Уставом Общества и учитывают основные положения Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению ФКЦБ (Распоряжение ФКЦБ от 04.04.02г. № 421/р).

Внутренние положения эмитента размещены на сайте Общества по адресу: http://www.kubanenergo.ru/about/internal_documents/.

8.9.6. Сведения о процедурах выдвижения кандидатов в Совет директоров Общества, подачи вопросов Совету директоров Общества. Краткий обзор деятельности органов управления Общества в отчетном квартале.

Процедура выдвижения кандидатов в Совет директоров Общества:
Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух)

процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года.

Предложение о выдвижении кандидатов вносится в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им (ему) акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о выдвижении кандидатов должно содержать фамилию, имя, отчество каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.

При выдвижении акционерами кандидатов для избрания в Совет директоров Общества им рекомендуется также предоставлять эмитенту следующую информацию о выдвигаемых кандидатах: гражданство, место жительства, образование, профессия, трудовой стаж за предшествующие пять лет, включая основное место работы и иные занимаемые должности в органах управления других юридических лиц, владение акциями Общества и его ДЗО, наличие родственных связей с должностными лицами Общества (его управляющей организации), наличие договорных отношений с Обществом по вопросам приобретения его имущества (денежных средств) стоимостью свыше 10 % совокупного годового дохода кандидата. Данная информация предоставляется акционерам Общества наряду с иными материалами по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров. Непредоставление акционерами вышеуказанной информации не влечет за собой отказ во включении соответствующего кандидата в список лиц для голосования по избранию в Совет директоров Общества.

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров Общества или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока - 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года.

Совет директоров Общества вправе отказать во включении выдвинутых кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества по основаниям, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционерам), внесшему вопрос или выдвинутому кандидату, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, и (при их наличии) в формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Процедура подачи вопросов Совету директоров Общества:

Требования о созыве заседания Совета директоров Общества вправе предъявлять члены Совета директоров, члены Ревизионной комиссии, генеральный директор и члены Правления Общества. Указанные требования направляются Председателю Совета директоров в письменной форме с одновременной отправкой копии Корпоративному секретарю Общества.

Председатель Совета директоров обязан рассмотреть поступившее требование о созыве внеочередного заседания Совета директоров Общества и принять решение о созыве такого заседания, об отказе в его созыве или о включении содержащихся в требовании вопросов в повестку дня запланированного заседания Совета директоров не позднее 5 рабочих дней с момента получения соответствующего требования. Заседание Совета директоров Общества по рассмотрению вопроса (вопросов), содержащихся в требовании, должно быть проведено не позднее 30 календарных дней с момента получения председателем Совета директоров Общества соответствующего требования.

Краткий обзор деятельности органов управления Общества в отчетном квартале:

24.08.2012 состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «Кубаньэнерго» (протокол от 27.08.2012 №32), которым были приняты следующие решения:

№ пп	Формулировка вопроса повестки дня годового Общего собрания акционеров ОАО «Кубаньэнерго»	Формулировка решения годового Общего собрания акционеров ОАО «Кубаньэнерго» по данному вопросу повестки дня
---------	--	---

1	О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества.	Досрочно прекратить полномочия всех членов Совета директоров Общества.
2	Об избрании членов Совета директоров Общества.	Избрать Совет директоров Общества в составе: 1. Бударгин Олег Михайлович; 2. Гончаров Валерий Анатольевич; 3. Демидов Алексей Владимирович; 4. Дьяков Федор Александрович; 5. Емелин Александр Сергеевич; 6. Лихов Хасан Муштафаевич; 7. Муров Андрей Евгеньевич; 8. Никонов Василий Владиславович; 9. Прохоров Егор Вячеславович; 10. Ромейко Дмитрий Игоревич; 11. Султанов Георгий Ахмедович.

В отчетном квартале проведено 5 заседаний Совета директоров Общества, на которых было рассмотрено 52 вопроса, по всем приняты решения, в том числе:

