



Утвержден
годовым Общим собранием акционеров
ОАО «Камчатскэнерго»
Протокол №____от_____

Секретарь ГОСА ОАО «Камчатскэнерго»
_____Е.И. Прозектор

Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «Камчатскэнерго»
Протокол №____от_____

Секретарь Совета директоров
ОАО Камчатскэнерго»
_____Е.И. Прозектор

Годовой отчет ОАО «Камчатскэнерго» за 2012 год

Генеральный директор

Б.Е. Паршин

Главный бухгалтер

Л.В. Швалова

г. Петропавловск-Камчатский



**Обращение
к акционерам**



Обращение к акционерам

1.1. Обращение Председателя Совета директо- ров ОАО «Кам- чатскэнерго»



А. С. Кораблев

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

2012 год был сложным для Общества с точки зрения финансовых результатов. Тем не менее Общество имеет четкие приоритеты и цели на будущее для устойчивого развития ОАО «Камчатскэнерго».

Ушедший 2012 год ознаменовался завершением работ по переводу Камчатской ТЭЦ-1 на сжигание природного газа. С сентября природный газ здесь используется в качестве основного топлива для производства электрической и тепловой энергии.

В рамках выполнения обязательств, зафиксированных Соглашением между Правительством Камчатского края, ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО «Камчатскэнерго» были заключены концессионные соглашения между ОАО «Камчатскэнерго» и собственниками объектов коммунальной энергетики. В ходе реализации обязательств по концессионным соглашениям организованы работы по переводу на газ котельной № 1 «11 км» Петропавловск-Камчатского городского округа, завершение работ запланировано на 2013 год.

Для повышения прозрачности нашей деятельности, соблюдения интересов наших акционеров в отчетном периоде было проведено 27 заседаний Совета директоров Общества, на рассмотрение которых выносилось 345 вопросов. Кроме того, Советом директоров Общества было рассмотрено 120 договоров, являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Среди основных вопросов были: одобрение договоров поставки газа, утверждение Программы страховой защиты ОАО «Камчатскэнерго», утверждение Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Камчатскэнерго», утверждение бизнес-плана ОАО «Камчатскэнерго» на 2012 год, утверждение скорректированного плана перспективного развития ОАО «Камчатскэнерго» на 2012–2018 гг., заключение между ОАО «Камчатскэнерго» и администрацией Петропавловск-Камчатского городского округа, а также между ОАО «Камчатскэнерго» и администрацией Елизовского городского поселения Концессионных соглашений.

Для определения уровня и направления совершенствования практики корпоративного управления ОАО «Камчатскэнерго» ведущим национальным рейтинговым агентством России — ЗАО «Эксперт РА» проведена оценка качества корпоративного управления Общества.



Годовой отчет
за 2012 г.

Камчатка

Потоки энергии

Рейтинговым агентством присвоен ОАО «Камчатскэнерго» рейтинг 5+, то есть Общество соблюдает требования российского законодательства в области корпоративного управления и характеризуется средними рисками потерь собственников, связанными с качеством управления.

Большое внимание Советом директоров уделяется социальной политике Общества, поскольку социальные программы позволяют энергетикам уверенно смотреть в будущее. А люди, работающие в компании, — это наш главный ресурс.

В 2013 году перед нами стоят задачи дальнейшего поступательного развития, успешной реализации инвестиционных проектов.

У компании большие перспективы. Впереди еще перевод на газ 114 объектов теплоэнергетики и коммунально-бытового сектора. И нет никаких сомнений в том, что и эта задача будет выполнена. Для этого есть все необходимые ресурсы, в том числе поддержка и доверие со стороны акционеров и партнеров, сплоченный и профессиональный коллектив работников, а также четкие и понятные стратегические цели.

Уверен, предстоящие решения Совета директоров и действия менеджмента ОАО «Камчатскэнерго» будут способствовать дальнейшему развитию энергосистемы и надежному, безопасному и гарантированному электро- и теплоснабжению потребителей.

Председатель
Совета директоров
ОАО «Камчатскэнерго»

А. С. Кораблев

1.2. Обращение Генерального директора ОАО «Камчатскэнер- го»



Б.Е. Паршин

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ, КОЛЛЕГИ, ПАРТНЕРЫ!

Из года в год совместными усилиями мы выполняем нашу миссию по обеспечению качественного и надежного энергоснабжения потребителей Камчатки. Преодолевая трудности, постоянно стремимся к улучшению показателей надежности и качества нашей работы. И сегодня мы подводим итоги очередного годового этапа нашей деятельности.

Энергетическая и экологическая безопасность, бюджетная и операционная эффективность — первоочередные, крайне важные задачи на сегодняшний день. Активными темпами совместно с администрацией края продолжаем модернизацию существующих энергообъектов в целях улучшения теплоснабжения потребителей, а также мероприятия в рамках ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» № 261-ФЗ от 23.11.2009, направленные на сокращение затрат при производстве и распределении электрической и тепловой энергии.

Активно продолжающаяся газификация основных генерирующих источников полуострова служит цели сдерживания роста тарифов на тепловую и электрическую энергию и, таким образом, направлена на решение задач социально-экономического развития региона.

Как много было сделано для того, чтобы приблизить энергетическую независимость Камчатки, какой колоссальный, долгий и тяжелый путь



пройден навстречу свету. Благодаря поручению Председателя Правительства Владимира Путина в сентябре 2007 года газификации Камчатки был придан новый импульс. Сегодня можно с полным правом утверждать, что благодаря и нашему труду завершился ключевой пункт масштабной программы газификации полуострова, которая стартовала осенью 2010 года с перевода на газ Камчатской ТЭЦ-2. Главные теплоэлектростанции полуострова – Камчатские ТЭЦ – работают на голубом топливе. По результатам деятельности ОАО «Камчатскэнерго» в 2012 году получен убыток в сумме 460,6 млн руб., что на 382,198 млн руб. меньше плана ((-) 842,839 млн руб.).

Собственный капитал в 2012 году составил 4 232,7 млн руб. Доля собственного капитала в совокупных обязательствах составляет 34 %, то есть финансирование деятельности предприятия осуществляется на 34 % из собственных источников. Коэффициент текущей ликвидности составил 1,1 пункта при нормативе 1,0–2,0, что свидетельствует о наличии у Общества достаточных средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. Коэффициент срочной ликвидности составил 0,9, что характеризует соотношение наиболее ликвидной части оборотных средств и краткосрочных обязательств. Рентабельность продаж (ROS) с учетом субвенции (доля валовой прибыли в объеме продаж) составляет 1,07 %. Рентабельность совокупных активов (ROTA) (операционная эффективность текущей деятельности) составила (-) 4,45 %.

Инвестиционная программа ОАО «Камчатскэнерго» 2012 года была направлена на обеспечение надежности работы энергосистемы, на реализацию проекта «Техпереворужение Камчатской ТЭЦ-1 переводом котлоагрегатов на сжигание природного газа», исполнение предписаний Государственного пожарного надзора по г. Петропавловску-Камчатскому, выполнение мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности зданий и сооружений, обеспечение технологического присоединения потребителей к электрическим сетям.

Для реализации поставленных задач планировался объем капитальных вложений в сумме 565 022 тыс. руб., фактически освоено капитальных вложений на сумму 544 991 тыс. руб., или 96 %.

В 2012 году осуществлена реализация инвестиционного проекта «Техническое перевооружение Камчатской ТЭЦ-1 с переводом котлов БКЗ-120-100ГМ ст. №№ 6, 7, 8 на сжигание природного газа».

Выполнен годовой график ремонта генерирующего оборудования на 2012 год: текущие ремонты пяти турбин и шести котлоагрегатов на ТЭЦ-1, текущие ремонты двух турбин и трех котлоагрегатов на ТЭЦ-2. Также выполнен годовой план перекладки тепловых сетей 0,99 км. По электрическим сетям выполнен годовой план ремонта ЛЭП – 40 км, чистка просек выполнена 100 % (120 Га). Освоение затрат по ремонтной программе за 12 месяцев 2012 года составило 92,7 %,

ОАО «Камчатскэнерго» осуществляет свою деятельность в рамках изолированной электроэнергетической системы. Основным рынком сбыта



продукции ОАО «Камчатскэнерго» является ограниченная инфраструктурными мощностями Общества территория Камчатского края в пределах Центрального энергоузла.

В зону охвата системой централизованного электроснабжения ОАО «Камчатскэнерго» входят следующие населенные пункты: г. Петропавловск-Камчатский, г. Елизово и районы вдоль трассы автодороги и реки Камчатка до сёл Мильково и Усть-Большерецк.

Теплоснабжение от энергоисточников ОАО «Камчатскэнерго» ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 осуществляется только в городе Петропавловске-Камчатском; от котельных, арендованных ОАО «Камчатскэнерго», – в г. Петропавловске-Камчатском, Елизовском, Мильковском, Усть-Большерецком, с. Никольское (до 01.06.2011).

Выработка электрической энергии в ОАО «Камчатскэнерго» в 2012 году составила 986,711 млн кВт-ч, что на 12,532 млн кВт-ч больше, чем в 2011 году. Увеличение объемов выработки электрической энергии обусловлено сокращением объемов покупной электроэнергии от ОАО «Геотерм» из-за снижения паропроизводительности геотермальных скважин.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов станций и котельных в 2012 году составил 2326,659 тыс. Гкал, что на 201,766 тыс. Гкал выше, чем в 2011 году. В 2012 году процент потерь тепловой энергии в сетях увеличился на 1,6 % относительно предыдущего года за счет учета с 2012 года утвержденных нормативных потерь.

Отпуск электрической энергии в сети ОАО «Камчатскэнерго» в 2012 году составил 1271,462 млн кВт-ч, что ниже 2011 года на 0,2 % из-за сокращения электропотребления. Процент потерь электроэнергии в сетях энергосистемы в 2012 году не увеличился по сравнению с 2011 годом.

Затраты ОАО «Камчатскэнерго» на производство, передачу и сбыт электрической и тепловой энергии за 2012 год сложились в размере 10 780,5 млн руб., что составляет 97,3 % от плана (план 11 084,7 млн руб.).

В целом фактически произведенные затраты за 2012 год ниже плановых на (-)304,2 млн руб. В том числе по филиалу «Коммунальная энергетика», осуществляющему эксплуатацию и обслуживание арендованных объектов котельного и теплосетевого имущества коммунальной энергетики, себестоимость продукции за отчетный год составила 3 989,5 млн руб. при плане 4 156,0 млн руб., отклонение (-)166,6 млн руб.

Дебиторская задолженность по электроэнергии на 01.01.2012 составила 642,729 млн руб., на 01.01.2013 – 531,833 млн руб. За 2012 год снижение дебиторской задолженности составило 110,89 млн руб., или 20,76 %. Доля ликвидной дебиторской задолженности на конец года за электрическую энергию составляет 99,7 %.

Дебиторская задолженность по теплоэнергии на 01.01.2012 составила 2 229,000 млн руб., на 01.01.2013 — 4 117,645 млн руб. В течение 2012 года



рост ДЗ составил 1 888,64 млн руб., или 45,87 %. Доля ликвидной задолженности за тепловую энергию 99,3 %.

На рост дебиторской задолженности по тепловой энергии в основном повлияло: отсутствие прозрачности деятельности управляющих организаций по движению денежных средств, полученных от граждан-потребителей за коммунальные услуги; неэффективная работа органов исполнительной власти, местного самоуправления и государственного контроля в решении вопросов по расчетам и погашению задолженности за энергоресурсы; несовершенная система оплаты за предоставляемые энергоресурсы; отсутствие ответственности руководителей управляющих организаций за наращивание дебиторской задолженности за отпущенные энергоресурсы; невозможность введения режима ограничения тепловой энергии на объекты жилищного фонда.

Несмотря на все действия ресурсоснабжающей организации, руководителями управляющих организаций не исполняются достигнутые договоренности по оплате тепловой энергии и ГВС. При этом ряд руководителей УК и ТСЖ собирают денежные средства с граждан-потребителей за потребленный коммунальный ресурс и не производят расчёты с ресурсоснабжающей организацией.

К основным задачам, стоящим перед Обществом в 2013 году, следует отнести повышение эффективности и надежности энергоснабжения потребителей, сохранение доли ОАО «Камчатскэнерго» на рынке электрической и тепловой энергии Камчатского края в условиях планируемого размещения дополнительных генерирующих источников.

В рамках концессионных соглашений продолжится перевод на газ котельных. Планируемый эффект от реализации мероприятий: повышение экономичности производства тепловой энергии (за счет замены мазута и угля природным газом) и улучшение экологической обстановки (снижение вредных выбросов).

В части развития эффективного теплоснабжения ОАО «Камчатскэнерго» запланирован переход от использования нерентабельных котельных в городе Петропавловске-Камчатском к централизованному теплоснабжению.

Реализация мероприятий приведет к увеличению отпуска товарной продукции ОАО «Камчатскэнерго» и снижению экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию (за счет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии себестоимость тепла, произведенного на ТЭЦ, меньше, чем на котельных).

В 2013 году совместно с Администрацией ПКГО запланирована корректировка перспективной схемы теплоснабжения г. Петропавловска-Камчатского, в ходе которой будет произведена сравнительная оценка эффективности переключения нагрузок котельных на Камчатские ТЭЦ и перевода данных котельных на сжигание природного газа.

Анализируя открывающиеся перед Обществом перспективные возможности, руководство формулирует с их учетом новые цели и обеспечивает выработку и реализацию менеджментом стратегии для их достижения.



Вся наша деятельность подчинена решению задач по обеспечению надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей, достижению стабильных показателей операционной деятельности, ритмичности инвестиционного процесса.

Подобно мощному потоку наша созидательная энергия питает и наполняет теплом и светом каждый уголок Камчатского края, делает уютной и комфортной жизнь всех его жителей.

*Генеральный директор
ОАО «Камчатскэнерго»*

Б. Е. Паршин



2

**Информация
об Обществе и его
положение в отрасли**



Годовой отчет
за 2012 г.

Камчатка

Потоки энергии

2 Информация об Обществе и его положение в отрасли

2.1. Краткая история Обще- ства, справка об Обществе в на- стоящее время, стратегия Обще- ства

«Свет — в каждом окне, тепло — в каждом доме» — вот уже 48 лет работники «Камчатскэнерго» претворяют в жизнь этот принцип, обеспечивая на полуострове надежное энергоснабжение потребителей.

ОТПРАВНАЯ ТОЧКА

Камчатка до начала XX в. не знала электричества. Коренное население — в основном кочевые народы: коряки, чукчи, эвены — жили в юртах, освещали и отапливали свои жилища при помощи очага. По рекам жили рыболовы — ительмены, они к XIX в. переняли русский способ освещения жилища и использовали для этого плошки с жиром, керосиновые лампы и свечи.

Первое электричество было получено на рыбоконсервных заводах, которые стали создаваться по обоим берегам полуострова, после подписания русско-японской рыболовной конвенции в 1907 года.

14 августа 1914 года можно считать днем рождения камчатской энергетики — именно в этот день в Петропавловске торжественно открыли первую в истории Камчатки городскую коммунальную электростанцию мощностью 12 кВт.

В 1930-е годы стали активно строиться рыбоконсервные заводы, энергоснабжение которых обеспечивали стационарные установки. К концу 1945 года электростанции Камчатки имели мощность 6,1 тыс. кВт и производили 11,1 млн кВт-ч электроэнергии.

Технический скачок произошёл в середине 50-х — начале 60-х годов прошлого века. В областной центр были доставлены и пущены в ход энергопоезда. В то время Петропавловск снабжали электроэнергией пять энергопоездов, две паротурбинные и более десятка дизельных станций, которые принадлежали различным предприятиям и ведомствам и имели локальные границы энергоснабжения, поэтому синхронно работать они не могли. Общая установленная мощность генераторов не превышала 22 тысяч киловатт.

Отправной точкой в истории «Камчатскэнерго» считается 1 апреля 1964 года, когда в составе Главвостокэнерго было организовано хозяйственное управление «Камчатскэнерго» с местонахождением в Петропавловске.

Так началась история централизованной камчатской энергетики, которая в этом году отметила 48-летие.

Вновь созданное РЭУ «Камчатскэнерго» приняло на баланс все разрозненные энергообъекты. Чтобы они эффективно работали, организовали ряд филиалов: «Электрические паротурбинные станции», «Южные элек-



Строительство
энергопоезда, 1954 год



Городская ДЭС
на ул. Советской, 1964 год



Строительство первой
очереди Камчатской ТЭЦ-1,
1960-е годы



Паужетка, 1970-е годы

трические сети», «Северные электрические сети». Объединение сетевых коммуникаций помогло создать оперативные участки для ликвидации аварийных очагов в энергоснабжении. В результате предпринятых организационных и технических мер выработка электроэнергии увеличилась на 22,5 % по сравнению с 1963 годом.

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПРОРЫВ

Город рос, энергия была нужна всем: строителям, возводившим жилье; учителям, воспитывающим молодое поколение камчатцев; врачам, лечившим людей от постоянных простуд. И, конечно, нашей градообразующей отрасли — рыбной промышленности. Энергетики старались оправдать эти надежды.

С 1950 по 1970 год производство электроэнергии в области возросло более чем в 23 раза. К 1968 году районные центры и поселки, имеющие дизельные электростанции, принадлежащие «Камчатскэнерго», были обеспечены круглосуточным энергоснабжением. В 1965 году на предприятиях «Камчатскэнерго» работали 253 человека.

9 сентября 1964 года в составе РЭУ организовывается дирекция строящейся ТЭЦ-1. Первая очередь электростанции была построена в кратчайшие сроки — за год. 30 мая 1965 года Камчатская ТЭЦ-1 дала первый промышленный ток.

Строительство второй и третьей очередей станции началось в 1968 году. Монтажные работы и пуск осуществлялись в суровых условиях зимы. За десять лет, с 1969 по 1979 год, было установлено пять турбин, смонтировано восемь котлоагрегатов, завершено строительство мазуто-насосной станции. Сегодня станция в свои 45 лет выглядит памятником промышленной архитектуры, да и, по сути, наполовину законсервирована — при установленной мощности 235 МВт дает 50, максимум 100 МВт. Но тогда это был самый настоящий строительный прорыв.

Руководство Камчатской области, понимая, что развитие отраслей народного хозяйства находится в прямой зависимости от темпов совершенствования электроэнергетики, уделяло много внимания строительству энергообъектов. В утвержденном 15 апреля 1972 года министерством решения об энергоснабжении юга Камчатки предусматривалось первоочередное строительство каскада Кроноцких ГЭС. Всерьез рассматривался и вариант строительства на Камчатке атомной электростанции. Но в итоге ни одному из этих проектов не суждено было реализоваться.

Именно Камчатка стала пионером отечественной геотермальной энергетики.

19 августа 1966 года — день рождения первой геотермальной станции, Паужетской. Она обеспечивала и продолжает обеспечивать энергоснабжение крупных предприятий рыбной отрасли и бытовых потребителей в поселке Озерновский. Пуск первой в стране Паужетской ГеоТЭС открыл дорогу реализации грандиозных планов по развитию альтернативной энергетики.

Развивающемуся городу по-прежнему не хватало единственной электростанции. Электрическую мощность необходимо было наращивать.



Строительство Камчатской ТЭЦ-2, конец 1980-х годов



Ремонт опоры в зимний период, 1980-е годы

Наступило время активной теплофикации города. С учетом этого в январе 1980 года создается дирекция строящейся ТЭЦ-2, а через пять лет, ко Дню энергетика, 22 декабря был сдан в эксплуатацию турбогенератор № 1. К 1985 году была введена в работу теплотрасса, проведенная к «спальным» районам Петропавловска, обеспечив населяющим их жителям комфортные условия.

Вместе со строительством генерирующих источников велось и сетевое строительство, что в камчатских неблагоприятных условиях являлось крайне тяжелой задачей. В те годы были построены линии электропередачи ВЛ-35кВ Паужетка — Озерная, Эссо — Анавай, Камenskое — Манилы, Тигиль — Седанка, ВЛ-110кВ Петропавловск — Елизово, Елизово — Мильково. В 1998 году сдана в эксплуатацию ВЛ-110 кВ в габаритах 220 кВ Мутновская ГеоЭС — Елизово. В настоящее время все линии 35–110–220 кВ оснащены устройствами плавки гололеда, что повышает надежность их работы в зимний период.