- об определении приоритетным направлением деятельности Общества:
 - обеспечение подачи в органы регулирования заявок на регулирование тарифов методом доходности инвестированного капитала (РАВ,
 - утверждены:
 - план работы Совета директоров Общества на 2 полугодие 2012г. – 1 полугодие 2012г.,
 - Годовая комплексная программа закупок Общества на 2012 год,
 - отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг Общества,
 - Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» в новой редакции,
 - контрольные показатели движения потоков наличности Общества на 3 квартал 2012г.,
 - итоги выполнения целевых значений ключевых показателей эффективности Общества за 1 квартал 2012г.,
 - отчет об итогах выполнения бизнес-плана Общества (в том числе инвестиционной программы) за 1 квартал 2012г.,
 - избраны:
 - Председатель, заместитель Председателя и Корпоративный секретарь Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго»,
 - персональные составы Комитетов Совета директоров Общества,
 - рассмотрены предложения акционеров по выдвижению кандидатов для избрания в Совет директоров ОАО «Кубаньэнерго», а также отчеты генерального директора Общества по различным аспектам финансово-хозяйственной деятельности Общества и др.
- Протоколы Общих собраний акционеров и заседаний Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» размещены на сайте Общества по адресу: <http://www.kubanenergo.ru/about/controls/>.*

В отчетном квартале проведено:

- 3 заседания Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», на которых были приняты решения по 8 рассмотренным вопросам,
- 3 заседания Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров, на которых были приняты решения по 6 рассмотренным вопросам.

Протоколы заседаний Комитетов Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» размещены на сайте Общества по адресу: http://www.kubanenergo.ru/about/controls/board_of_directors/board_committees/.

8.9.7. Краткий обзор деятельности Ревизионной комиссии в отчетном квартале.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии эмитента определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Кубаньэнерго», утвержденным решением Общего собрания акционеров ОАО «Кубаньэнерго» (протокол от 06.06.2008 № 23).

Проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества проводятся в соответствии с утвержденным годовым Планом работы Ревизионной комиссии.

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

В 3 квартале 2012 года проведено два заседания Ревизионной комиссии ОАО «Кубаньэнерго» на которых рассмотрены следующие вопросы:

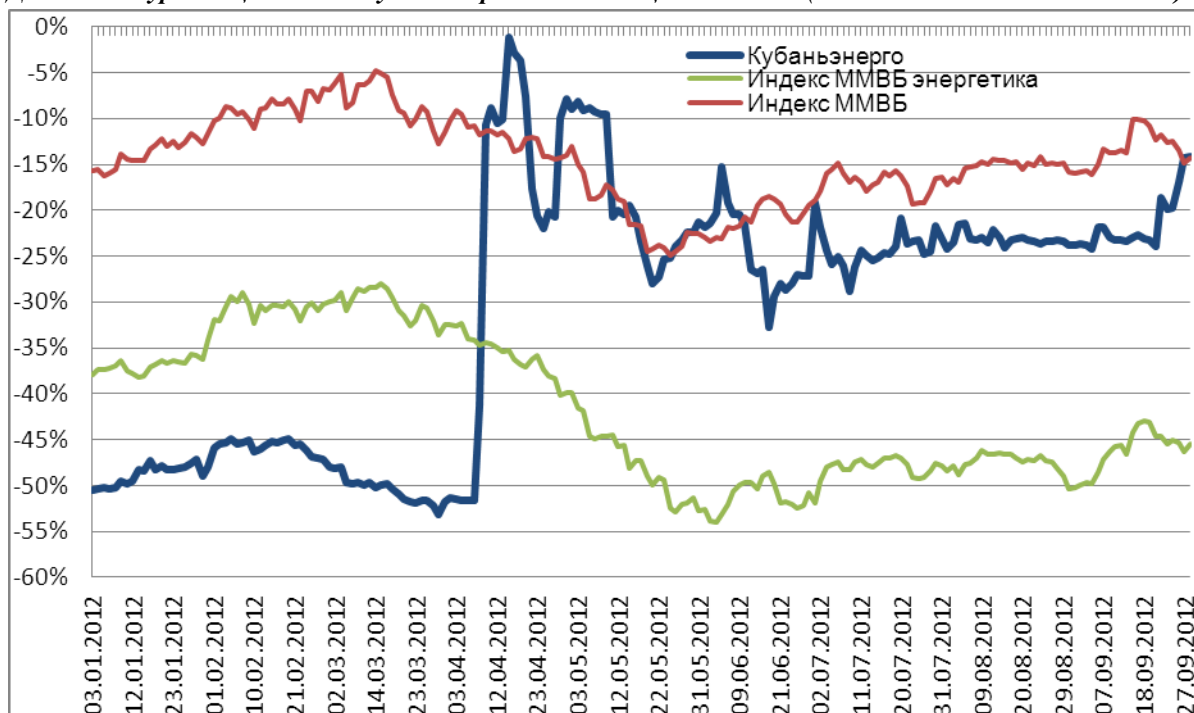
- об утверждении план работы ревизионной комиссии (протокол №3);
- о привлечении специалиста для работы ревизионной комиссии (протокол №3);
- об утверждении акта проверки ОАО «Кубаньэнерго» по реализации программы строительства Олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта, финансируемой за счет средств федерального бюджета (протокол №4).