АНТИКРИЗИСНЫЙ ЭТАП

9 апреля 1993 года учреждено акционерное общество открытого типа «Камчатскэнерго», которое стало правопреемником Производственного объединения энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» по обеспечению бесперебойного энерго- и теплоснабжения на территории Камчатской области и Корякского автономного округа.

Самые трудные времена пришлось на 1990–2000 годы. Ситуация в отрасли последовательно ухудшалась. Это проявлялось в состоянии основных фондов, увеличении их износа и аварийности. Накапливались неплатежи потребителей, на много месяцев задерживалась зарплата.

В 1998 году сложилась катастрофическая ситуация с обеспечением Камчатки мазутом. Раньше территория не испытывала затруднений в энергоснабжении, поскольку завоз топлива осуществлялся за счет государственных денег и дотаций. Теперь регион сам должен был отвечать за жизнеобеспечение населения, окупаемость затрат на энергетику. Из-за нехватки мазута электричество опять стало подаваться по графику — на несколько часов утром и вечером. Бесперебойно снабжались лишь стратегические и социально значимые объекты. Костры во дворах, газовые баллончики и корейские газовые мини-плитки стали приметой того времени.

Организация отключений — это огромная нагрузка на оборудование, на людей. Работа проходила в авральном режиме. Энергосистема выстояла благодаря колоссальным усилиям всех работников. Это было нелегким испытанием, которое они выдержали достойно.

Политической причиной, напрямую повлиявшей на экономику, стало принятие в 2000 году экономически-обоснованного тарифа на тепло и электроэнергию. Это позволило Камчатскэнерго получить достаточную тарифную выручку на закупку топлива.

ОАО «Камчатскэнерго» приняло самое активное участие в строительстве гидро- и геотермальных электростанций.

В 1996–2002 годах были созданы две новые энергокомпании, использующие местные геотермальные ресурсы:



Мутновская ГеоЭС



▶ Верхне-Мутновская и Мутновская ГеоЭС, использующие геотермальные ресурсы и расположенные в 60 км от п. Паратунка.

▶ Каскад Толмачевских ГЭС, расположенных в 53 км от п. Апача и использующих гидроресурсы.

ОАО «Камчатскэнерго» выполнен ряд проектов, направленных на повышение надежности энергоснабжения:

▶ В 2005 году сдана в эксплуатацию линия Апача–Развилка, соединившая с центральным энергоузлом каскад Толмачевских ГЭС.

▶ Зимой 2005 года сильнейшая лавина серьезно нарушила работу энергокомплекса, снес 3 опоры в районе сопки Бархатной. Тогда сразу были установлены временные опоры, а в сентябре 2006 года завершены мероприятия по переносу участка линии из лавиноопасного места.

▶ В 2006 году проведена серьезная реконструкция ВЛ-201 Авача-Мутновка, связанная с перетрассировкой и выносом опор из лавиноопасных участков.

▶ Летом 2006 года выполнено техперевооружение Паужетской геотермальной станции, направленное на увеличение мощности и повышение надежности.

▶ В декабре 2007 года заключен договор купли-продажи движимого и недвижимого имущества Усть-Большерецкого энергоузла между ОАО «Камчатскэнерго» и ОАО «ЮЭСК». В результате чего ОАО «Камчатскэнерго» получило возможность расширить зону обслуживания и реализации электрической энергии из центрального энергоузла: исключаются посредники по транзиту и сбыту энергии, обеспечивается выход на прямые договоры энергоснабжения с потребителями в этом регионе, а также на покупную электроэнергию с энергокомпанией — ОАО «КамГЭК».

Все мероприятия направлены на улучшение ситуации на Камчатке. Антикризисный этап в ОАО «Камчатскэнерго» завершился, можно говорить не только о стабилизации работы энергокомплекса, но и о его перспективах.



ВЛ-201 после схода лавины

ОАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО» СЕГОДНЯ

▶ 2 теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2) с оборудованием высокого давления в г. Петропавловске-Камчатском;

▶ 89 котельных в г. Петропавловске-Камчатском и районах Камчатского края;

▶ 725 трансформаторных подстанций установленной мощности 1179,82 ВА в г. Петропавловске-Камчатском и районах Камчатского края, в том числе по классу напряжения:

- 6(10) кВ – 689 шт.;
- 35 кВ – 145 шт.;
- 110 кВ – 18 шт.;
- 220 кВ – 1 шт.

▶ воздушные линии электропередачи протяженностью 1981 км, в том числе по классу напряжения:

- 220 кВ (80,44 км),
- 110 кВ (691,56 км),
- 35 кВ – 0,4 кВ (1209 км)



- ▶ кабельные линии электропередачи напряжением 10-0,4 кВ протяженностью 1131 км;
- тепловые сети 548,634 км, в том числе:
 - 523,837 км арендованных тепловых сетей;
 - 24,797 км собственных сетей.

В декабре 2009 года началась реализация проекта «Техническое перевооружение Камчатской ТЭЦ-2 с переводом котлов БКЗ-320-140ГМ-8с ст. №№ 1, 2, 3 на природный газ». В рамках инвестпроекта были выполнены работы по монтажу внутреннего и наружного газопровода, замене газомазутных горелок, реконструкции системы управления котлом с установкой современного программно-технического комплекса управления, возведению крытой переходной галереи от станции к газораспределительным пунктам (ГРП), где установлены блок фильтрации (очистки входящего газа), блок редуцирования (для понижения давления газа), блок коммерческого учета газа.



Запуск магистрального газопровода, 29 сентября 2010 года



Запуск магистрального газопровода, 29 сентября 2010 года



Перевод Камчатской ТЭЦ-1 на сжигание природного газа, 17 октября 2012 года

29 сентября состоялся торжественный запуск магистрального газопровода «Соболево — Петропавловск-Камчатский». Пусковую кнопку на газораспределительной станции нажал лично президент Дмитрий Медведев. Магистральный газопровод протянули с западного побережья полуострова. Таким образом, Камчатка сможет отказаться от привозного топлива.

В августе 2010 года специалисты Камчаткой ТЭЦ-2 приступили к сжиганию природного газа на котле № 3 для проведения пусконаладочных работ. Это событие стало знаковым для энергетики Камчатки — начался отсчет нового времени, связанный с изменением топливного баланса электростанций полуострова.

В 2011 году была осуществлена разработка инвестиционного проекта «Техническое перевооружение Камчатской ТЭЦ-1 с переводом котлов БКЗ-120-100ГМ ст. №№ 6, 7, 8 на сжигание природного газа».

В 2012 году была осуществлена реализация инвестиционного проекта «Техническое перевооружение Камчатской ТЭЦ-1 с переводом котлов БКЗ-120-100ГМ ст. №№ 6, 7, 8 на сжигание природного газа». В рамках инвестпроекта были выполнены работы по монтажу внутреннего и наружного газопровода, замене мазутных горелок, реконструкции системы управления котлов с установкой современного программно-технического комплекса управления. В газораспределительном пункте (ГРП) установлен блок фильтрации (очистки входящего газа), блок редуцирования (для понижения давления газа), блок коммерческого учета газа.

В сентябре 2012 года приступили к сжиганию природного газа на котле № 6 на Камчаткой ТЭЦ-1.

СТРАТЕГИЯ ОАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО»

Цели на 2013 год:

- ▶ реализация мероприятий, предусмотренных концессионными соглашениями (перевод на газ котельных Петропавловск-Камчатского городского округа, Елизовского городского поселения, Новолесновского, Новоавачинского и Раздольненского сельских поселений);



- ▶ выполнение мероприятий, предусмотренных Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества.

Основные задачи, стоящие перед Обществом:

- ▶ Повышение эффективности и надежности энергоснабжения потребителей.
- ▶ Сохранение доли ОАО «Камчатскэнерго» на рынке электрической и тепловой энергии Камчатского края в условиях планируемого размещения дополнительных генерирующих источников.
- ▶ Перевод на газ котельных (в рамках концессионных соглашений).

Планируемый эффект от реализации проекта:

- ▶ Повышение экономичности производства тепловой энергии (за счет замены мазута и угля природным газом).
- ▶ Улучшение экологической обстановки (снижение вредных выбросов).
- ▶ Развитие системы теплоснабжения.

В части развития эффективного теплоснабжения ОАО «Камчатскэнерго» запланирован переход от использования нерентабельных котельных в городе Петропавловске-Камчатском к централизованному теплоснабжению.

Реализация мероприятий приведет к увеличению отпуска товарной продукции ОАО «Камчатскэнерго» и снижению экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию (за счет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии себестоимость тепла, произведенного на ТЭЦ, меньше, чем на котельных).

В 2013 году совместно с Администрацией ПКГО запланирована корректировка перспективной схемы теплоснабжения г. Петропавловска-Камчатского, в ходе которой будет произведена сравнительная оценка эффективности переключения нагрузок котельных на Камчатские ТЭЦ и перевода данных котельных на сжигание природного газа.

2.2. Организационная структура Общества, включая сведения о филиалах

100 % ДЗО ОАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО»

С вступлением в силу постановления Правительства от 11 июля 2001 года № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации», определившего цели и задачи реформы, начались структурные преобразования в отрасли — осуществляется разделение естественномонопольных (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентных (производство и сбыт электроэнергии, ремонт и сервис) функций, и вместо прежних вертикально-интегрированных компаний, выполнявших все эти функции, создаются структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности.

- ▶ В 2003 году созданы 100 %-ные ДЗО:
 - ОАО «Южные электрические сети» (ОАО «ЮЭС»);
 - ОАО «Камчатскэнергоремонт» (ОАО «КЭР»);
 - ОАО «Камчатскэнергоремсервис» (ОАО «КЭРС»).

▶ В 2005 году в рамках реализации проекта реформирования ОАО «Камчатскэнерго» созданы специализирующиеся на отдельных видах деятельности 100 %-ные дочерние акционерные общества:



- Открытое акционерное общество «Камчатские ТЭЦ» (ОАО «Камчатские ТЭЦ») — на базе генерирующих мощностей филиала «Камчатские ТЭЦ»;
- Открытое акционерное общество «Центральные электрические сети» (ОАО «ЦЭС») — на базе филиала «Центральные электрические сети»;
- Открытое акционерное общество «Южные электрические сети Камчатки» (ОАО «ЮЭСК») — на базе филиала «Южные электрические сети» с последующим присоединением к ОАО «ЮЭС»;
- Открытое акционерное общество «Паужетская ГеоЭС» — на базе филиала «Геотермальная энергетика»;
- Открытое акционерное общество «Автотранспортное предприятие» (ОАО «АТП») — на базе филиала «Камчатскэнергоспецремонт»;
- Открытое акционерное общество «Камчатская теплотранспортная компания» (ОАО «КТТК») — на базе тепловых сетей филиала «Камчатские ТЭЦ».

- Прекращено участие Общества в 100 % ДЗО — ОАО «ЮЭС», ОАО «АТП» и ОАО «Паужетская ГеоЭС»:
 - 23.11.2006 г — в ЕГРЮЛ внесена запись о прекращении деятельности ОАО «ЮЭС» путем реорганизации в форме присоединения к ОАО «ЮЭСК».
 - 10.12.2007 г. — ликвидировано ОАО «АТП» в соответствии с решением ВОСА ОАО «АТП» от 18.06.2007.
 - 25.12.2009 — произведена реализация 100 % пакета акций ОАО «Паужетская ГеоЭС» — ОАО «Геотерм».
 - 02.12.2010 — приобретена доля в Уставном капитале ООО «Дом-21 век» в размере 51 %.
 - 01.03.2011 прекращена деятельность ОАО «Камчатские ТЭЦ», ОАО «ЦЭС», ОАО «КТТК» в результате реорганизации в форме присоединения к ОАО «Камчатскэнерго».

ФИЛИАЛЫ ОАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО»

По состоянию на 31.12.2012 Общество имеет 5 филиалов

► Центральные электрические сети.

Осуществляет эксплуатацию электрических сетей центрального энергоузла, транспортировку и передачу электроэнергии от генерирующих мощностей ОАО «Камчатскэнерго» и других энергетических компаний (Верхне-Мутновская ГеоЭС, Мутновская ГеоЭС, Каскад Толмачевских ГЭС) до потребителей. Осуществляет эксплуатационное обслуживание электрических сетей г. Петропавловска-Камчатского и Елизовского района.

► Энергосбыт

Энергосбытовая структура, осуществляющая сбытовую деятельность электрической и тепловой энергии в г. Петропавловске-Камчатском, г. Елизово и населенных пунктах Елизовского и Мильковского районов Камчатского края.



- Региональное диспетчерское управление
Осуществляет функции по диспетчеризации энергопроизводства и транспортировке энергии, производимой ОАО «Камчатскэнерго», Мутновской ГеоЭС, Верхне-Мутновской ГеоЭС, каскадом Толмачевских ГЭС.



- Камчатские ТЭЦ
Основные функции филиала:
 - производство электроэнергии тепловыми электростанциями;
 - производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями;
 - передача пара и горячей воды (тепловой энергии);
 - транспортировка и распределение тепловой энергии.



- Коммунальная энергетика
Основные функции филиала:
 - производство тепловой энергии;
 - передача тепловой энергии;
 - диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
 - обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов.

Организационная структура ОАО «Камчатскэнерго» ▼





2.3. Информация об основных видах деятельности Общества

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» осуществляет:

- ▶ производство электрической и тепловой энергии;
- ▶ поставку (продажу) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- ▶ получение (покупку) электроэнергии у их производителей;
- ▶ передачу электрической и тепловой энергии;
- ▶ диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- ▶ обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведением своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитием энергосистемы;
- ▶ обеспечение работоспособности электрических и тепловых сетей;
- ▶ эксплуатацию электрических сетей;
- ▶ эксплуатацию тепловых сетей;
- ▶ реализацию электрической и тепловой энергии потребителям.

Основными видами деятельности является реализация электрической и тепловой энергии потребителям и сбор денежных средств за отпущенную энергию.

Выполнение планового уровня оплаты энергии (млн руб. с НДС) ▼

2012 год	Объем продаж			Объем оплаты			Уровень оплаты, %			Выполнение плана %
	план	факт	отклонения	план	факт	отклонения	план	факт	отклонения	
Электро	4 057,97	4 070,55	12,59	4 094,78	4 188,22	93,44	100,91	102,89	1,98	101,97
Тепло	6 735,94	6 578,69	-157,25	6 123,39	4 943,34	-1 180,05	90,91	75,14	-15,76	82,66
ИТОГО	10 793,91	10 649,25	-144,66	10 218,17	9 131,56	-1 086,61	94,67	85,75	-8,92	90,58

Плановый объем реализации энергии на 2012 год составил 10 218,17 млн руб., или 94,7 % к запланированному объему продаж 10 793,91 млн руб.

Фактически реализация за 2012 год составила 9 131,56 млн руб., или 85,8 % к фактическому объему продаж 10 649,25 млн руб. Задание по уровню реализации энергии от объема продаж не выполнено на 9,42 %.



2. Информация об Обществе и его положение в отрасли

2.4. Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества

Ключевым инвестиционным объектом в минувшем году был проект перевода Камчатской ТЭЦ-1 на сжигание природного газа.

Перевод котлоагрегатов ТЭЦ-1 на использование природного газа позволил значительно сократить расходы на приобретение мазута. При этом котлы могут работать как на газе, так и на мазуте, который остается на станции в качестве резервного топлива.

Камчатская ТЭЦ-1 введена в эксплуатацию в 1964 г., установленная мощность 224 МВт. На ТЭЦ-1 производится 30 % электроэнергии Центрального энергоузла и 32 % теплоты, отпускаемой ОАО «Камчатскэнерго». Реализация проекта «Техническое перевооружение Камчатской ТЭЦ-1 с переводом котлов БКЗ-120-100ГМ №№: 6, 7, 8 на природный газ» была начата в ноябре 2011 года. При реализации проекта, как и на ТЭЦ-2, использовалось оборудование только российских производителей.

Газификация ТЭЦ-1 имеет очевидные преимущества, произошло кардинальное изменение структуры топливного баланса региона, упрощается ремонтная программа ТЭЦ, увеличилось КПД котлов, существенно снижены выбросы в атмосферу, что благоприятно сказалось на улучшении экологической ситуации. Результатом реализации этого проекта стал так же рост надежности топливообеспечения, не зависящего от привозного топлива и погодных

условий, снижения выбросов CO₂, снижение затрат на топливо за счет уменьшения удельных расходов и уменьшения стоимости топлива.

Перевод Камчатской ТЭЦ-1 на голубое топливо — это заключительный аккорд инвестиционной программы энергосистемы и ключевой пункт масштабной программы газификации полуострова, которая стартовала осенью 2010 года с перевода на газ Камчатской ТЭЦ-2.

2.5. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность

В 2012 году потребителям электрической энергии было отпущено 1 013,5 тыс. кВт-ч.

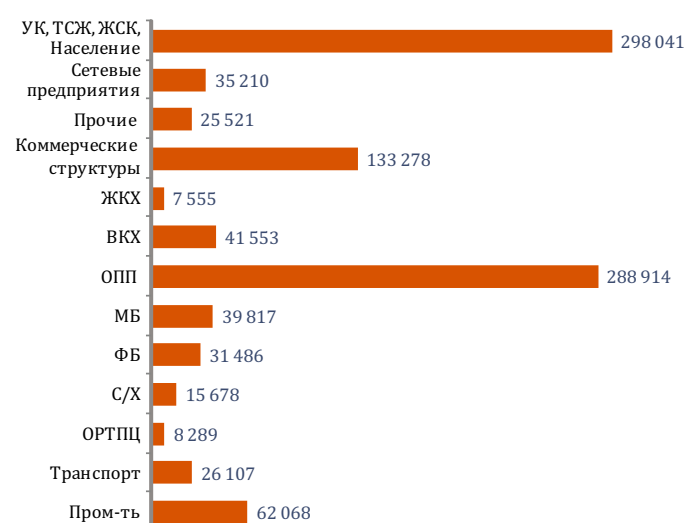
Структура полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей за 2012 год ▼

Наименование	Полезный отпуск за 2012 год		Поступило оплаты всего	% оплаты
	тыс. кВт-ч	тыс. руб.		
Всего электроэнергии:	1 013 517	4 070 555	4 245 878	104,3 %
Промышленность	62 068	264 644	264 104	99,8 %
Транспорт	26 107	124 445	121 037	97,3 %
ОРТПЦ	8 289	42 835	37 796	88,2 %
С/Х	15 678	19 780	20 941	105,9 %
ФБ	31 486	169 862	172 155	101,4 %
МБ	39 817	206 638	208 211	100,8 %
ОПП	288 914	1 029 492	1 159 610	112,6 %
ВКХ	41 553	210 551	197 252	93,7 %
ЖКХ	7 555	38 886	36 052	92,7 %
Коммерческие структуры	133 278	678 208	675 989	99,7 %



Наименование	Полезный отпуск за 2012 год		Поступило оплаты всего	% оплаты
	тыс. кВт-ч	тыс. руб.		
Прочие	25 521	128 205	126 116	98,4 %
Сетевые предприятия	35 210	171 975	180 128	104,7 %
УК, ТСЖ, ЖСК, Население	298 041	985 035	1 046 486	106,2 %

Структура полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей за 2012 год (тыс. кВт-ч) ▼



Удельный вес потребления в общем объеме полезного отпуска в натуральном выражении: УК, ТСЖ, ЖСК — 29 %, ОПП — 28 %, Федеральный бюджет — 3 %, Коммерческие структуры — 13 %, ЖКХ — 1 %, Промышленность — 6 %, ВКХ — 4 %, Транспорт — 3 %, Местный бюджет — 4 %, Транспорт — 3 %, Прочие — 3 %, Сельское хозяйство — 2 %, ОРТПЦ — 1 %.

Структура полезного отпуска тепловой энергии по группам потребителей за 2012 год ▼

Наименование	Полезный отпуск за 2012 год		Поступило оплаты всего	% оплаты
	Гкал	тыс. руб.		
Всего теплоэнергии:	1 353 2256	4 856 052	3 730 748	76,8 %
Промышленность	19 970	56 850	56 810	99,9 %
Транспорт	12 082	52 125	54 493	104,5 %
С/Х	610	2 785	2 976	106,8 %
ФБ	44 571	173 393	181 642	104,8 %
МБ	145 103	609 063	620 526	101,9 %
ВКХ	2 879	11 302	11 415	101,0 %
ЖКХ	45 195	71 000	92 087	129,7 %
Коммерческие структуры	50 375	179 918	169 351	94,1 %
Прочие	40 063	138 323	136 304	98,5 %
УК, ТСЖ, ЖСК, Население	992 377	3 561 292	2 405 144	67,5 %



Структура полезного отпуска тепловой энергии по группам потребителей за 2012 год (Гкал) ►

Удельный вес потребления в общем объеме полезного отпуска в натуральном выражении: УК, ТСЖ, ЖСК — 73 %, Объекты, финансируемые из средств местного бюджета — 11 %, федерального бюджета потребляют 3 % вырабатываемого тепла, ЖКХ — 3 %, Промышленность — 2 %, Транспорт — 1 %, Коммерческие структуры — 4 %, Прочие — 3 %.



Структура полезного отпуска ГВС по группам потребителей за 2012 год ▼

Наименование	Полезный отпуск за 2012 год		Поступило оплаты всего	% оплаты
	м³	тыс. руб.		
Всего:	7 198 002	1 722 641	1 239 717	71,9 %
Промышленность	9 949	1 882	2 106	111,9 %
Транспорт	23 544	6 736	6 603	98,0 %
Сельское хозяйство	717	186	200	107,4 %
ФБ	42 123	11 812	12 090	102,4 %
МБ	296 870	85 606	86 108	100,1 %
ВКХ	3 253	612	692	113,2 %
ЖКХ	93 435	20 441	28 498	139,4 %
Коммерческие структуры	32 644	8 552	8 426	98,5 %
Прочие	34 223	9 677	7 874	81,4 %
УК, ТСЖ, ЖСК, Население	6 661 245	1 577 136	1 087 119	68,9 %



Удельный вес потребления в общем объеме полезного отпуска в натуральном выражении: УК, ТСЖ, ЖСК — 93 %, ЖКХ — 1 %, Объекты, финансируемые из средств федерального бюджета — 1 %, местного бюджета — 4 %.

Структура полезного отпуска ГВС по группам потребителей за 2012 г. (м³) ▲



2.6. Описание конкурентного окружения Общества и связанные с этим факторы риска

Энергетическая политика, проводимая в крае и направленная на использование местных энергетических ресурсов, привела к созданию в 1996–2002 годах двух новых энергокомпаний, использующих местные природные ресурсы:

▶ ОАО «Геотерм» (Верхне-Мутновская и Мутновская ГеоЭС), использующие геотермальные ресурсы (парогидротерм) и расположенные в 60 км от с. Паратунка.

▶ ОАО «КамГЭК» (Камчатский газотермический комплекс) — Каскад Толмачёвских ГЭС (ГЭС-1 и ГЭС-3), расположенных в 53 км от п. Апача и использующих гидроресурсы.

Поставку электрической энергии на региональном рынке Центрального энергоузла Камчатского края в сети ОАО «Камчатскэнерго» осуществляют:

- ▶ Электростанции ОАО «Камчатскэнерго» с проектной мощностью:
 - ТЭЦ-1 — 235 МВт;
 - ТЭЦ-2 — 160 МВт.
- ▶ Электростанции ОАО «Геотерм»:
 - В-Мутновская ГеоЭС — 12 МВт;
 - Мутновская ГеоЭС — 50 МВт.
- ▶ КамГЭК (Толмачевская ГЭС):
 - ГЭС-1 — 2,2 МВт;
 - ГЭС-3 — 18,4 МВт.

Структура электроэнергетики по производству в 2012 году ▼

Объем электроэнергии всего (кВт·ч)	Выработка электроэнергии ОАО «Камчатскэнерго» (кВт·ч)	Покупка	
		ОАО «Геотерм» (кВт·ч)	ОАО «КамГЭК» (кВт·ч)
1 400 023 885	986 710 846	357 731 810	55 581 230

СТРУКТУРА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



70 % в структуре выработки электроэнергии составляют ТЭЦ ОАО «Камчатскэнерго»;

30 % — электрические станции на местных возобновляемых ресурсах (ОАО «Геотерм», ОАО «КамГЭК»).

Камчатский край относится к субъектам РФ, территория которого не включена в ценовую зону оптового рынка электроэнергии.

ОАО «Камчатскэнерго» является изолированной энергосистемой, где договорные отношения с потребителями регулируются Правилами розничного рынка, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (ранее Постановлением Правительства РФ от



2. Информация об Обществе и его положение в отрасли

31.08.2006 № 530 «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»).

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 31 августа 2006 года № 530 «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» и на основании Постановления Управления по регулированию тарифов Администрации Камчатской области от 02.11.2006 № 18 ОАО «Камчатскэнерго» присвоен статус гарантирующего поставщика в границах зоны деятельности и включено в единый

федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков.

На 01.01.2013 в Камчатском крае статус гарантирующего поставщика присвоен следующим организациям:

- ▶ ОАО «Камчатскэнерго»;
- ▶ ОАО «Паужетская ГеоЭС»;
- ▶ ОАО «Оборонэнергобыт»;
- ▶ ОАО «Южные электрические сети Камчатки»;
- ▶ ОАО «Корякэнерго».

Ввиду того, что гарантирующие поставщики Камчатского края осуществляют энергосбытовую деятельность в изолированных энергорайонах, конкуренция между ними отсутствует.

2.7. Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними (клиентская политика)

Основными покупателями электроэнергии являются:

- ▶ ОПП (ОАО «Оборонэнергобыт»);
- ▶ Предприятия, финансируемые из средств федерального бюджета (ФКУ «Исправительная колония №5 УФС исполнения наказаний по Камчатскому краю» ФКУ «Исправительная колония №6 УФС исполнения наказаний по Камчатскому краю», ФГКУ «Северо-Восточное» пограничное управление береговой охраны Федеральной службы безопасности РФ, Управление Министерства внутренних дел Российской Федерации по Камчатскому краю, Прокуратура Камчатского края, Управление Судебного департамента в Камчатском крае);
- ▶ Предприятия ЖКХ, ВКХ;
- ▶ УК, ТСЖ, ЖСК, физ. лица.

Основными покупателями тепловой энергии и ГВС являются:

- ▶ Управляющие организации (в том числе Управляющая компания ООО «Управление жилищно-коммунального хозяйства г. Петропавловска-Камчатского»);
- ▶ Предприятия, финансируемые из средств федерального бюджета (в том числе Управление Министерства внутренних дел РФ по Камчатскому краю, Управление Федеральной службы безопасности РФ по Камчатскому краю);
- ▶ Предприятия, финансируемые из средств регионального бюджета (в том числе учреждения здравоохранения и образования);
- ▶ Филиал ОАО «РЭУ „Камчатский“».

КЛИЕНТСКАЯ ПОЛИТИКА. PR-ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И ИМИДЖ КОМПАНИИ

В связи с проводимой реформой жилищно-коммунального хозяйства, реализацией норм действующего законодательства и вступивших в силу изменений и дополнений к действующим Постановлениям

Правительства Российской Федерации приоритетными, устанавливающими базовые требования по взаимодействию с клиентами при оказании услуг в сфере электро- и теплоснабжения, перед пресс-



Годовой отчет 2012

службой филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Энергосбыт» были поставлены следующие задачи:

- ▶ Создание вокруг энергокомпании позитивного информационного пространства;
- ▶ Формирование дружественной информационной среды, которая способствовала бы осуществлению деятельности энергокомпании и повышению привлекательности ОАО «Камчатскэнерго» в глазах целевой аудитории;

Целевая аудитория:

- ▶ Абоненты филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Энергосбыт» — физические и юридические лица;
- ▶ Средства массовой информации региона;
- ▶ Руководители предприятий и организаций;
- ▶ Властные структуры, общественные организации.

Основные информационные направления в 2012 году:

Планируемое изменение алгоритма распределения ОДН:

За период 2011–2012 гг. законодательная база, регламентирующая распределение объемов электроэнергии отпущенной на общедомовые нужды (ОДН) в многоквартирном доме, существенно изменилась. До 1 июня 2011 года расчет платы за ОДН производился в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 307 «О порядке предоставления коммунальных услуг гражданам». Схема расчета основывалась на показаниях индивидуальных счетчиков жильцов, а также на нормативах потребления у потребителей, не имеющих индивидуальных приборов учета. Логика законодательных органов в вопросе распределения ОДН была такая: чем больший объем энергии потребил жилец в своей квартире, тем больше нагрузка на общую внутридомовую энергосеть, а значит, больше технологические потери, оплата которых по закону тоже включается в плату за ОДН. При этом граждане, не имеющие приборов учета, оплачивали потребленную электроэнергию, в том числе на ОДН, по установленному нормативу,

▶ Формирование полного и достоверного информационного представления о деятельности энергокомпании;

▶ Формирование у абонентов убеждения в необходимости своевременной оплаты счетов за электрическую и тепловую энергию;

▶ Формирование негативного образа неплательщика, расхитителей электроэнергии.

а юридические лица вообще не участвовали в распределении ОДН.

С 1 июня 2011 года и до 1 сентября 2012 года с учетом изменений, внесенных Постановлением №354 в Постановление №307, распределение объемов ОДН производится между всеми потребителями-гражданами и юридическими лицами вне зависимости от наличия индивидуального прибора учета. Итак, при расчете коэффициента распределения ОДН в соответствии с новыми правилами берутся в расчет:

▶ электропотребление жильцов в квартирах с прибором учета;

▶ электропотребление жильцов в квартирах без приборов учета по нормативу;

▶ электропотребление юридических лиц в нежилых помещениях с приборами и без приборов учета.

С 1 сентября 2012 года вступили в силу новые правила предоставления коммунальных услуг, утвержденные Постановлением Правительства №354. И теперь уже новая схема распределения платы за ОДН



2. Информация об Обществе и его положение в отрасли

не зависит от индивидуального потребления электроэнергии жильцов и юридических лиц. Расчет основывается на:

▶ площади квартир жильцов в многоквартирном доме;

▶ площади помещения юридического лица в многоквартирном доме.

Плата за ОДН распределяется пропорционально площади занимаемых помещений между всеми потребителями электроэнергии в многоквартирном доме. В связи с этими значительными изменениями специалисты Энергосбыта проводили и продолжают проводить большую консультационную работу в СМИ по разъяснению алгоритма начисления ОДН.

Основной акцент в информационной работе пресс-службы был сделан на проведение адресной разъяснительной работы не только для абонентов — физических лиц, но и руководителей Управляющих компаний, ТСЖ. В рамках проводимой информационной работы на первый план были выделены вопросы, связанные с правомочностью начисления ОДН, сокращением размера ОДН, энергосбережением и повышением энергетической эффективности многоквартирных жилых домов.

Не менее актуальными и злободневными темами информационной и PR-работы пресс-службы в 2012 году стали:

▶ Проблемы невозврата денежных средств Управляющими компаниями края за потребленные энергоресурсы;

▶ Взаимодействие энергосбытовой организации с юридическими лицами по снижению уровня дебиторской задолженности предприятий и организаций за потребленные энергоресурсы и самовольное подключение к электроснабжению производственных объектов, бездоговорное потребление тепловой энергии;

▶ Критическая долговая ситуация по расчетам за тепловые энергоресурсы с УК, ТСЖ и пути поиска ее решения.

▶ Возбуждение уголовных дел в отношении руководителей ряда управляющих организаций в злоупотреблении служеб-

ными полномочиями и за неисполнение обязательств по оплате за потребленные энергоресурсы и причинение ОАО «Камчатскэнерго» имущественного ущерба в особо крупном размере.

▶ Практика введения процедуры банкротства Управляющих организаций с целью ухода от долгов;

▶ Проведение разъяснительной работы среди жителей многоквартирных домов о нормах действующего законодательства, в частности 155 статьи Жилищного кодекса Российской Федерации, которая позволяет гражданам отказаться от посредничества недобросовестных управляющих компаний при платежах за коммунальные услуги.

В течение 2012 года разработаны и проведены информационные акции: «Заплатите за свет и тепло и живите с комфортом», «Считай, эконошь, плати!», «Хищение электроэнергии — уголовно наказуемое деяние», «В Новый год — без долгов!». В электронных СМИ по всем темам информационных акций были запущены аудио- и видеоролики.

В период проведения отопительного сезона Энергосбыт провел акцию «Честный киловатт». В рамках данной акции были разработаны яркие стикеры, напоминающие неплательщикам о необходимости рассчитаться с долгами. Совместно с управляющими компаниями были проведены рейды по расклейке данных стикеров возле квартир должников. Такие стикеры были размещены в многоквартирном жилом фонде краевого центра, г. Елизово, с. Мильково. Были организованы и проведены рейды по выявлению хищения электроэнергии и самовольного подключения к линиям электропередачи.

Во втором полугодии была проведена акция по снижению дебиторской задолженности Управляющих организаций и ТСЖ, неправомерно удерживающих деньги граждан, собранные за коммунальные услуги. В рамках акции «Кому уходят деньги граждан?» на информационных досках в подъездах многоквартирных домов были размещены стикеры, информи-



рующие жильцов не только о долгах их управляющих организаций, но и о правах граждан знать, как их управляющая организация распоряжается деньгами. По данной теме были в печатных СМИ опубликованы статьи и списки компаний неплательщиков, подготовлены информационные сюжеты и передачи.

В конце уходящего года Энергосбыт провел предновогоднюю акцию «В новый год — без долгов». Каждый год в нее вкладывается новый смысловой акцент. Если в прошлые годы энергокомпания благодарила своих абонентов за высокую платежную дисциплину и разыгрывала бесплатные киловатты, то в этом году основная цель акции — предоставить должникам как можно больше возможностей в конце уходящего года расплатиться с имеющимися долгами и сэкономить денежные средства на оплате пени.

Также в рамках предновогодней акции энергокомпания увеличила количество рейдов по ограничению злостных неплательщиков, были разработаны и проведены совместные мероприятия по ограничению должников с управляющими организациями и ТСЖ.

Результат работы пресс-службы Энергосбыта за 2012 год:

За отчетный период в федеральных и региональных СМИ было опубликовано 175 материалов о деятельности энергокомпаний, подготовлено:

- ▶ Передачи на радио — 34;
- ▶ Передачи на телевидении — 15;
- ▶ Телевизионные и радиосюжеты по актуальным вопросам деятельности Энергосбыта — 78 (с учетом повторов — 96);
- ▶ Пресс-релизов — 114.

Характеристика офисов по обслуживанию клиентов, оценка их достаточности и соответствия требованиям Стандарта по обслуживанию клиентов ▼

Подразделение	Населенный пункт
Центральный офис филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Энергосбыт»	г. Петропавловск-Камчатский, пр. Победы, 24
Отделения филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Энергосбыт»	г. Петропавловск-Камчатский, пр. Победы, 24 (8 абонентских участков); г. Елизово, ул. Вилюйская, 8 (1 абонентский участок); с. Мильково, ул. Советская, 36 (1 абонентский участок); п. Усть-Большерецк, ул. Бочкарева, 10 (1 абонентский участок)
Центральный офис филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ»	г. Петропавловск-Камчатский, ул. Степная, д. 50
Подразделение «Петропавловские распределительные электрические сети»	г. Петропавловск-Камчатский, ул. Амурская, д. 5

Прием клиентов осуществляется в каждом обособленном территориальном подразделении (отделении, абонентском участке).

Очное обслуживание организовано в помещениях, находящихся в максимально доступном для большинства населения месте и не далее 500 м от остановок общественного транспорта.

Помещения абонентских участков для очного обслуживания обеспечивают беспрепятственный доступ посетителей.



Все абонентские участки оборудованы информационными стендами и объявлениями, где размещена информация для потребителя (права и обязанности).

На всех абонентских участках работают кассы, где потребители имеют возможность произвести платежи.

Очное обслуживание осуществляется инженерами КБО (коммунально-бытового отдела).

Среднее время обслуживания абонента составляет 5–20 мин.

Офисы по обслуживанию клиентов в полной мере соответствуют требованиям Стандарта по обслуживанию клиентов.

В качестве основных факторов риска, влияющих на деятельность Общества, можно указать следующие:

2.8. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

Наиболее значимыми отраслевыми рисками для ОАО «Камчатскэнерго» в настоящее время являются:

- ▶ эксплуатационные риски, связанные со старением оборудования и износом основных фондов;
- ▶ риск изменения правил оптового и розничного рынка электроэнергетики, несущий негативные последствия для деятельности Общества, риск утверждения тарифов ниже экономически обоснованного уровня;
- ▶ риск существенного изменения цен на сырье. ОАО «Камчатскэнерго» активно работает на внутреннем рынке как покупатель угольной продукции, нефтепродуктов, природного газа, что обуславливает сильную зависимость от цен на энергоносители. Общество не может влиять на факторы, определяющие цены на уголь, нефтепродукты, газ.

Тарифы на электрическую и тепловую энергию устанавливаются государственными органами тарифного регулирования, исходя из затрат, признанных экономически обоснованными в результате экспертизы, проводимой органами тарифного регулирования (в Камчатском крае — Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края, далее РСТИЦ КК). При установлении тарифов для энергоснабжающих организаций на 2012 год РСТИЦ КК ориентировалась на установленные Федеральной службой по тарифам предельные уровни тарифов на 2012 год, рекомендованный ФСТ предельный рост по отдельным статьям затрат, а также прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и плановый период 2013–2014 годов (опубликовано на официальном сайте Минэконом-

развития России 21 сентября 2011 года). Кроме того, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», тарифы на электрическую и тепловую энергию на 1-е полугодие 2012 года установлены на уровне, не превышающем уровень, установленный для указанных тарифов на 2-е полугодие 2011 года. Сдерживание ежегодно в каждом 1-м полугодии роста тарифов и установление их на уровне прошлого квартала закреплено таким образом на законодательном уровне и распространено на последующие годы. Однако действующие тарифы на энергию не соответствуют действительным расходам компании в связи с тем, что



темп роста цен преобладает над темпом роста тарифов, что приводит к образова-

СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в г. Петропавловске-Камчатском.

Деятельность ОАО «Камчатскэнерго» подвержена таким рискам, как политическая нестабильность в стране, а также последствиям потенциальных конфликтов между федеральными, региональными и местными органами государственной власти по различным спорным вопросам, включая налоги, местную автономию, сферы ответственности органов государственного регулирования и т. д.

Учитывая территориальную удаленность региона основной деятельности ОАО «Камчатскэнерго» от крупных населенных центров страны, Общество в меньшей, чем

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

ОАО «Камчатскэнерго» использует практику привлечения краткосрочных и долгосрочных заимствований с российского финансового рынка. В течение 2012 года ставка рефинансирования ЦБ РФ увеличивалась с 8,00 % до 8,25 % годовых. В случае роста ставки рефинансирования ЦБ РФ существует риск увеличения кредитными организациями процентной ставки по действующим договорам в одностороннем порядке.

Учитывая, что ОАО «Камчатскэнерго» осуществляет свою основную хозяйственную деятельность на территории Камчатского края, 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 Общества и оцени-

нию выпадающих доходов в Обществе.

в целом по России, степени подвержено рискам, связанным с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионе. Общество оценивает влияние указанных рисков как незначительное.

ОАО «Камчатскэнерго», его филиалы, дочерние и зависимые общества осуществляют свою деятельность на территории Камчатского края, являющегося зоной повышенной опасности стихийных бедствий. Полуостров расположен в районе повышенной сейсмической активности с возможной силой землетрясения более 9 баллов. Риск получения значительного ущерба в результате стихийных бедствий оценивается эмитентом как высокий.

ваются Обществом, как незначительные.

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности ОАО «Камчатскэнерго», результаты финансово-хозяйственной деятельности и возможность выплаты дивидендов по акциям Общества, однако это влияние не является фактором прямой зависимости.

Опосредованная зависимость рентабельности Общества от изменения индекса потребительских цен обусловлена в основном тем, что тарифы на электрическую и тепловую энергию устанавливаются государственными тарифными органами исходя из обоснованности затрат на их выработку 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.



РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ЭМИТЕНТА

Неисполнение со стороны ОАО «Камчатскэнерго» хозяйственных договоров и накопление кредиторской задолженности Общества.