По всем вопросам приняты положительные решения единогласно.

Протоколы заседаний Ревизионной комиссии за весь период деятельности эмитента размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.kubanenergo.ru/about/control_systemy/audit_commission/.

8.9.8. Динамика курса акций и иных ценных бумаг Общества.

Динамика курса акций ОАО «Кубаньэнерго» за 9 месяцев 2012 года (по данным ЗАО «ФБ «ММВБ»)



8.9.9. Методы оценки активов.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06.10.2008 №106н, в ОАО «Кубаньэнерго» сформирована учетная политика предприятия, в которой утверждены методы оценки активов (основных средств, финансовых вложений, материальных запасов и пр.). При разработке методов оценки активов использовались Положения по бухгалтерскому учету в Российской Федерации (ПБУ), регулирующие вопросы учета и отчетности. Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

8.9.10. Прогнозирование производственных и финансовых результатов деятельности Общества.

Планирование деятельности Общества осуществляется с учетом следующих показателей:

- сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ;
- прогноза роста тарифа на услуги по передаче электроэнергии;
- прогноза роста потребительских цен;
- прогноза роста цены покупки потерь с учетом средней доли либерализации оптового рынка;
- объема потерь электроэнергии к отпуску в сеть, учитывая износ оборудования, режимы нагрузок в сетях, коммерческие потери и т.д.

Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов, тыс. руб.

№	Наименование	2 кв. 2012	3 кв. 2012

п/п			
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	6 682 614	7 032 539
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	-6 740 013	-6 352 092
3	Валовая прибыль, всего	-57 399	680 447
4	Чистая прибыль (убыток)	-268 596	-274 385

Изменение показателей финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Кубаньэнерго» во 3 квартале 2012 года, по сравнению с показателями 2 квартала, характеризуется следующей динамикой:

- увеличением выручки от реализации продукции (услуг) в отчетном периоде на 349 925 тыс. руб. или на 5,2% за счет роста выручки за услуги по передаче электроэнергии на 432 252 тыс. руб. в связи с ростом энергопотребления в регионе, связанным с погодными условиями и ростом потребления электрической энергии в регионе олимпийского строительства;
- сокращением себестоимости на 387 921 тыс. руб. или на 5,7%, в результате снижения системных расходов (на покупку потерь, за услуги ССО).

8.9.11. Информация о сделках, совершенных Эмитентом с государственными компаниями, и ежеквартальный обзор таких сделок; ежеквартальный обзор сделок между Эмитентом и акционерами Эмитента, владеющими не менее 5% голосующих акций Эмитента; ежеквартальный обзор внутрикорпоративных сделок.

Сделки с государственными компаниями:

В отчетном квартале Общество заключило 769 сделок с государственными и муниципальными компаниями на общую сумму 110,5 млн. руб.

Государственные и муниципальные компании предоставляли Обществу услуги:

- аренда земельных участков,*
- техническая инвентаризация недвижимого имущества,*
- обучение персонала,*
- медицинские осмотры работников Общества,*
- оформление земельно-правовых и градостроительных документов,*
- информационное и рекламное обслуживание,*
- почтовая связь, подписка на периодические печатные издания,*
- государственная экспертиза проектно-сметной документации на строительство и реконструкцию энергообъектов,*
- организация строительства олимпийских энергообъектов,*
- охрана объектов,*
- коммунально-бытовые и пр. услуги.*

Общество оказывало государственным и муниципальным компаниям услуги по передаче и распределению электроэнергии, ремонту и обслуживанию энергообъектов, технологическому присоединению электроустановок к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго», проверке схем и приборов учета электроэнергии.

В отчетном квартале Обществом совершена сделка с акционером, владеющим более 5% акций эмитента: ОАО «Холдинг МРСК» приобрело 840 241 размещаемых акций ОАО «Кубаньэнерго» дополнительного выпуска по открытой подписке на общую сумму 86,9 млн. руб.

Сделки эмитента с дочерними обществами, а также между дочерними и зависимыми обществами ОАО «Кубаньэнерго» в отчетном квартале не совершались.

8.9.12. Информация об оценке корпоративного управления.

В 2011 году Рейтинговым агентством «Эксперт РА» проводился анализ качества управления в Обществе, по итогам которого 24.02.2012 ОАО «Кубаньэнерго» был присвоен рейтинг качества управления на уровне «7» («Развитая практика корпоративного управления»).

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