Низкая активность жильцов при управлении многоквартирными жилыми домами, в частности по установке общедомовых приборов учета (ОДПУ).

Формальный подход управления федеральной антимонопольной службы по Камчатскому краю и необоснованное привлечение Общества к административной ответственности. И как следствие — наложение несоразмерных «оборотных» штрафов (1–15 % выручки за предыдущий год).

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования, применительно экономической деятельности эмитента подробно не анализируются, поскольку для финансовой и экономической деятельности эмитента валютная оставшаяся признана незначительной.

Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства, применительно к экономической деятельности эмитента отсутствуют.

Риски, связанные с возможным изменением правил таможенного контроля и пошлин, отсутствуют.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента и изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, отсутствуют.



З

Ценные бумаги
и акционерный капитал



3 Ценные бумаги и акционерный капитал

3.1. Выпуск Обществом ценных бумаг и структура акционерного капитала



Уставный капитал ОАО «Камчатскэнерго» состоит из 42 034 616 826 штук акций номинальной стоимостью 0,1 рубля каждая, приобретенных акционерами (размещенные акции), и составляет 4 203 461 682,60 рублей.

Обществом размещены именные бездокументарные акции одинаковой номинальной стоимостью 0,1 (ноль целых одна десятая) рубля каждая, в т. ч.:

- ▶ 41 851 554 774 штук обыкновенных акций на общую сумму по номинальной стоимости 4 185 155 477,40 руб.;
- ▶ 183 062 052 штук привилегированных акций типа А на общую сумму по номинальной стоимости 18 306 205,20 руб.

По состоянию на 31.12.2012 на балансе Общества собственных акций нет.

Структура акционерного капитала ▼

Тип владельца ценных бумаг	31.12.2012	
	Доля в УК, %	Численность
физические лица	0,36	2 787
юридические лица	0,12	22
номинальные держатели, в т. ч.	99,52	2
ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (владелец ценных бумаг)	98,68	1
собственность субъекта РФ	0	0
федеральная собственность	0	0



Самый крупный акционер Общества — юридическое лицо, передавшее акции в номинальное держание ЗАО «Р.О.С.Т. Корпоративные проекты» — ОАО «РАО Энергетические системы Востока» — с долей участия в уставном капитале Общества — 98,68 %;

Список акционеров, владеющих свыше 5 % акций от уставного капитала ▼

Тип	Наименование	Доля в УК, %
ВЛ	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	98,68



Годовой отчет за 2012 г.

Камчатка Потоки энергии

СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАХ, ЦЕННЫЕ БУМАГИ КОТОРЫХ ОБРАЩАЮТСЯ

▶ вид, серия (тип), форма: *акции именные бездокументарные обыкновенные*; государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: 1-02-00235-А; дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: 13.12.2005 г.; наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ЦБ: ФСФР России; количество ценных бумаг выпуска: 41 851 554 774 штук; номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 0,1 руб.; объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: 4 185 155 477 рублей 40 копеек.

▶ вид, серия (тип), форма: *акции именные бездокументарные привилегированные типа А*; государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: 2-02-00235-А; дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: 13.12.2005 г.; наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ЦБ: ФСФР России; количество ценных бумаг выпуска: 183 062 052 штук; номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 0,1 руб.; объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: 18 306 205 рублей 20 копеек.

3.2. Обращение акций на фондовом рынке

14 мая 2007 года в систему RTS Board добавлены обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Камчатскэнерго».

С 23.07.2007 года обыкновенные именные акции ОАО «Камчатскэнерго» допущены к торгам ОАО «РТС» в разделе Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки».

С 20.06.2008 года привилегированные именные акции ОАО «Камчатскэнерго» допущены к торгам ОАО «РТС» в разделе Списка «Ценные бумаги, допущенные торгам без прохождения процедуры листинга» и исключены из RTS Board.

На Фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ» с 14.03.2008 года началось обращение обыкновенных акций ОАО «Камчатскэнерго».

Привилегированные акции ОАО «Камчатскэнерго» допущены к торгам на ЗАО «ФБ ММВБ» с 09.07.2008 года.

С 19.12.2011 года прекращена деятельность ОАО «РТС» в результате реорганизации в форме присоединения к ЗАО «ММВБ».

Данные по допуску к торгам ценных бумаг ОАО «Камчатскэнерго» ▼

Биржа/тип акций	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
ЗАО «ФБ ММВБ»	14.03.2008	09.07.2008



№ выпуска (способ размещения)	Привилегированные акции			Обыкновенные акции		
	Кол-во ЦБ (период размещения)	Дата регистрации выпуска (№ регистрации выпуска)	Дата регистрации отчета о выпуске (регистрирующий орган)	Количество ЦБ (период размещения)	Дата регистрации выпуска (№ регистрации выпуска)	Дата регистрации отчета о выпуске (регистрирующий орган)
I выпуск (приобретение при преобразовании в АО)	139 792 (с 02.01.94 – 07.07.95)	07.10.93 (38-1-11-0056)	01.02.96 (Финансовое управле- ние Администрации Камчатской области)	673 905 (с 02.01.94 – 07.07.95)	07.10.93 (38-1-11-0056)	01.02.96 (Финансовое управление Адми- нистрации Кам- чатской области)
II выпуск (распределение среди акционеров)	45 034 816 (с 02.02.96 – 01.03.96)	01.02.96 (38-1-0154)	12.07.96 (Финансовое управле- ние Администрации Камчатской области)	217 102 462 (с 02.02.96 – 01.03.96)	01.02.96 (38-1-0154)	12.07.96 (Финансовое управление Адми- нистрации Кам- чатской области)
III выпуск (распределение среди акционеров)	137 887 444 (с 05.09.96 – 01.11.96)	04.09.96 (38-1-0162)	12.05.97 (Финансовое управле- ние Администрации Камчатской области)	664 723 576 (с 05.09.96 – 01.11.96)	04.09.96 (38-1-0162)	12.05.97 (Финансовое управление Адми- нистрации Кам- чатской области)
ОБЪЕДИНЕНИЕ ВЫПУСКОВ Распоряжение ФКЦБ России от 21.11.2003 г. № 03-2789/р	183 062 052	2-01-00235-A		889 499 943	1-01-00235-A	
Уменьшение УК, путем уменьшения ном. стоимости	183 062 052	13.12. 05 (2-02-00235-A)	07.02.06 (ФСФР России)	882 499 943	13.12.05 (1-02-00235-A)	07.02.06 (ФСФР России)
Увеличение УК, путем открытой подписки	-	-	-	41 851 554 774 (25.10.06- 29.01.07)	17.10.06 (1-02-00235-A-001D)	29.03.07 (ФСФР России)



3.3. Информа- ция о мерах, принятых ру- ководством для повышения ры- ночной капита- лизации Обще- ства

Стоимость акций определяется не только внутренней стоимостью компании, но и отношением инвесторов к самой компании. Среди факторов, способных повысить инвестиционную привлекательность, материализоваться в рыночную капитализацию, можно выделить следующее:

- ▶ обеспечение достаточного количества свободнообращающихся акций;
- ▶ раскрытие информации и проведение IR (investor relations) - мероприятий;
- ▶ проведение PR (public relations) - мероприятий.

Обеспечение достаточного количества свободнообращающихся акций не входит в компетенцию менеджмента Общества и зависит исключительно от спроса и предложения на организованных рынках ценных бумаг, куда допущены к обращению акции Компании, так и на неорганизованных рынках ценных бумаг, где также совершаются сделки с акциями Общества.

К числу основных IR-мероприятий, проводившихся Обществом в течение отчетного года, имевших своей целью повышение рыночной капитализации, относятся:

- ▶ ведение в отчетном году в сети Интернет корпоративного сайта Компании — и наполнение его содержания информацией о деятельности Общества;

- ▶ успешное функционирование пресс-службы Общества, в компетенцию которой входит оперативное освещение мероприятий, проводимых Компанией, в том числе ориентированное на потенциальных инвесторов Компании в СМИ и на сайте Общества в сети Интернет.

К числу PR-мероприятий, проводившихся руководством Общества, следует отнести:

- ▶ проведение специальных мероприятий, имеющих своей целью формирование положительного имиджа компании в Камчатском крае;
- ▶ освещение социально значимых событий в жизни Общества через региональные СМИ;

- ▶ составление и распространение пресс-релизов, касающихся мероприятий, проводимых Обществом;

- ▶ информационно-разъяснительная работа, направленная на предупреждение фактов неверного толкования имеющейся в свободном доступе информации об Обществе, фактов распространения информации, не соответствующей действительности, а также разъяснительная работа,

формирующая в восприятии контрагентов Общества единую картину нормативно-правовых рамок, в которых происходит развитие взаимоотношений между потребителями электроэнергии и Обществом.

Благодаря последовательной информационной политике сформирован устойчивый положительный образ Общества как социально ответственного и клиентоориентированного предприятия, успешного работодателя. Выстроены эффективные и взаимовыгодные отношения с ключевыми СМИ Камчатского края. Сотрудничество с электронными и печатными СМИ обеспечивает быстрый доступ к актуальной информации о деятельности Компании и общественно значимых изменениях, событиях в сфере энергетики для всех потребителей. Кроме того, публикации в СМИ направлены на формирование позитивного образа Общества в глазах потребителей, представителей власти и бизнес-сообщества. Размещение имиджевых и рекламных статей и интервью топ-менеджмента дает весомый экономический эффект, вызывая высокую степень доверия к информации и Компании в целом у представителей СМИ и бизнес-сообщества, а экспертная оценка и мнение руководителей Компании всегда учитываются при освещении энерготематики.

Активное продвижение бренда через традиционные носители (печатные, электронные СМИ, ТВ), проведение собственных имиджевых мероприятий и участие



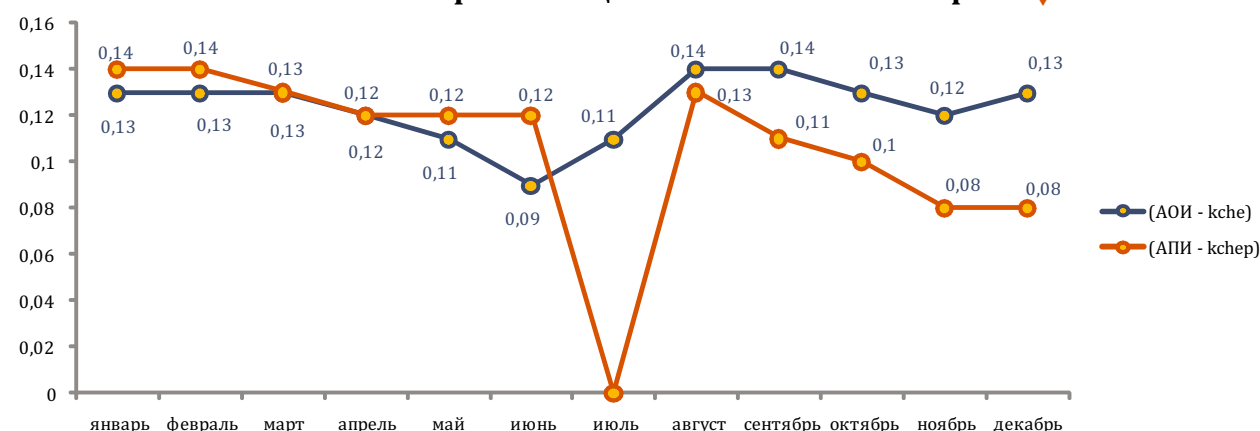
в общественно значимых региональных акциях (информационно-разъяснительное направление деятельности, «В новый год — без долгов») помогают обращаться к необходимой целевой аудитории и решать актуальные для компании задачи.

3.4. Текущие и исторические результаты торговли акциями Общества

В отчетном периоде тах стоимость акций составила:

- ▶ по обыкновенным — 0,17896 руб.
- ▶ по привилегированным — 0,15111 руб.
- min стоимость акций составила:
- ▶ по обыкновенным — 0,059 руб.
- ▶ по привилегированным — 0,07801 руб.

Котировка акций ОАО «Камчатскэнерго» ▼



Биржа	Средневзвешенная цена, руб.											
	ян-варь	фев-раль	март	апрель	май	июнь	июль	ав-густ	сен-тябрь	ок-тябрь	но-ябрь	де-кабрь
ЗАО «ФБ ММВБ» (АОИ - kche)	0,13	0,13	0,13	0,12	0,11	0,09	0,11	0,14	0,14	0,13	0,12	0,13
ЗАО «ФБ ММВБ» (АПИ - kcher)	0,14	0,14	0,13	0,12	0,12	0,12	-	0,13	0,11	0,10	0,08	0,08

За отчетный период на ЗАО «ФБ ММВБ» совершено:
– по обыкновенным акциям — 850 сделок, объем торгов составил 16 950 000 шт. акций на сумму 2 038 730,60 руб.;
– по привилегированным акциям — 281 сделка, объем торгов составил 4 900 000 шт. акций на сумму 518 155,80 руб.

Данные о рыночной капитализации ОАО «Камчатскэнерго»* ▼

	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2012
ЗАО «ФБ ММВБ»	2 929 608 834,18	5 429 550 071,97	11 981 641 497,31	5 435 110 121,39	3 216 307 210,58

* указана суммарная капитализация по обыкновенным и привилегированным акциям.

На Фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ» с 14 марта 2008 года началось обращение ценных бумаг ОАО «Камчатскэнерго», включенных в Перечень внесписочных ценных бумаг ЗАО «ФБ ММВБ».



3. Ценные бумаги и акционерный капитал

3.5. Количество и номинальная стоимость объявленных, но не выпущенных акций всех типов

Общество объявляет к размещенным акциям 39 030 945 169 (тридцать девять миллиардов тридцать миллионов девятьсот сорок пять тысяч сто шестьдесят девять) штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,1 рубля каждая, на общую сумму 3 903 094 516,9 (три миллиарда девятьсот три миллиона девятьсот сорок четыре тысячи пятьсот шестнадцать) рублей 90 копеек.

3.6. Сведения об акциях Общества, находящихся в перекрестном владении

Наименование Общества	Наименование акционера	Количество принадлежащих акций	Доля в УК на 01.01.12	Доля в УК на 31.12.12
ОАО «Камчатск-энерго»	ОАО «ЮЭСК»	26 267 889	0,06 %	0,06 %
ОАО «ЮЭСК»	ОАО «Камчатск-энерго»	887 802 560	100 %	100 %

3.7. Статистическая информация об акционерах

Данные об акционерах Общества на последнюю дату закрытия реестра акционеров ▼

Тип владельца ценных бумаг	05.05.2012 (на дату закрытия реестра акционеров к ГОСА от 19.06.2012)	
	доля в УК, %	численность
1. Физические лица	0,452	3127
2. Юридические лица, в т. ч.:	99,547	57
2.1 ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	98,68	1
3. Счета совладения	0,001	3
5. Федеральная собственность	0	0
6. Собственность субъекта РФ	0	0

Сведения о резидентах (нерезидентах), с учетом раскрытия информации о номинальных держателях ▼

Тип владельцев ценных бумаг	Количество держателей (с учетом раскрытия НД)	Доля в акционерном капитале по состоянию на 05.05.2012 (на дату закрытия реестра акционеров к ГОСА от 19.06.2012)
Резиденты, в т. ч.	3 096	99,76
Физические лица	3 083	0,44
Юридические лица	13	99,32
Нерезиденты	65	0,24
Физические лица	44	0,01
Юридические лица	21	0,23



Структура органов
управления и принципы
корпоративного поведения



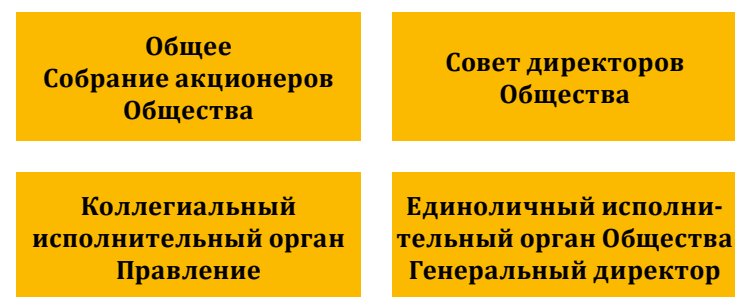


4

Структура органов управления и принципы корпоративного поведения

4.1. Структура органов управления и контроля ОАО «Камчатскэнерго»

Структура органов управления ▼



ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ



Высшим органом управления ОАО «Камчатскэнерго» является общее собрание акционеров. Проведение общего собрания акционеров предоставляет Обществу возможность не реже одного раза в год информировать акционеров о своей деятельности, достижениях и планах, привлекать их к обсуждению и принятию решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества.

Основные нормы созыва и проведения общего собрания акционеров закреплены в Положении о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Камчатскэнерго» (с полным текстом данного документа можно ознакомиться на сайте Общества (<http://kamenergo.ru/doc.php?id=3919>)).

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

7) дробление и консолидация акций Общества;

8) принятие решения о размещении



Годовой отчет за 2012 г.

Камчатка Потоки энергии

Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;

9) избрание членов Совета директоров Общества и прекращение их полномочий;

10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и прекращение их полномочий;

11) утверждение Аудитора Общества;

12) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;

13) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;

14) принятие решений об одобрении

крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

15) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

16) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

17) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления и контроля Общества;

18) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

19) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

20) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ



Совет директоров является органом, осуществляющим стратегическое управление ОАО «Камчатскэнерго», и имеет своей главной целью добросовестное и компетентное исполнение обязанностей по управлению компанией, обеспечивающее сохранность и рост благосостояния акционеров, а также возможность реализации и защиту прав акционеров. Совет директоров в своих решениях исходит из необходимости действовать справедливо по отношению ко всем акционерам и не может учитывать интересы только какой-либо одной группы акционеров. Совет директоров контролирует эффективность текущего управления ОАО «Камчатскэнерго» посредством утверждения бизнес-планов, бюджета ОАО «Камчатскэнерго» и отчетов об их выполнении.

Основные нормы, регламентирующие порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров закреплены в Положении о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров (с полным текстом данного документа можно ознакомиться на сайте Общества (<http://kamenergo.ru/doc.php?id=3922>)).

К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение долгосрочных программ развития Общества;

2) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, а также принятие решений по вопросам, связанным с созывом, подготовкой и проведением общих собраний акционеров;

3) размещение обществом облигаций



и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

4) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 15, 23, 24 пункта 12.1. Устава;

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

6) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним, привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, выдвижение Генерального директора для представления к государственным наградам;

7) определение размера оплаты услуг Аудитора;

8) рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

9) принятие решения о создании фондов Общества и об использовании резервного фонда и иных фондов Общества, утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;

10) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительного органа Общества;

11) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, внесение в Устав Общества изме-

нений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений об их наименованиях и местах нахождения) и их ликвидацией;

12) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

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

14) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

15) принятие решений об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации (за исключением организаций, указанных в подпункте 16 пункта 10.2 Устава), а также о прекращении участия общества в других организациях;

16) утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;

17) утверждение (корректировка) бизнес-плана, в том числе утверждение (корректировка) инвестиционной программы Общества в составе бизнес-плана Общества и отчета об исполнении бизнес-плана;

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

19) определение кредитной политики Общества в части заключения Обществом договоров займа, кредитных договоров,



4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения

договоров лизинга, договоров о выдаче банковской гарантии, договоров поручительства, договоров залога, принятия обязательств по векселю (выдача векселя, акцепт переводного векселя (в том числе в порядке посредничества)), индоссамент векселя, аваль векселя, а также принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, определенных кредитной политикой Общества, а также принятие решений по всем вышеуказанным вопросам, если кредитная политика Общества Советом директоров не определена;

20) утверждение внутреннего документа, регулирующего деятельность Общества в области закупок товаров, работ и услуг, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

21) предварительное одобрение коллективного договора, а также соглашений, заключаемых Обществом с некоммерческими организациями по вопросам социального обеспечения работников Общества;

22) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества и принятие иных решений в случаях, определенных внутренними документами Общества, регламентирующими организацию страховой защиты Общества (в том числе утверждение Страховщика Общества);

23) принятие решения об отчуждении (реализации) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

24) принятие решений о совершении Обществом:

а) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость которых составляет от 5 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на последнюю отчетную дату, предшествующую дате

принятия решения о совершении сделки;

б) сделок, в соответствии с которыми третьи лица получают права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом Общества (в том числе отчуждение, аренда, залог) в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров, а также в случаях, когда вышеуказанные случаи Советом директоров не определены;

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

г) сделок, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров, а также в случаях, когда вышеуказанные случаи Советом директоров не определены;

25) принятие решений о совершении Обществом сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;

26) принятие решений о совершении Обществом сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, вы-



раженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах, определяемых отдельными решениями Совета директоров, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров не определены;

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

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

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО (за исключением случаев, когда обсуждение вопросов является обязательным в соответствии с п. 1 ст. 47, ст. 53, 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»);

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

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

г) об увеличении уставного капитала ДЗО;

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

е) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

ж) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

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

о прекращении участия ДЗО в других организациях;

и) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии;

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

л) об определении порядка выплаты вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ДЗО;

м) об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;

н) об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) ДЗО и утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении бизнес-плана ДЗО;

о) о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ДЗО управляющей организации (управляющему), определении кандидатуры управляющей организации (управляющего), определении размера и порядка выплаты вознаграждения и компенсаций управляющей организации (управляющему), о прекращении и приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

п) об избрании Генерального директора ДЗО и досрочном прекращении его полномочий;

р) об определении условий трудового договора с Генеральным директором ДЗО или об определении лица, уполномоченного Советом директоров ДЗО на определение условий трудового договора с Генеральным директором ДЗО и подписание трудового договора с Генеральным директором ДЗО;



4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения

29) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»);

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии;

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

30) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления организаций, в которых Общество осуществляет полномочия единственного акционера (участника);

31) выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество;

32) избрание Председателя Совета директоров и досрочное прекращение его полномочий;

33) избрание заместителя Председате-

ля Совета директоров и досрочное прекращение его полномочий;

34) избрание Секретаря Совета директоров и досрочное прекращение его полномочий;

35) приостановление полномочий управляющей организации (управляющего) и назначение временного Генерального директора в случаях, предусмотренных в пунктах 16.1.13 и 16.1.14 статьи 16.1 Устава;

36) рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров;

37) утверждение организационной структуры Общества и внесение изменений в организационную структуру Общества;

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

39) определение основных принципов и условий выплаты вознаграждений, установления льгот и компенсаций руководящему составу Общества, утверждение перечня должностей, относящихся к руководящему составу Общества, и предварительное согласование кандидатур, назначаемых на данные должности;

40) предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, в том числе путем утверждения реестров соответствующего имущества;

41) определение жилищной полити-



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

ПРАВЛЕНИЕ

В соответствии с Уставом ОАО «Камчатскэнерго» Правление является коллегиальным исполнительным органом Общества.

К компетенции Правления относятся следующие вопросы:

- ▶ подготовка и вынесение на рассмотрение Совета директоров отчетов о финансово-хозяйственной деятельности хозяйственных обществ, в которых Общество осуществляет полномочия единственного акционера (участника);
- ▶ разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;
- ▶ решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соот-

42) назначение членов Правления Общества и досрочное прекращение их полномочий, включая досрочное прекращений трудовых договоров с ними;

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

ветствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, представленных на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.

Коллегиальный исполнительный орган в Обществе не сформирован.

В соответствии с п. 42 п. 12.1 ст. 12 Устава ОАО «Камчатскэнерго» к компетенции Совета директоров Общества относится вопрос о назначении членов Правления Общества. Советом директоров ОАО «Камчатскэнерго» не рассматривался вопрос о назначении членов Правления.

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом — Генеральным директором.

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

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

Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмо-

тренных законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров:

- ▶ обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- ▶ организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;



4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения

▶ распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях — в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;

▶ издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

▶ утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;

▶ утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;

▶ осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;

▶ распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;

▶ представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;

▶ не позднее, чем за 45 (сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибылей и убытков Общества;

▶ решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров.

ОРГАНОМ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА ЯВЛЯЕТСЯ РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОБЩЕСТВА.

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

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:

▶ подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;

▶ анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;

▶ организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

▶ проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хо-

зяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;

▶ контроль за сохранностью и использованием основных средств;

▶ контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;

▶ контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;

▶ контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;

▶ проверка правильности и своевре-



менности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;

► проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению наруше-

ний и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);

► осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

4.2. Обзор общих собраний акционеров, проведенных в 2012 году



Годовое Общее собрание акционеров в форме совместного присутствия состоялось 19.06.2012 года с повесткой дня:

1. Об утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества за 2011 год;
2. О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2011 финансового года;
3. Об утверждении Устава Общества в новой редакции;
4. Об избрании членов Совета директоров Общества;
5. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества;
6. Об утверждении аудитора Общества;
7. Об утверждении Положения «О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества» в новой редакции;
8. Об утверждении Положения «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества» в новой редакции;
9. Об утверждении Положения «О ревизионной комиссии Общества» в новой редакции;
10. О выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества.

По итогам голосования:

► Утверждены Годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, Аудитор Общества, Устав и внутренние документы, регулирующие деятельность органов Общества.

► Избран новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.

По итогам собрания в сроки, установленные законодательством РФ и Уставом Общества проведены следующие мероприятия:

- подписан Протокол собрания ОАО «Камчатскэнерго»;
- в ленте новостей «Интерфакс» размещено сообщение о существенных фактах «Сведения о решениях Общих собраний»;
- внесены изменения в списки аффилированных лиц ОАО «Камчатскэнерго» и 100 % ДЗО Общества;
- в печатном издании «Камчатское время» опубликован Отчет об итогах голосования на Годовом общем собрании акционеров ОАО «Камчатскэнерго»;
- в ИФНС г. Петропавловска-Камчатского зарегистрирован Устав Общества в новой редакции (ГРН 2124101053679 от 03.07.2012).
- документы, утвержденные на собрании, размещены на официальном web-сайте ОАО «Камчатскэнерго».



4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения

4.3. Информация о составе Совета директоров

До Годового Общего собрания акционеров 19.06.2012 года действовал состав Совета директоров, избранный Годовым Общим собранием акционеров 17.05.2011:

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Иртов Сергей Викторович

Год рождения: 1979.

Сведения об образовании: высшее, Дальневосточный государственный технический университет, год окончания — 2001, специальность — тепловые электрические станции.

Место работы: директор по производству ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Тихонова Мария Геннадьевна

Год рождения: 1980.

Сведения об образовании: Волго-Вятская академия государственной службы; Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации.

Место работы: и.о. директора департамента Министерства энергетики Российской Федерации.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

Репин Лев Николаевич

Год рождения: 1960.

Сведения об образовании: высшее, Московский горный институт.

Место работы: сведения отсутствуют.

Сведения об образовании: высшее, Московская гуманитарная социальная академия.

Место работы: начальник Департамента собственности ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Безносюк Василий Иванович

Год рождения: 1958.

Сведения об образовании: высшее, Саратовский политехнический институт; Красноярский государственный технический университет.

Место работы: сведения отсутствуют.

Кораблев Артем Сергеевич

Год рождения: 1982.

Сведения об образовании: высшее, Томский государственный университет.

Место работы: заместитель начальника Департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Мавлютов Евгений Ахатович

Год рождения: 1976.

Сведения об образовании: высшее, Дальневосточный государственный университет путей сообщения.

Место работы: начальник Департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Санько Валентин Михайлович

Год рождения: 1963.

Сведения об образовании: высшее, (Ленинградский) ордена трудового красного знамени финансово-экономический институт им. Вознесенского.

Место работы: советник генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Постников Илья Игоревич

Год рождения: 1979.



Андрейченко Юрий Александрович
Год рождения: 1983.
Сведения об образовании: высшее, Томский государственный университет.
Место работы: начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Тулаев Сергей Сергеевич
Год рождения: 1975.
Сведения об образовании: высшее, Сибирская академия государственной службы.
Место работы: сведения отсутствуют.

**Годовым Общим собранием акционеров 19.06.2012
избран Совет директоров в следующем составе:**

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



Кораблев Артем Сергеевич
Год рождения: 1982.
Сведения об образовании: высшее, Томский государственный университет.

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

► Дата начала работы: 2008.
Дата окончания работы: 2009.
Наименование организации: Томский филиал ОАО «ВСК».
Должность: заместитель директора.

► Дата начала работы: 2009.
Дата окончания работы: по настоящее время.
Наименование организации: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
Должность: начальник департамента финансовой политики.

Доля лица в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго», %: 0.
Доля обыкновенных акций ОАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.
Дата первого избрания в состав СД: 18.05.2010.
Дата последнего избрания в состав СД: 19.06.2012.

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



Коптяков Станислав Сергеевич
Год рождения: 1982.
Сведения об образовании: высшее, Томский государственный университет.

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



4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения

► Дата начала работы: 2008.
Дата окончания работы: по настоящее время.
Наименование организации: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
Должность: директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Доля лица в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго», %: 0.
Доля обыкновенных акций ОАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.
Дата первого и последнего избрания в состав СД: 19.06.2012.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:



Беловол Ольга Владимировна
Год рождения: 1980.
Сведения об образовании: высшее, Дальневосточный государственный технический университет.

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

► Дата начала работы: 2008.
Дата окончания работы: 2013.
Наименование организации: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
Должность: директор по инвестициям

► Дата начала работы: 2013.
Дата окончания работы: по настоящее время.
Наименование организации: ОАО «Камчатскэнерго».
Должность: заместитель Генерального директора по экономике и финансам.

Доля лица в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго», %: 0.
Доля обыкновенных акций ОАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.
Дата первого и последнего избрания в состав СД: 19.06.2012.



Андрейченко Юрий Александрович
Год рождения: 1983.
Сведения об образовании: высшее, Томский государственный университет.

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

► Дата начала работы: 2008.



Дата окончания работы: по настоящее время.
Наименование организации: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
Должность: начальник Департамента корпоративного управления.

Доля лица в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго», %: 0.
Доля обыкновенных акций ОАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.
Дата первого избрания в состав СД: 17.05.2011.
Дата последнего избрания в состав СД: 19.06.2012.



Иртов Сергей Викторович

Год рождения: 1979.
Сведения об образовании: высшее, Дальневосточный государственный технический университет.

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

► Дата начала работы: 2008.
Дата окончания работы: 2009.
Наименование организации: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
Должность: заместитель начальника Департамента технической политики и развития производства — начальник отдела развития производства.

► Дата начала работы: 2009.
Дата окончания работы: 2010.
Наименование организации: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
Должность: заместитель директора по производству — начальник Департамента технической политики и развития производства.

► Дата начала работы: 2010.
Дата окончания работы: по настоящее время.
Наименование организации: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
Должность: директор по производству.

Доля лица в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго», %: 0.
Доля обыкновенных акций ОАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.
Дата первого избрания в состав СД: 17.05.2011.
Дата последнего избрания в состав СД: 19.06.2012.



4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения



Заборовский Виктор Юрьевич

Год рождения: 25.01.1968.
Сведения об образовании: высшее, Курганский машиностроительный институт, Санкт-Петербургский институт экономики и управления.

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

► Дата начала работы: 2008.
Дата окончания работы: 2010.
Наименование организации: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
Должность: заместитель начальника Департамента топливообеспечения.

► Дата начала работы: 2010.
Дата окончания работы: по настоящее время.
Наименование организации: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
Должность: начальник Департамента топливообеспечения.

Доля лица в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго», %: 0.
Доля обыкновенных акций ОАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.
Дата первого и последнего избрания в состав СД: 19.06.2012.



Конев Евгений Юрьевич

Год рождения: 1959.
Сведения об образовании: высшее, Рязанская высшая школа МВД СССР.

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

► Дата начала работы: 2008.
Дата окончания работы: 2009.
Наименование организации: ООО «СПОЛЕР».
Должность: заместитель директора по правовой и корпоративной работе.

► Дата начала работы: 2009.
Дата окончания работы: 2009.
Наименование организации: ООО «Юридическое агентство „Статус“».
Должность: заместитель Генерального директора.

► Дата начала работы: 2009.
Дата окончания работы: по настоящее время.
Наименование организации: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
Должность: начальник Департамента розничного рынка.



Годовой отчет 2012

Доля лица в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго», %: 0.
Доля обыкновенных акций ОАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.
Дата первого и последнего избрания в состав СД: 19.06.2012.

В СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО» ВХОДЯТ 6 НЕЗАВИСИМЫХ ДИРЕКТОРОВ:

- ▶ Кораблев Артем Сергеевич
- ▶ Коптяков Станислав Сергеевич
- ▶ Иртов Сергей Викторович
- ▶ Конев Евгений Юрьевич
- ▶ Заборовский Виктор Юрьевич
- ▶ Беловол Ольга Владимировна

За отчетный период проведено — 27 заседаний Совета директоров Общества, на рассмотрение вынесено 345 вопросов.

В отчетный период Советом директоров Общества рассмотрено 120 договоров, являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Среди основных вопросов, рассмотренных Советом директоров в отчетном периоде:

- ▶ одобрение договоров поставки газа на 2012;
- ▶ утверждение организационной структуры в новой редакции;
- ▶ утверждение Программы страховой защиты ОАО «Камчатскэнерго» на 2012 год;
- ▶ рассмотрение вопросов, связанных с подготовкой к проведению Годового общего собрания акционеров;
- ▶ утверждение Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Камчатскэнерго» на 2012 год;
- ▶ утверждение бизнес-плана ОАО «Камчатскэнерго» на 2012 год;
- ▶ присоединение к Стандарту системы бизнес-планирования Холдинга «РАО Энергетические системы Востока»;
- ▶ присоединение к Стандарту системы ключевых показателей эффективности Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
- ▶ утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность Общества в области закупок товаров, работ

и услуг;

- ▶ присоединение к Технической политике Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в области информационных технологий;
- ▶ утверждение Регламента взаимодействия ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по формированию, утверждению и корректировке инвестиционных программ, составлению отчетности об их исполнении в новой редакции;
- ▶ утверждение скорректированного плана перспективного развития ОАО «Камчатскэнерго» на 2012–2018 гг.;
- ▶ одобрение Коллективного договора ОАО «Камчатскэнерго» на 2012 год и дополнений к нему;
- ▶ утверждение Положения об инсайдерской информации ОАО «Камчатскэнерго» в новой редакции;
- ▶ утверждение Положения о кредитной политике ОАО «Камчатскэнерго»;
- ▶ утверждение Положения о благотворительной и спонсорской деятельности ОАО «Камчатскэнерго»;
- ▶ утверждение Плана заимствований Субхолдинга ОАО «Камчатскэнерго» на 2013 год;



4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения

▶ принятие решений по вопросам годовых Общих собраний акционеров 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» — ОАО «КЭР», ОАО «КЭРС», ОАО «ЮЭСК»;

▶ определение позиции ОАО «Камчатскэнерго» по вопросам повестки дня внеочередного Общего собрания участников ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» — ООО «Дом-21 век»;

▶ прекращение участия ОАО «Камчатскэнерго» в Некоммерческом партнерстве «Инновации в электроэнергетике» и в Общероссийском отраслевом объединении работодателей электроэнергетики;

▶ создание Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго»;

▶ определение приоритетных направлений деятельности общества: о выполнении поручений Правительства РФ и решений Правительственной комиссии по

вопросам развития электроэнергетики;

▶ заключение между ОАО «Камчатскэнерго» и администрацией Петропавловск-Камчатского городского округа, а также между ОАО «Камчатскэнерго» и администрацией Елизовского городского поселения Концессионных соглашений;

▶ заключение между ОАО «Камчатскэнерго» и сельскими поселениями Камчатского края Концессионных соглашений;

▶ одобрение сделок, в соответствии с которыми третьи лица получают права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом Общества;

▶ одобрение сделок, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц;

▶ одобрение сделок с заинтересованностью.

4.4. Сведения о наличии комитетов Совета директоров

В соответствии с п. 15.1.1 ст. 15 Устава ОАО «Камчатскэнерго» комитеты Совета директоров формируются по решению Совета директоров Общества.

В соответствии с решением Совета директоров (Протокол №3 от 19.07.2012 года) при Совете директоров ОАО «Камчатскэнерго» создан Комитет по аудиту.

Основной целью создания Комитета является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции, в том числе и обеспечение непосредственного контроля Совета директоров Общества за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

При исполнении своих обязанностей Комитет поддерживает эффективные рабочие отношения с органами управления, контроля, структурными подразделениями Общества, иными организациями и лицами.

Председатель и Секретарь Комитета обязаны обеспечить информационное, техническое и скоординированное взаимодействие Комитета с Советом директоров Общества, с Генеральным директором Общества, органами контроля и структурными подразделениями Общества, а также с другими Комитетами Совета директоров Общества.

В своей деятельности Комитет подотчетен Совету директоров Общества. Ежегодно перед годовым общим собранием акционеров Общества, Комитет готовит отчет о деятельности Комитета и выносит на рассмотрение Совета директоров Общества.



4.5. Информация о единоличном исполнительном органе



Согласно решению Совета директоров (Протокол №9 от 28.09.2011) с 01.10.2011 Генеральным директором ОАО «Камчатскэнерго» избран Паршин Борис Евгеньевич

Год рождения: 1958.
Сведения об образовании: высшее, Хабаровский политехнический институт.

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

- ▶ Дата начала работы: 2001.
Дата окончания работы: 2011.
Наименование организации: ОАО «Геотерм».
Должность: генеральный директор.
- ▶ Дата начала работы: 2011.
Дата окончания работы: по настоящее время.
Наименование организации: ОАО «Камчатскэнерго».
Должность: генеральный директор.

По совместительству:

- ▶ Дата начала работы: 2011.
Дата окончания работы: по настоящее время.
Наименование организации: ОАО «ЮЭСК».
Должность: генеральный директор.

Доля лица в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго», %: 0.
Доля обыкновенных акций ОАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.

4.6. Информация о составе ревизионной комиссии

До Годового Общего собрания акционеров 19.06.2012 года действовал состав Ревизионной комиссии, избранный Годовым Общим собранием акционеров 17.05.2011:

Кулябко Евгения Германовна

Год рождения: 1962.
Сведения об образовании: высшее, Ленинградский институт авиационного приборостроения, Красноярский государственный университет.
Место работы: руководитель дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Балабекян Гаяне Карленовна

Год рождения: 1977.
Сведения об образовании: высшее, Дальневосточный государственный университет.
Место работы: начальник отдела корпоративного управления и контроля Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока».



4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения

Шариков Александр Сергеевич

Год рождения: 1975.
Сведения об образовании: высшее, Всероссийский заочный финансово-экономический институт.
Место работы: заместитель руководителя Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Омельяненко Светлана Вячеславовна

Год рождения: 1978.
Сведения об образовании: высшее, Современный гуманитарный университет.
Место работы: главный эксперт Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Журавлева Надежда Валентиновна

Год рождения: 1975.
Сведения об образовании: высшее, Хабаровский институт народного хозяйства.
Место работы: начальник Контрольно-ревизионного отдела ОАО «Камчатскэнерго».

ГОДОВЫМ ОБЩИМ СОБРАНИЕМ АКЦИОНЕРОВ ОТ 19.06.2012 ГОДА ИЗБРАНА РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ В СЛЕДУЮЩЕМ СОСТАВЕ:

Фридман Андрей Владимирович

Год рождения: 1980.
Сведения об образовании: высшее, Хабаровский государственный технический университет.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:

- ▶ Дата начала работы: 2008.
Дата окончания работы: 2009.
Наименование организации: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
Должность: ведущий эксперт Дирекции внутреннего аудита.

- ▶ Дата начала работы: 2009.
Дата окончания работы: по настоящее время.
Наименование организации: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
Должность: начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита.

Доля лица в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго», %: 0.
Доля обыкновенных акций ОАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.
Дата первого избрания в состав РК: 29.12.2008
Дата последнего избрания в состав РК: 19.06.2012



Балабекян Гаяне Карленовна

Год рождения: 1977.

Сведения об образовании: высшее, Дальневосточный государственный университет.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:

► Дата начала работы: 2008.

Дата окончания работы: по настоящее время.

Наименование организации: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Должность: главный эксперт, начальник отдела корпоративного управления и контроля Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами.

Доля лица в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго», %: 0.

Доля обыкновенных акций ОАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.

Дата первого избрания в состав РК: 18.05.2009.

Дата последнего избрания в состав РК: 19.06.2012.



Суховеева Татьяна Анатольевна

Год рождения: 1974.

Сведения об образовании: высшее, НГАВТ.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:

► Дата начала работы: 2008.

Дата окончания работы: по настоящее время.

Наименование организации: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Должность: главный эксперт отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита.

Доля лица в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго», %: 0.

Доля обыкновенных акций ОАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.

Дата первого избрания в состав РК: 18.05.2010.

Дата последнего избрания в состав РК: 19.06.2012.



4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения



Омельяненко Светлана Вячеславовна

Год рождения: 1978.

Сведения об образовании: высшее, Современный гуманитарный университет.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:

► Дата начала работы: 2008.

Дата окончания работы: по настоящее время.

Наименование организации: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Должность: главный эксперт отдела внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита.

Доля лица в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго», %: 0.

Доля обыкновенных акций ОАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.

Дата первого избрания в состав РК: 18.05.2010.

Дата последнего избрания в состав РК: 19.06.2012.



Макина Елена Николаевна

Год рождения: 1978.

Сведения об образовании: высшее, Костромская государственная сельскохозяйственная академия.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время:

► Дата начала работы: 2008.

Дата окончания работы: по настоящее время.

Наименование организации: ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Должность: заместитель главного бухгалтера ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Доля лица в уставном капитале ОАО «Камчатскэнерго», %: 0.

Доля обыкновенных акций ОАО «Камчатскэнерго», принадлежащих данному лицу, %: 0.

Дата первого и последнего избрания в состав РК: 19.06.2012.

За отчетный период в ОАО «Камчатскэнерго» была проведена 1 ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2011 год. По итогам проверки нарушений и замечаний в финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Камчатскэнерго» комиссией не установлено.



4.7. Информация о принятой Обществом системе вознаграждений компенсаций органам управления и контроля

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Выплаты вознаграждений членам Совета директоров производятся в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Годовым общим собранием акционеров (Протокол №1 от 22.06.2012 года).

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (тридцати) дней с даты заседания Совета директоров. Размер вознаграждения Председателя Совета директоров увеличивается на 30 %.

Членам Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т. д.), в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Совета директоров Общества.

Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Выплаты вознаграждений членам Ревизионной комиссии производятся в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденным Годовым общим собранием акционеров (Протокол №1 от 29.05.2009.).

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семикратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее — Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Выплата вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцатикратной минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной Соглашением на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.

Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии в соответствии с п. 3.1. и п. 3.2 Положения, увеличивается на 50 %.



4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения

Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов.

Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Функции единоличного исполнительного органа исполняет Генеральный директор. Выплаты Генеральному директору доходов (вознаграждений) осуществляются в соответствии с Трудовым договором от 01.10.2011 года.

Информация о размере вознаграждений и компенсаций органам управления и контроля ▼

	Совет директоров	Ревизионная комиссия
1. Компенсации	18 000 руб.	0 руб.
2. Вознаграждения	1 484 594 руб.	172 634 руб.
Из них:		
за участие в заседаниях	1 484 594 руб.	0
за участие в проверках	0	172 634 руб.
Итого	1 502 594 руб.	172 634 руб.

По состоянию на 31.12.2012 вознаграждения членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ОАО «Камчатскэнерго» выплачены в полном объеме.



4.8. Подтверждение приверженности Общества наиболее прогрессивным принципам и практике корпоративного управления

Корпоративное управление — это система взаимодействия, которая отражает интересы органов управления компании, акционеров, заинтересованных лиц и направлена на получение максимальной прибыли от всех видов деятельности компании в соответствии с действующим законодательством.

Одним из основных факторов повышения эффективности деятельности и инвестиционной привлекательности ОАО «Камчатскэнерго», а также достижения взаимопонимания между всеми заинтересованными в деятельности Общества лицами является постоянное совершенствование уровня корпоративного управления.

Корпоративное управление в ОАО «Камчатскэнерго» направлено не только на формирование положительного образа Общества в глазах его акционеров, контрагентов и сотрудников, но и на контроль и снижение рисков, поддержание устойчивого роста финансовых показателей ОАО «Камчатскэнерго» и успешное осуществление своей деятельности.

Корпоративное управление в ОАО «Камчатскэнерго» основано на нормативно-правовой базе, включающей в себя нормативно-правовые акты Российской Федерации, нормативную документацию материнской компании — ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и внутрифирменную нормативно-методическую документацию ОАО «Камчатскэнерго», что обеспечивает максимальную защиту акционеров и инвесторов от любых воздействий и мер, которые могут ограничить их в получении и реализации своих прав.

Общество осознает важность совершенствования корпоративного управления своих дочерних и зависимых хозяйственных обществ и будет стремиться к обеспечению открытости и прозрачности деятельности указанных организаций.

ХАРАКТЕРНЫМИ ЧЕРТАМИ ЭФФЕКТИВНОГО КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО» ЯВЛЯЮТСЯ:

Подотчетность

► Совет директоров должен быть подотчетен акционерам;

► Совет директоров должен иметь возможность контролировать менеджмент, а инвесторы должны иметь возможность контролировать Совет директоров;

► вознаграждение менеджменту должно быть связано с долгосрочными результатами деятельности компании.

Прозрачность

► глобальные конкурентные рынки зависят от открытости и достоверности предоставляемой компаниями информации;

► компании должны признавать международные стандарты бухгалтерского учета;

► компании должны отчитываться

перед акционерами о соблюдении Кодекса наилучшей практики.

Справедливость

► компании должны уважать миноритарных акционеров. Они должны обеспечивать справедливое отношение ко всем акционерам;

► одна акция должна предоставлять ее держателю один голос на общем собрании.

Ответственность

► соблюдение Обществом законов и этических норм, структура корпоративного управления должна защищать права акционеров;

► уверенность инвесторов в защите своих интересов.

Долгосрочное видение

► директора и менеджмент компании



4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения

должны иметь долгосрочное стратегическое видение, в котором особое внимание

уделяется обеспечению роста стоимости акций.

УЧАСТНИКАМИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЯВЛЯЮТСЯ ТРИ ОСНОВНЫЕ ГРУППЫ ЛИЦ:

► Компания

Корпоративное управление также охватывает отношения и способствует поиску баланса интересов внутри компании — между менеджментом, советом директоров и общим собранием акционеров.

► Акционеры

Корпоративное управление также регулирует отношения внутри этой группы и обеспечивает баланс интересов различных групп акционеров — собственников контрольного пакета акций и мелких акционеров, стратегических и портфельных инвесторов и т. д.

► Заинтересованные лица

Заинтересованные лица или соучастники (stakeholders) — это лица, которые оказывают влияние на деятельность компании или зависят от деятельности

компании. Заинтересованными лицами компании являются: работники, кредиторы, клиенты, поставщики, местная общественность, государственные органы и местные власти. Взаимоотношения компании с заинтересованными лицами имеют важное значение для определения уровня корпоративного управления в компании. В мировой практике существуют определенные стандарты поведения компании в отношении заинтересованных лиц.

С целью предоставления оперативной и качественной информации о происходящих в ОАО «Камчатскэнерго» событиях для широких групп акционеров, инвесторов и партнеров Компании действует информативный корпоративный сайт: <http://www.kamenergo.ru>.

4.9. Подтверждение выполнения рекомендаций Кодекса корпоративного поведения

Важную роль в инновационном развитии корпоративной этики призван играть кодекс корпоративного поведения, рекомендованный Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг России (Распоряжение № 421/р от 4 апреля 2002 года) акционерным обществам и одобренный на заседании Правительства Российской Федерации 28 ноября 2001 года. Данный Кодекс разработан с учетом существующих зарубежных и сложившихся отечественных традиций корпоративного управления.

Принятие ОАО «Камчатскэнерго» рекомендаций, содержащихся в Кодексе корпоративного поведения, требует, прежде всего, повышения моральных и этических обязательств менеджмента компании перед акционерами.

Этические нормы, наряду с законодательством, формируют политику корпоративного поведения общества, базирующуюся на учете интересов акционеров и руководства компании. Укрепление позиций на рынке услуг по производству электроэнергии и наращивание прибыли ОАО «Камчатскэнерго» невозможно без сформированной политики корпоративного поведения Общества.

Основные принципы корпоративного поведения, которым следует ОАО «Камчатскэнерго»:

► реальная возможность акционеров осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе;

► осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью Общества и эффективный контроль с его стороны за дея-



4.10. Информация о системе управления рисками и процедурами внутреннего контроля Общества

тельностью исполнительных органов Общества, а также подотчетность Совета директоров Обществу собранию акционеров;

- ▶ необходимость исполнительного органа Общества разумно и добросовестно осуществлять руководство текущей деятельностью Общества, и его подотчетность Совету директоров Общества и Обществу собранию акционеров;

- ▶ своевременное раскрытие информации об Обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления;

- ▶ эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;

- ▶ предусмотренные законодательством права работников Общества, развитие партнерских отношений между Обществом и работниками в решении социальных вопросов и регламентации условий труда;

- ▶ активное сотрудничество Общества с инвесторами, кредиторами и иными заинтересованными лицами в целях увеличения активов Общества, стоимости акций и иных ценных бумаг Общества.

Соблюдение ОАО «Камчатскэнерго» норм Кодекса корпоративного управления см. в Приложении к Годовому отчету.

Совершенствование принципов и методов корпоративного управления, позволяет повысить стабильность и устойчивость бизнеса, эффективность стратегического управления, вовлеченность персонала в деятельность Общества, эффективно проводить работу, связанную с сокращением рисков.

Система управления рисками ОАО «Камчатскэнерго» предполагает всесторонний анализ совокупности имеющихся рисков, их идентификацию, оценку и выработку механизмов контроля.

Система управления рисками в Обществе имеет несколько уровней:

Совет директоров Общества:

- ▶ определяет приоритетные направления деятельности Общества, утверждает долгосрочные программы развития Общества;

- ▶ ежегодно утверждает бизнес-план, программу закупок Общества;

- ▶ контролирует одобрение крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

Комитет по аудиту Совета директоров осуществляет контроль за функционированием системы управления рисками Общества, а также эффективностью процесса и результатами управления критическими рисками.

Единоличный исполнительный орган общества осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров, принятыми в соответствии с их компетенцией.

Служба внутреннего аудита, основными функциями которой являются:



4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения

- ▶ проведение комплексных и тематических проверок хозяйственно-финансовой деятельности филиалов, проверка бухгалтерских документов и отчетности;

- ▶ контроль за отражением в учете хозяйственных операций, осуществление проверок за устранением нарушений и замечаний, выявленных внешним аудитом;

- ▶ организация процедур классификации и анализа рисков в сфере деятельности Общества;

- ▶ обеспечение процесса разработки и реализации мероприятий по управлению рисками в Обществе;

- ▶ разработка системы отчетности для всех процедур процесса управления рисками в Обществе.

4.11. Сделки с заинтересованностью, крупные сделки, заключенные Обществом в 2012

Информация о совершенных Обществом сделках с заинтересованностью и крупных сделках представлена в Приложении к Годовому отчету.

4.12. Информация о службе внутреннего аудита

В ОАО «Камчатскэнерго» организован постоянно действующий отдел внутреннего аудита (ОВА). В соответствии с организационной структурой Общества отдел внутреннего аудита подотчетен Генеральному директору ОАО «Камчатскэнерго».

Деятельность ОВА регламентируется Положением об отделе внутреннего аудита, утвержденным Генеральным директором ОАО «Камчатскэнерго» 01.11.2012.

Ключевыми сотрудниками ОВА являются:

- ▶ Журавлева Н.В. — начальник отдела внутреннего аудита.

- ▶ Сомова Е.М. — ведущий специалист отдела внутреннего аудита.

- ▶ Чернявская Т.П. — ведущий специалист отдела внутреннего аудита.

Для осуществления внутреннего контроля и аудита по мере необходимости могут быть привлечены любые специалисты Общества.

Основные функции ОВА:

- ▶ Организация и проведение проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества и ДЗО (ВЗО) Общества, достоверности бухгалтерской, налоговой, управленческой информации/отчетности Общества и ДЗО (ВЗО) Общества.

- ▶ Участие в служебных расследованиях, проводимых соответствующими структурными подразделениями Общества.

- ▶ Анализ и обобщение результатов проводимых проверок, служебных расследований в Обществе и ДЗО (ВЗО) Общества, осуществление контроля разработки и выполнения планов мероприятий по устранению выявленных замечаний и нарушений.

- ▶ Осуществление контроля совершенных в Обществе и ДЗО (ВЗО) Общества финансовых и хозяйственных операций



интересам Общества, действующим нормативно-правовым актам Российской Федерации, решениям органов управления Общества и внутренним документам Общества. Выявление экономически неэффективных и несоответствующих целям Общества операций.

► Организация взаимодействия Общества со Счетной палатой Российской Федерации, а также иными государственными органами финансового контроля, анализ результатов проведенных ими контрольных мероприятий в отношении Общества, организация работы по устранению нарушений, выявленных в ходе проверок.

► Анализ результатов исполнения установленных Советом директоров Общества планов деятельности Общества и ДЗО (ВЗО) Общества.

► По поручению Генерального директора Общества, Комитета по аудиту Совета директоров Общества рассмотрение проектов решений органов управления Общества и ДЗО (ВЗО) Общества на предмет их соответствия финансово-хозяйственным интересам Общества, а также выполнение других заданий Генерального директора Общества.

► Осуществление выборочных проверок фактического наличия, состояния и порядка обеспечения сохранности активов Общества и ДЗО (ВЗО) Общества, соответствия данным бухгалтерского учета Общества и ДЗО (ВЗО) Общества.

► Осуществление контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО (ВЗО) Общества и ДЗО (ВЗО) Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее — Холдинг) посредством участия работников Отдела в работе ревизионных комиссий вышеуказанных компаний.

► Взаимодействие с Ревизионными комиссиями Общества, ДЗО (ВЗО) Общества и внешними аудиторами Общества, ДЗО (ВЗО) Холдинга, анализ результатов их проверок, осуществление контроля разработки и выполнения планов мероприятий по устранению выявленных в ходе их проведения замечаний и нарушений.

► Координация работы структурных

подразделений Общества по проведению различных внутренних проверок в Обществе и ДЗО (ВЗО) Общества.

► Своевременное информирование Генерального директора Общества/Комитета по аудиту о выявленных существенных отклонениях и нарушениях в деятельности Общества и ДЗО (ВЗО) Общества, а также представление предложений по их устранению.

► Осуществление подготовки и представления периодической отчетности Генеральному директору Общества/Комитету по аудиту о недостатках системы внутреннего контроля Общества и ДЗО (ВЗО) Общества, существующих рисках Общества и ДЗО (ВЗО) Общества и рекомендациях по их устранению/управлению.

► Представление консультаций и рекомендаций, включая рекомендации по устранению выявленных недостатков и нарушений, совершенствованию неэффективных или недостаточно эффективных систем и процессов Общества и ДЗО (ВЗО) Общества, повышению эффективности системы внутреннего контроля Общества и ДЗО (ВЗО) Общества, разъяснений и пояснений по отдельным вопросам в ходе проведения проверок или выполнение отдельных консультационных проектов.

– Организация деятельности Комитета по аудиту Совета директоров Общества.

– Анализ и обобщение результатов проводимых проверок, служебных расследований в Обществе и ДЗО (ВЗО) Общества, осуществление контроля разработки и выполнения планов мероприятий по устранению выявленных замечаний и нарушений.

► В части управления рисками Общества и ДЗО (ВЗО) Общества:

– Организация процедур классификации и анализа рисков в сфере деятельности Общества и ДЗО (ВЗО) Общества.

– Обеспечение процесса разработки и реализации мероприятий по управлению рисками в Обществе и ДЗО (ВЗО) Общества.

– Разработка системы отчетности для всех процедур процесса управления



4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения

рисками в Обществе и ДЗО (ВЗО) Общества.

– Обеспечение и проведение обуче-

ния руководства и работников Общества и ДЗО (ВЗО) Общества в области управления рисками.

Порядок взаимодействия ОВА с комитетом по аудиту

Взаимодействие Комитета по аудиту и начальника отдела внутреннего аудита осуществляется исключительно в пределах их компетенции и предоставленных в установленном порядке полномочий.

Ответственным за организацию взаимодействия с начальником отдела со стороны Комитета по аудиту является Председатель Комитета по аудиту.

Комитет по аудиту направляет начальнику отдела:

► свои предложения в годовой План-график проверок отдела внутреннего аудита Общества в срок до 01 ноября года, предшествующего планируемому;

► письменные запросы о представлении информации и материалов в порядке предусмотренном п. 4.1.2. Положения о Комитете по аудиту;

► обращается к начальнику отдела по другим вопросам, входящим в компетенцию его и Комитета по аудиту по мере необходимости.

Начальник отдела внутреннего аудита предоставляет:

► в комитет по аудиту согласованный в установленном порядке проект годового Плана-графика отдела внутреннего аудита Общества для его утверждения в срок до 30 ноября года, предшествующего планируемому, предложения по корректировке Плана-графика отдела внутреннего аудита Общества на текущий год не позднее 30 августа текущего года;

► на рассмотрение Комитету по аудиту ежеквартальный Отчет об исполнении Плана-графика проверок отдела внутреннего аудита Общества на текущий год в срок не позднее 30 дней после завершения отчетного квартала;

► при принятии Генеральным директором Общества, по инициативе Комитета по аудиту, решения о проведении внеплановой проверки, отчет о результатах такой проверки направляется Комитету по аудиту в течение 10 дней после ее завершения;

► на рассмотрение Комитету по аудиту ежегодного Отчета начальника внутреннего аудита об исполнении руководством Общества рекомендаций отдела внутреннего аудита, представленных ему по результатам проведения проверок в срок не позднее 60 дней после завершения отчетного года;

► с целью подготовки заключения о деятельности структурных подразделений Общества, осуществляющих функции внутреннего аудита и управления рисками в Обществе (наличие, эффективность деятельности, принципы мотивации работников и т. п.), представляет информацию об организации деятельности отдела внутреннего аудита Общества в срок не позднее 60 дней после завершения отчетного года;

► материалы на заседание Комитета по аудиту в соответствии с утвержденным Планом работы Комитета по аудиту и в порядке, предусмотренном решениями Комитета по аудиту.



4.13. Информация о наличии в Обществе комитета по аудиту, его роли и ревизионной комиссии в обеспечении прозрачности и полного раскрытия информации

Участвует по запросу Комитета по аудиту:

- ▶ в подготовке экономически эффективных и юридически обоснованных рекомендаций (заключений) для Совета директоров Общества по вопросам своей компетенции.
- ▶ в разработке рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем составления отчетности Общества и систем внутреннего контроля Общества.
- ▶ в разработке рекомендаций по приемлемому уровню риска для Общества для Совета директоров Общества.
- ▶ в подготовке ежегодного отчета о деятельности Комитета по аудиту.

Оказывает экспертную/консультационную поддержку Комитету по аудиту по вопросам, входящим в компетенцию Комитета по аудиту по его запросу.

Обращается по другим вопросам, входящим в компетенцию Комитета по аудиту по мере необходимости.

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ

Комитет создается по решению Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» и является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров своих функций по руководству деятельностью Общества.

19.07.2012 Советом директоров ОАО «Камчатскэнерго» (Протокол № 3) принято решение о создании Комитета по аудиту, утверждено Положение о комитете, а также избран Комитет по аудиту в составе:

Председатель комитета по аудиту:

Андрейченко Юрий Александрович

Члены комитета по аудиту:

- ▶ Кораблев Артем Сергеевич;
- ▶ Заборовский Виктор Юрьевич.

Персональный состав Комитета избирается Советом директоров Общества на срок до избрания следующего состава Совета директоров Общества.

Компетенция Комитета:

1. Предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим вопросам:
 - ▶ о предварительном рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности Общества.

- ▶ о рекомендациях Общему собранию акционеров по выбору кандидатуры аудитора Общества.
- ▶ об определении размера оплаты услуг аудитора Общества.
- 2. Подготовка оценки заключения Аудитора Общества для Общего собрания акционеров Общества.



4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения

3. Анализ проектов бухгалтерской отчетности Общества (годовой и квартальной) до момента ее подписания и оценка результатов внешнего аудита бухгалтерской отчетности Общества на соответствие законодательству Российской Федерации, Международным стандартам финансовой отчетности, Российским стандартам бухгалтерского учета, иным применимым нормативным правовым актам и стандартам.

4. Оценка эффективности системы внутреннего контроля Общества и его ДЗО/ВЗО и разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию системы внутреннего контроля Общества и его ДЗО/ВЗО.

5. Разработка рекомендаций Совету директоров Общества по приемлемому уровню рисков для Общества.

6. Осуществление контроля за функционированием системы управления рисками Общества и ДЗО/ВЗО Общества в целом, а также эффективности процесса и результатов управления критическими рисками и подготовка соответствующих проектов решений Совета директоров Общества в случае необходимости.

7. Утверждение годового Плана-графика проверок Контрольно-ревизионного отдела Общества (далее — КРО Общества).

8. Рассмотрение ежеквартальных отчетов начальника Контрольно-ревизионного отдела Общества (далее — начальник КРО Общества) о результатах исполнения утвержденного годового Плана-графика проверок КРО Общества, в том числе о выполнении внеплановых проверок/проверок по специальным заданиям.

9. Рассмотрение ежегодного отчета начальника КРО Общества об исполнении руководством Общества его рекомендаций, представленных ему по результатам проведения проверок.

10. Предварительное одобрение Положения о КРО Общества, в том числе изменений и дополнений (новой редакции Положения).

11. Выдача рекомендаций Генеральному директору Общества по вопросам

функционирования КРО Общества (вопросы структуры и штатного расписания подразделения, существенных условий трудовых договоров с работниками, а также принципы установления вознаграждений (в том числе стимулирующего характера) и компенсаций (социальный пакет) работникам подразделения).

12. Выдача рекомендаций Генеральному директору Общества по вопросам назначения и увольнения начальника КРО Общества.

13. Предварительное согласование кандидатуры на должность начальника КРО Общества или его увольнения по инициативе Генерального директора Общества.

14. Формирование предложений в проект бизнес-плана Общества в части формирования и утверждения бюджета расходов КРО Общества, а также утверждение отчета КРО Общества о его исполнении.

15. Представление заключений Совету директоров Общества о деятельности структурного подразделения Общества, осуществляющих функции внутреннего аудита и управления рисками в Обществе.

16. Рассмотрение результатов годовых и внеочередных проверок Ревизионной комиссии Общества.

17. Осуществление контроля за выполнением Обществом рекомендаций, исправлением нарушений, выявленных в ходе проверок КРО Общества, Аудитором Общества, Ревизионной комиссией Общества, органами государственного финансового контроля (Счетная палата Российской Федерации и т. п.).

18. Одобрение существенных условий договоров на оказание Обществу сопутствующих аудиту услуг Аудитором Общества и/или аффилированными с ним лицами.

19. Рассмотрение отчетов Аудитора Общества о ходе и о результатах аудита бухгалтерской отчетности Общества.

20. Рассмотрение отчетов о соблюдении Обществом законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипули-



рованию рынком и соответствующих внутренних документов Общества.

21. Предварительное рассмотрение вопросов об урегулировании корпоративных

конфликтов, в случае их вынесения на рассмотрение заседания Советом директоров Общества.

Комитет обязан:

- ▶ добросовестно выполнять возложенные на Комитет задачи;
- ▶ предоставлять обоснованные, рациональные и своевременные рекомендации (заключения) Совету директоров Общества по вопросам компетенции Комитета в соответствии со статьей 3 настоящего Положения;

- ▶ своевременно информировать Совет директоров Общества о рисках, связанных с деятельностью Общества;
- ▶ соблюдать требования конфиденциальности, не разглашать или использовать иным способом информацию об Обществе, составляющую коммерческую тайну или являющуюся инсайдерской информацией Общества.

Информация об отдельных решениях Комитета может быть раскрыта на сайте Общества в сети Интернет.

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества.

Ревизионная комиссия строит свою деятельность на основе принципов коллегиальности, компетентности, самостоятельности и ответственности.

Ревизионная комиссия является выборным контрольным органом общества. Принятие решения по избранию членов ревизионной комиссии общества и досрочное прекращение их полномочий относится к исключительной компетенции общего собрания акционеров. Компетенция ревизионной комиссии общества определяется как действующим законодательством, так и уставом общества.

Ревизионная комиссия рассматривает вопросы финансового учета и отчетности, надежности внутренних систем контроля, программу внутренних и внешних проверок, деловой этики, а также соблюдения законодательства, нормативных требований и правил, установленных компаний.

Действующая в ОАО «Камчатскэнерго» система контроля за финансово-хозяйственной деятельностью направлена на обеспечение доверия инвесторов к Обществу и органам его управления. Основной целью такого контроля является защита капиталовложений акционеров и активов Общества. Деятельность Ревизионной комиссии направлена на защиту прав акционеров в части контроля за корпоративными действиями общества и его органов управления, связанные с финансово-хозяйственной деятельностью, такими как подготовка документов общества, связан-



4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения

ных с подготовкой и исполнением крупных сделок и сделок с заинтересованностью, реализацией имущества общества.

Ревизионная комиссия действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров Общества.

ОСНОВНЫМИ ЗАДАЧАМИ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА ЯВЛЯЮТСЯ:

- ▶ осуществление контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- ▶ обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
- ▶ осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия независима от должностных лиц органов управления Общества и руководителей структурных подразделений исполнительного аппарата Общества.

В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о ревизионной комиссии Общества и другими внутренними документами ОАО «Камчатскэнерго», ут-

вержденными Общим собранием акционеров Общества.

Проведение заседаний Ревизионной комиссии Общества и осуществление проверок деятельности Общества осуществляются в соответствии с утвержденным годовым Планом работы Ревизионной комиссии. Заседания Ревизионной комиссии Общества проводятся для решения организационных вопросов деятельности Ревизионной комиссии, а также каждый раз перед началом проведения проверки и по итогам ее проведения.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия составляет заключение, которое является документом внутреннего контроля Общества. Один экземпляр заключения остается в делах Ревизионной комиссии, одно направляется в Совет директоров и одно — Генеральному директору Общества.



4.14. Информация об отчетах и заключениях независимых экспертов о различных аспектах корпоративного управления и присвоенных Обществу и его ДЗО рейтингах корпоративного управления

В целях определения уровня и направления совершенствования практики корпоративного управления ОАО «Камчатскэнерго» ведущим национальным рейтинговым агентством России — ЗАО «Эксперт РА» проведена оценка качества корпоративного управления Общества.

05.07.2012 получен отчет рейтингового агентства ЗАО «Эксперт РА» о присвоении рейтинга качества управления ОАО «Камчатскэнерго». В ходе проведения рейтинговой оценки были выявлены следующие ключевые факторы, определившие уровень присвоенного рейтинга качества управления:

Позитивные факторы

- ▶ высокий уровень соблюдения прав акционеров;
- ▶ высокий уровень взаимодействия между органами управления общества;
- ▶ умеренно высокий уровень раскрытия финансовой информации;
- ▶ умеренно высокий уровень раскрытия нефинансовой информации.

Негативные факторы

- ▶ низкий уровень организации деятельности исполнительных органов общества;
- ▶ отсутствие ключевых комитетов Совета директоров;
- ▶ наличие объявленных акций в обществе;
- ▶ высокая концентрация прав собственности в компании.

По итогам проведения рейтинговой оценки агентством ЗАО «Эксперт РА» присвоен ОАО «Камчатскэнерго» рейтинг 5+ «Средняя практика корпоративного управления», т. е. Общество соблюдает требования российского законодательства в области корпоративного управления и характеризуется средними рисками потерь собственников, связанными с качеством управления.

Информация о присвоенном рейтинге качества управления ОАО «Камчатскэнерго» размещена на официальном сайте ЗАО «Эксперт РА» http://www.raexpert.ru/database/companies/kamchatsk_energo/.

Оценка практики корпоративного управления ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» в 2012 году не проводилась. Рейтинг корпоративного управления ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» не присваивался.

4.15. Информация о регистраторе Общества

08.02.2010 Совет директоров Общества (Протокол № 16 от 08.02.2010) принял решение о расторжении договора на ведение реестра с ОАО «ЦМД» и утверждении регистратором Общества ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.».

Условия договора на ведение реестра с новым регистратором утверждены решением Совета директоров Общества 08.02.2010 (протокол №16 от 08.02.2010):

Полное фирменное наименование нового регистратора: **Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»**.

ОГРН: 1027739216757.

Местонахождение: г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13.

Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9.

Телефоны: 8 (495) 771-73-37, 8 (495) 771-73-39.



4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения

Камчатский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.».

Место нахождения: 683000, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, проспект Карла Маркса, д. 35.

Телефон: 8 (4152) 26-24-70.

Факс: 8 (4152) 41-95-25.

E-mail: mcd@mail.iks.ru.

4.16. Сведения о локальных нормативных документах Общества в сфере корпоративного управления

Документами, регулирующими корпоративное управление, являются:

▶ Устав ОАО «Камчатскэнерго» в новой редакции утвержден Годовым общим собранием акционеров ОАО «Камчатскэнерго» 19.06.2012 (Протокол № 1 от 22.06.2012) (<http://kamenergo.ru/doc.php?id=3926>)

▶ Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Камчатскэнерго» в новой редакции утверждено Годовым Общим собранием акционеров ОАО «Камчатскэнерго» 19.06.2012.

Положение определяет порядок подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества. (<http://kamenergo.ru/doc.php?id=3919>)

▶ Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» в новой редакции утверждено Годовым общим собранием акционеров 19.06.2012.

Положение является внутренним документом Общества, определяющим порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества. (<http://kamenergo.ru/doc.php?id=3922>)

▶ Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» вознаграждений и компенсаций утверждено Годовым общим собранием акционеров 19.06.2012.

Положение устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго». (<http://kamenergo.ru/doc.php?id=3292>)

▶ Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Камчатскэнерго» в новой редакции утверждено Годовым общим собранием акционеров ОАО «Камчатскэнерго» 19.06.2012.

Положение определяет задачи и порядок деятельности Ревизионной комиссии, регулирует вопросы взаимодействия с органами управления Общества и структурными подразделениями исполнительного аппарата Общества. (<http://kamenergo.ru/doc.php?id=3921>)

▶ Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Камчатскэнерго» вознаграждений и компенсаций в новой редакции утверждено Годовым общим собранием акционеров ОАО «Камчатскэнерго» 18.05.2009.

Положение устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества. (<http://kamenergo.ru/doc.php?id=3293>)

▶ Положение о Правлении ОАО «Камчатскэнерго» утверждено Годовым общим собранием акционеров ОАО «Камчатскэнерго» 18.05.2010.

Положение определяет задачи и порядок деятельности Правления Общества, регулирует вопросы взаимодействия с органами управления Общества и структурными подразделениями исполнительного аппарата Общества. (<http://kamenergo.ru/doc.php?id=3920>)

▶ Положение об инсайдерской информации утверждено решением



4.17. Политика Общества по раскрытию ин- формации

Совета директоров от 14.09.2012 (Протокол № 7).

Положение определяет порядок контроля за соблюдением законодательства Российской Федерации в области регулирования обращения и защиты инсайдерской информации и манипулирования рынком. (<http://kamenergo.ru/570b.php>)

► Положение комитета по Аудиту утверждено решением Совета директоров от 19.07.2012 (Протокол № 3).

Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» устанавливает правовой статус, цель и задачи, права, обязанности, структуру и порядок формирования Комитета по аудиту Совета директоров Общества. (<http://kamenergo.ru/doc.php?id=5924>)

► Регламент подготовки материалов к заседаниям Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» утвержден приказом ОАО «Камчатскэнерго» №261 «А» 23.08.2012.

Регламент разработан с целью повышения ответственности должностных лиц при подготовке и организации проведения заседаний Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго».

► Регламент ОАО «Камчатскэнерго» по корпоративному управлению ДЗО утвержден Приказом ОАО «Камчатскэнерго» № 449 «А» 08.11.2011.

Регламент создан для обеспечения мониторинга финансовой, экономической деятельности и контроля за корпоративным управлением в ДЗО, с целью недопущения ухудшения финансово-экономического положения предприятий, упорядочения финансовых, экономических и корпоративных процессов, обеспечения оперативности и достоверности предоставления информации.

ОАО «Камчатскэнерго», следуя принципам прозрачности, обеспечивает своевременное и точное раскрытие информации по всем существенным вопросам, касающимся Общества, включая финансовое положение общества, результаты его деятельности, управление обществом, путем выполнения установленных законодательством Российской Федерации требований.

В частности ОАО «Камчатскэнерго» в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н, Федерального закона о рынке ценных бумаг от 22.04.1996 № 39-ФЗ и Федерального закона о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком от 27 июля 2010 года № 224-ФЗ раскрывало в течение 2012 года для всех заинтересованных лиц:

- сведения о проведении заседания совета директоров и его повестке дня;
- сведения о решениях, принятых советом директоров;
- сведения о порядке доступа к информации, содержащейся в ежеквартальном отчете;
- сведения о раскрытии списка аффилированных лиц;
- сведения о дате, на которую составляется список владельцев именных эмиссионных ценных бумаг ОАО «Камчатскэнерго» для целей осуществления (реализации) прав, закрепленных такими эмиссионными ценными бумагами;



4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения

- сведения о созыве общего собрания акционеров;
- сведения о появлении лица, контролирующего ОАО «Камчатскэнерго»;
- сведения о проведении общего собрания акционеров эмитента и о принятых им решениях;
- сведения об изменении адреса страницы сети Интернет, используемой ОАО «Камчатскэнерго» для раскрытия информации;
- сведения о присвоении рейтинга эмиссионным ценным бумагам ОАО «Камчатскэнерго» на основании заключенного эмитентом договора
- годовой отчет ОАО «Камчатскэнерго»;
- устав и иные внутренние документы ОАО «Камчатскэнерго», регулирующие деятельность органов управления и контроля;
- ежеквартальные отчеты ОАО «Камчатскэнерго»;
- Положение об инсайдерской информации и перечень инсайдерской информации ОАО «Камчатскэнерго».

Информация предоставляется акционерам ОАО «Камчатскэнерго» в том числе в ходе подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров. Состав предоставляемой акционерам информации при этом определяется требованиями федеральных законов и иных нормативно-правовых актов, положениями Устава ОАО «Камчатскэнерго» и решениями Совета директоров.

Информационная политика ОАО «Камчатскэнерго» направлена на возможность получения свободного и необременительного доступа к информации о нем. Каналы распространения информации выбираются таким образом, чтобы в основном обеспечивать свободный и с разумными затратами доступ заинтересованных лиц к раскрываемой информации. Учитывая, что наиболее доступным способом получения всей информации о ОАО «Камчатскэнерго» являются ресурсы сети Интернет, ОАО «Камчатскэнерго» консолидирует раскрываемую им информацию на сайте информационного агентства ЗАО «Интерфакс» <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1409>, а также на собственном сайте ОАО «Камчатскэнерго»: <http://www.kamenergo.ru>.

Руководство и уполномоченные сотрудники ОАО «Камчатскэнерго» предоставляют информацию непосредственно на встречах с инвесторами и акционерами ОАО «Камчатскэнерго», пресс-конференциях, а также путем публикации (размещения) информации в средствах массовой информации.

Раскрытие информации о ОАО «Камчатскэнерго» характеризуется соблюдением разумного баланса между открытостью ОАО «Камчатскэнерго» и обеспечением безопасности его коммерческих интересов.

Пресс-релизы с описанием корпоративных событий 2012 года представлены в Приложении к Годовому отчету.

4.18. Пресс- релизы, с описа- нием корпора- тивных событий 2012 года



5

Производственная
деятельность



5 Производственная деятельность

5.1. Виды производственной деятельности Общества

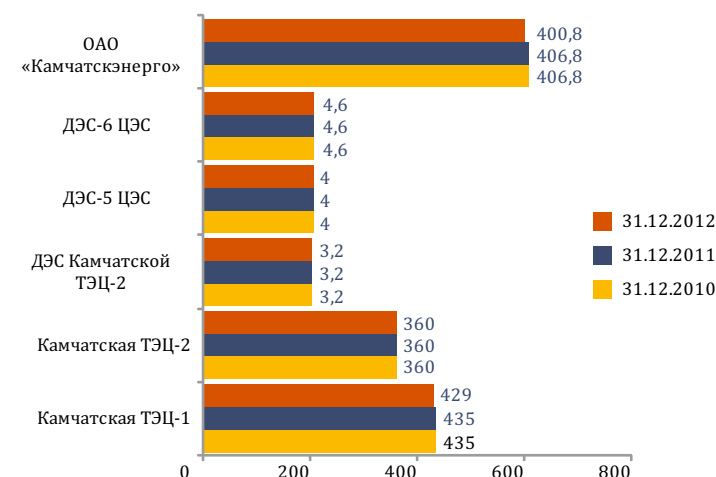
- ▶ выработка электрической энергии на электростанциях Общества;
- ▶ транспортировка выработанной на собственных станциях и покупки от ОАО «Геотерм» и ОАО «КамГЭК» электроэнергии;
- ▶ сбыт электрической энергии;
- ▶ производство, транспортировка и сбыт тепловой энергии.

5.2. Основные производственные показатели Общества

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Изменение установленной электрической мощности электростанций ОАО «Камчатскэнерго» ▼

№ п/п	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение 2011/2010, МВт	Нуст (МВт)		Изменение, 2012/2011, МВт
		31.12.2010	31.12.2011		31.12.2012		
1	Камчатская ТЭЦ-1	235	235	0	229		-6
2	Камчатская ТЭЦ-2	160	160	0	160		0
3	ДЭС Камчатской ТЭЦ-2	3,2	3,2	0	3,2		0
4	ДЭС-5 ЦЭС	4	4	0	4		0
5	ДЭС-6 ЦЭС	4,6	4,6	0	4,6		0
	ОАО «Камчатскэнерго»	406,8	406,8	0	400,8		-6



Установленная электрическая мощность электростанций ОАО «Камчатскэнерго» в 2012 году составила 400,8 МВт, что на 6 МВт меньше, чем в 2011 году. Уменьшение обусловлено перемаркировкой турбоагрегата Т-50-90 ст. №4 станции ТЭЦ-1 на основании Решения генерального директора ОАО «Камчатскэнерго» Б.Е. Паршина б/н от 22 мая 2012 года, считать установленную мощность турбоагрегата Р-44-9,0/0,12 ст. № 4 с 22 мая 2012 года равной 44 МВт.



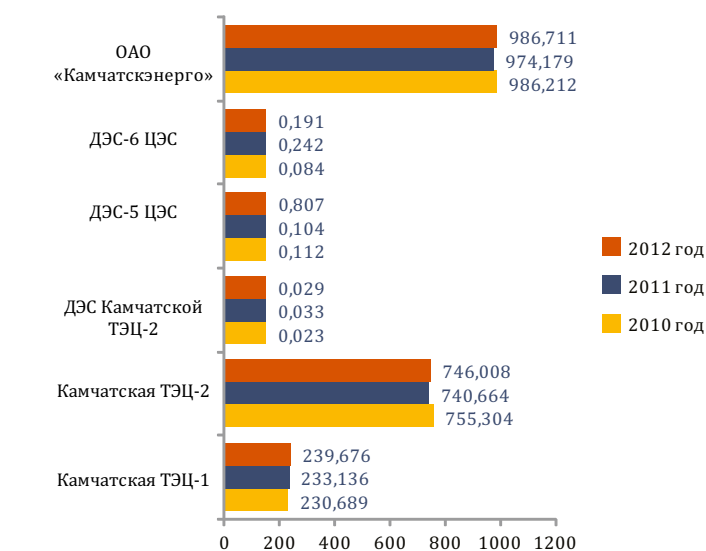
Камчатка

Потоки энергии

Годовой отчет за 2012 г.

Выработка электроэнергии станциями ОАО «Камчатскэнерго» (млн кВт-ч) ▼

№ п/п	Наименование	2010 год	2011 год	Изменение 2011/2010	2012 год	Изменение 2012/2011
1	Камчатская ТЭЦ-1	230,689	233,136	+2,447	239,676	+6,540
2	Камчатская ТЭЦ-2	755,304	740,664	-14,640	746,008	+5,344
3	ДЭС Камчатской ТЭЦ-2	0,023	0,033	+0,010	0,029	-0,004
4	ДЭС-5 ЦЭС	0,112	0,104	-0,008	0,807	+0,703
5	ДЭС-6 ЦЭС	0,084	0,242	+0,158	0,191	-0,051
	ОАО «Камчатскэнерго»	986,212	974,179	-12,033	986,711	+12,532



Выработка электрической энергии в ОАО «Камчатскэнерго» в 2012 году составила 986,711 млн кВт-ч, что на 12,532 млн кВт-ч больше, чем в 2011 году. Увеличение объемов выработки электрической энергии обусловлено сокращением объемов покупной электроэнергии от ОАО «Геотерм» из-за снижения паропроизводительности геотермальных скважин.

Сокращение объемов выработки электроэнергии в 2011 году относительно 2010 года связано с увеличением покупной электроэнергии от ОАО «КамГЭК» из-за ввода в эксплуатацию Толмачевской ГЭС-2.

Изменение УРУТ на электроэнергию по ОАО «Камчатскэнерго» ▼

№ п/п	Предприятие	УРУТ э.э., г/кВт-ч		Отклонение, 2011/2010		УРУТ э.э., г/кВт-ч		Отклонение, 2012/2011	
		2010	2011	г/кВт-ч	%	2012	г/кВт-ч	%	
1	ОАО «Камчатскэнерго», в том числе по филиалам:	338,8	342,2	+3,4	101,0	338,2	-4,0	98,8	
1.1	Камчатские ТЭЦ	338,8	342,1	+3,3	101,0	338,1	-4,0	98,8	
1.1.1	Камчатская ТЭЦ-1	423,3	422,8	-0,5	99,9	405,8	-17,0	96,0	
1.1.2	Камчатская ТЭЦ-2	313,5	317,3	+3,8	101,2	316,9	-0,4	99,9	
1.2	Центральные электрические сети	386,6	378,3	-8,3	97,9	386,0	+7,7	102,0	

В 2012 году удельный расход топлива на отпуск электроэнергии составил 338,2 г/кВт-ч, что на 4,0 г/кВт-ч ниже 2012 года.

Сокращение обусловлено:
▶ ростом объемов выработки электрической энергии на КТЭЦ-2;



Годовой отчет 2012

► снижением на КТЭЦ-1 числа часов работы котлов на 171 час и турбин на 411 часов;

► списанием части топлива на пуско-наладочные работы на КТЭЦ-1 при переводе котлов на сжигание природного газа.

В 2011 году удельный расход топлива на отпуск электроэнергии увеличился на 3,4 г/кВт-ч относительно предыдущего года, что обусловлено:

► снижением выработки электроэнергии по Т-циклу на 2,6 % на КТЭЦ-1 из-за снижения объемов отпуска тепла потребителям;

► увеличением доли выработки электроэнергии по конденсационному циклу

на КТЭЦ-1 на 11,0 % в июне и июле из-за роста электропотребления, связанного с плохими погодными условиями;

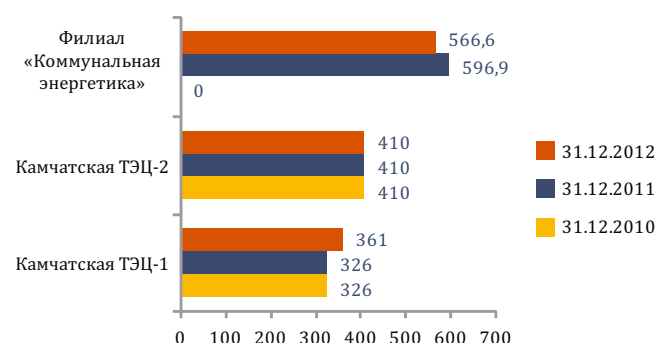
► изменением состава основного оборудования на КТЭЦ-2 в октябре. Из-за увеличения лимитов потребления природного газа с 25 октября была введена в работу вторая турбина. Такой состав оборудования привел к росту УРУТ, но позволил сократить расход мазута на КТЭЦ-1 и сократить затраты на топливо на 11,7 млн рублей;

► списанием части топлива в 2010 году на пуско-наладочные работы на КТЭЦ-2 при переводе котлов на сжигание природного газа.

ОТПУСК И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОЭНЕРГИИ

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных ОАО «Камчатскэнерго» ▼

№ п/п	Наименование электростанции, котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2011/2010, Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч) 31.12.2012	Изменение, 2012/2011, Гкал/ч
		31.12.2010	31.12.2011			
1	Камчатская ТЭЦ-1	326	326	0	361	+35
2	Камчатская ТЭЦ-2	410	410	0	410	0
3	Филиал «Коммунальная энергетика»	-	596,9		566,6	-30,3
	ОАО «Камчатскэнерго»	736	1332,9	+596,9	1337,6	+4,7



Рост установленной тепловой мощности в 2011 году связан с присоединением с 1 февраля 2011 года котельных филиала «Коммунальная энергетика».

Рост установленной тепловой мощности в 2012 году на 4,7 Гкал/час связан:

► с перемаркировкой турбоагрегата Т-50-90 ст. №4 станции ТЭЦ-1 на основании Решения генерального директора ОАО «Камчатскэнерго» Б.Е. Паршина б/н от 22 мая 2012 года, считать тепловую мощность турбоагрегата Р-44-9,0/0,12 ст. № 4 с 22 мая 2012 года равной 90 Гкал/ч;

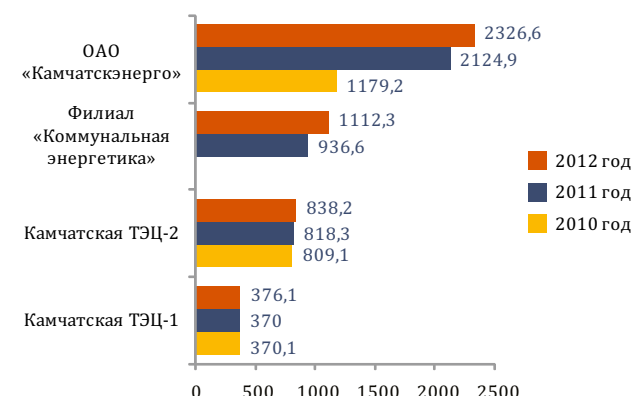
► с уточнением тепловой мощности котельных ОАО «Коммунальная энергетика» и передачей другому собственнику котельных суммарной мощностью 10,66 Гкал/ч.



5. Производственная деятельность

Отпуск тепла станциями и котельными ОАО «Камчатскэнерго» (тыс. Гкал) ▼

№ п/п	Наименование ОАО «Камчатскэнерго»	2010 год	2011 год	Изменение 2011/2010	2012 год	Изменение 2012/2011
1	Камчатская ТЭЦ-1	370,1	370,0	-0,1	376,1	+6,1
2	Камчатская ТЭЦ-2	809,1	818,3	+9,2	838,2	+19,9
3	Филиал «Коммунальная энергетика»	0	936,6	+936,6	1112,3	+175,7
	ОАО «Камчатскэнерго»	1179,2	2124,9	+945,7	2326,6	+201,7



Отпуск тепловой энергии с коллекторов станций и котельных в 2012 году составил 2326,6 тыс. Гкал, что на 201,7 тыс. Гкал выше, чем в 2011 году из-за учета котельных филиала «Коммунальная энергетика» в январе 2012 года (приняты с 01.02.2011).

Увеличение отпуска тепловой энергии в ОАО «Камчатскэнерго» в 2011 году относительно 2010 года связано с присоединением котельных филиала «Коммунальная энергетика» и понижением температуры наружного воздуха в декабре 2011 года на 6,5 °С.

Изменение УРУТ на производство тепловой энергии по ОАО «Камчатскэнерго» ▼

№ п/п	Предприятие	УРУТ т.э., кг/Гкал		Отклонение, 2011/2010		УРУТ т.э., кг/Гкал		Отклонение, 2012/2011	
		2010	2011	кг/Гкал	%	2012	кг/Гкал	%	
1	ОАО «Камчатскэнерго», в том числе по филиалам:	133,6	171,0	+37,4	128,0	167,1	-3,9	97,7	
1.1	Камчатские ТЭЦ	133,6	134,2	+0,6	100,4	133,4	-0,8	99,4	
1.1.1	Камчатская ТЭЦ-1	129,7	130,7	+1,0	100,7	130,1	-0,6	99,6	
1.1.2	Камчатская ТЭЦ-2	135,4	135,8	+0,4	100,3	134,9	-0,9	99,4	
1.2	Филиал «Коммунальная энергетика»	-	217,8	+217,8	-	203,9	-13,9	93,6	

В 2012 году удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии составил 167,1 кг/Гкал, что на 3,9 кг/Гкал ниже предыдущего года за счет увеличения объемов отпуска тепловой энергии на Камчатских ТЭЦ и котельных филиала «Коммунальная энергетика».

В 2011 году удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии увеличился на 37,4 кг/Гкал относительно 2010 года из-за включения в состав ОАО «Камчатскэнерго» котельных филиала «Коммунальная энергетика».



Изменение протяженности теплосетей

ОАО «Камчатскэнерго» ▼

Наименование	Ед. изм.	2010	2011	Отклонение 2011/2010		2012	Отклонение 2012/2011	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исполнении	км	333,388	1077,422	744,034	323,2	1097,268	19,846	101,8
в том числе магистральные	км	87,448	90,52	3,07	103,5	93,362	2,842	103,1
внутриквартальные	км	245,94	986,902	740,962	401,3	1003,906	17,004	101,7

В 2011 году протяженность тепловых сетей увеличилась на 744,034 км относительно 2010 года из-за включения в состав ОАО «Камчатскэнерго» тепловых сетей филиала «Коммунальная энергетика».

В 2012 году протяженность тепловых сетей увеличилась на 19,846 км относительно 2011 года за счет принятия тепловых сетей по договорам аренды филиала «Камчатские ТЭЦ» и с проведением дополнительной инвентаризации тепловых сетей в муниципальных образованиях филиала «Коммунальная энергетика».

Распределение теплоэнергии ▼

Показатель	Ед. изм.	2010	2011	Отклонение 2010/2011		2012	Отклонение 2012/2011	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1179,7	2124,9	+945,2	180,1	2326,7	+201,8	109,5
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	158,6	342,7	+184,1	216,1	411,6	+68,9	120,1
то же % к отпуску в сеть	%	13,4	16,1	+2,7	120,1	17,7	+1,6	109,9
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	44,2	50,0	+5,8	113,2	49,0	-1,0	97,8
тепловых источников	тыс. Гкал	39,3	39,4	+0,1	100,3	36,8	-2,6	93,3
тепловых сетей	тыс. Гкал	4,9	10,6	+5,7	216,0	12,2	+1,6	114,8
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	976,9	1804,9	+828,0	184,8	1866,1	+61,2	103,4

В 2012 году процент потерь тепловой энергии в сетях увеличился на 1,6 % относительно предыдущего года за счет учета с 2012 года утвержденных нормативных потерь. Учет потерь тепла по нормативу ведется в связи со сложностью дальнейшей защиты норматива потерь в тепловых сетях при заниженных отчетных величинах и увеличением уровня



5. Производственная деятельность

фактических потерь, связанных с переходом формирования (выставления) полезного отпуска потребителям (при отсутствии приборов учета) от балансового метода к нормативному потреблению, установленному органом местного самоуправления.

В 2011 году процент потерь тепловой энергии в сетях увеличился на 2,7 % относительно 2010 года за счет включения в состав ОАО «Камчатскэнерго» филиала «Коммунальная энергетика».

Обслуживание теплосетей ▼

Показатель	2010	2011	Отклонение 2011/2010		2012	Отклонение 2012/2011	
			ед.	%		ед.	%
Выполнена замена труб, км	2,512	32,322	29,81	0	23,31	-9,012	72,1
в том числе							
магистральные	0,388	1,004	0,616	258,8	1,24	0,236	123,5
внутриквартальные	2,124	31,318	29,194	0	22,068	-9,25	70,5
Заменено тепловой изоляции, км	1,496	0	-1,496	0	0,564	0,564	0
в том числе							
магистральные	0,23	0	-0,23	0	0	0	0
внутриквартальные	1,266	0	-1,266	0	0,564	0,564	0

В 2011 году на 29,81 км тепловых сетей в одноконтурном исполнении заменено больше относительно 2010 года из-за включения в состав ОАО «Камчатскэнерго» тепловых сетей филиала «Коммунальная энергетика». Замена тепловой изоляции не выполнялась из-за отсутствия финансирования.

В 2012 году протяженность замененной тепловой сети и тепловой изоляции уменьшилась относительно 2011 года из-за отсутствия финансирования.

ПЕРЕДАЧА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Распределительные сети ▼

Продолжение на с. 86

Количество и установленная мощность ПС, протяженность ВЛ	Ед. измер.	ДЗО				
		2010	2011	откл. 2011/2010	2012	Откл. 2012/2010
ПС						
220 кВ	шт.	1	1	0	1	0
	МВА	63	63	0	63	0
110 кВ	шт.	18	18	0	18	0
	МВА	509,9	525,9	16	525,9	0
35 кВ	шт.	17	17	0	17	0
	МВА	146	145	-1	145	0



Окончание

Количество и установленная мощность ПС, протяженность ВЛ	Ед. измер.	ДЗО				
		2010	2011	откл. 2011/2010	2012	Откл. 2012/2010
ПС						
6-10/0,4 кВ	шт.	690	690	0	694	4
	МВА	460,92	459,33	0,93	463,01	3,02
Итого 35-220	шт.	36	36	0	36	0
	МВА	718,9	733,9	15	733,9	0
Итого 6-220	шт.	726	726	0	730	4
	МВА	1179,82	1193,23	13,41	1196,91	3,68
ВЛ, в т. ч.						
220 кВ	км	506	506	0	506	0
110 кВ	км	257	257	0	257	0
35 кВ	км	353	353	0	355	2
10 кВ	км	322	322	0	320	-2
6 кВ	км	92	92	0	99	7
3 кВ	км	-	-	-	-	-
0,5 кВ и ниже	км	430	430	0	428	-2
КЛ, в т.ч.	км					
110 кВ	км	-	-	-	-	-
35 кВ	км	-	-	-	-	-
10/6/0,4 кВ	км					
_10	км	369	387	18	381	-6
_6	км	220	218	-2	212	-6
0,4	км	558	534	-24	538	4

2010/2011:

► Увеличение мощности ПС-110 кВ на 16 тыс. кВА в 2011 году произошло за счет установки трансформатора Т-2 на ПС Кавалеровская по инвестиционной программе ОАО «Камчатскэнерго».

► Изменение мощности ПС-35 кВ произошло за счет демонтажа трансформатора Т-2 мощностью 1 тыс. кВА на ПС Кавалеровская.

2011/2012:

Изменение протяженности ВЛ 35 кВ произошло в результате инвентаризации, уточнена протяженность линий.

Изменение протяженности ВЛ 10, 6, 0,4 кВ произошло по причине строительства новых ВЛ, проведения капитальных ремонтов, при инвентаризации уточнена протяженность линий.

Увеличение количества и мощности трансформаторных подстанций 6(10) кВ произошло за счет вновь построенной 1 ТП с двумя трансформаторами (800 кВА) по инвестиционной программе ОАО «Камчатскэнерго».



го» и принятия в аренду 3-х ТП (2880 кВА), с общей мощностью ТП — 3680 кВА.

Распределение электроэнергии ▼

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2010	2011	Отклонение, 2011/2010	2012	Отклонение, 2012/2011
1	Отпуск электроэнергии	млн кВт-ч	1267,4 0	1273,6	+6,2	1271,5	-2,1
2	Потери электроэнергии, млн кВт-ч	млн кВт-ч	186,9	194,2	+7,3	193,8	-0,4
3	нормативные технологические потери	млн кВт-ч	122,2	130,2	+8,0	130,2	0
4	сверхнормативные потери	млн кВт-ч	64,7	64,0	-0,7	63,6	-0,4
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	14,8	15,2	+0,4	15,2	0

Отпуск электрической энергии в сети ОАО «Камчатскэнерго» в 2012 году составил 1271,5 млн кВт-ч, что ниже 2011 года на 0,2 % из-за сокращения электропотребления.

Увеличение отпуска электрической энергии в сети в 2011 году относительно 2010 года на 0,5 % связано с увеличением электропотребления в декабре 2011 года.

Процент потерь электроэнергии в сетях энергосистемы в 2012 году соответствовал показателю 2011 года.

Увеличение процента потерь электроэнергии в 2011 году относительно 2010 года обусловлено:

► учетом сетей, принятых в эксплуатацию от Комитета по управлению городским имуществом в 2011 году на праве аренды (17 ТП и 144 км электрических сетей 0,4 кВ);

► увеличением расхода электроэнергии на плавку гололеда на 0,6 млн кВт-ч.

► 4 очередь АСКУЭ частного сектора

В декабре 2011 года внедрена 4-я очередь АСКУЭ частного сектора. На 20-ти ВЛ-0,4 кВ установлены головные учёты для сведения баланса и 667 точек учёта потребителей оснащены современными приборами учёта. Эффект за 2012 год составил:

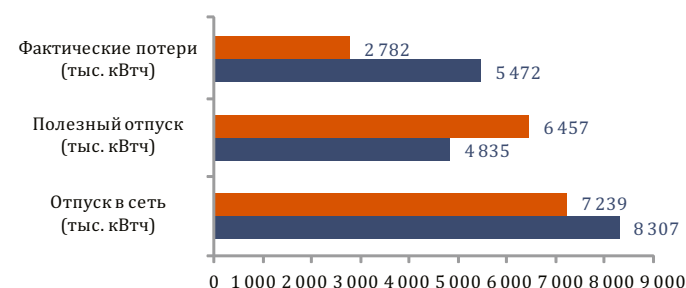
5.3. Положительные примеры производственной деятельности



Январь–декабрь 2012 года					
Наименование	ед. изм.	12 мес. 2011	12 мес. 2012	Отклонение	
				2012–2011	план
Отпуск в сеть	тыс. кВт-ч	6 307	5 239	-1 068	
Полезный отпуск	тыс. кВт-ч	2 835	4 457	1 622	
Фактические потери	тыс. кВт-ч	3 472	782	-2 690	949
Фактические потери	тыс. руб.	18 733	4 219	-14 514	2 861

Примечание: Расчет эффекта произведен по экономически обоснованному тарифу — 5,395 руб./кВт-ч (без НДС).

Динамика потребления 4 очереди АСКУЭ частного сектора (тыс. кВт-ч) ►



► 5 очередь АСКУЭ частного сектора

В декабре 2012 года внедрена 5-я очередь АСКУЭ частного сектора. На 47-ми ВЛ-0,4 кВ установлены головные учётные устройства для сведения баланса и 1195 точек учёта потребителей оснащены современными приборами учёта с дистанционным снятием показаний и функцией дистанционного включения/отключения нагрузки, что позволит производить ограничения, не привлекая персонал ЦЭС.

5.4. Информация об объеме каждого из использованных Обществом в 2012 году видов энергетических ресурсов

Объем использованных энергетических ресурсов в 2012 году ▼

Наименование вида топлива	Ед. изм.	Объем использованного топлива за 2012 год	
		в натуральном выражении	в стоимостном выражении, в тыс. руб. без НДС
Дизельное топливо летнее	литр	410 025	12 134
Дизельное топливо зимнее	литр	511 209	15 432
Бензин автомобильные Нормаль-80	литр	722 679	19 775
Бензин автомобильный Регуляр-92	литр	204 931	5 782
Мазут топочный	тонна	161 830	2 585 049
Газ природный	тыс. м ³	298 129	1 415 183



Наименование вида топлива	Ед. изм.	Объем использованного топлива за 2012 год	
		в натуральном выражении	в стоимостном выражении, в тыс. руб. без НДС
Топливо судовое маловязкое	тонна	429	11 898
Уголь	тонна	141 324	706 172
Дрова	м ³	8 289	10 645
ИТОГО:			4 782 070



6

**Инвестиционная
деятельность**



6 Инвестиционная деятельность

6.1. Объемы и структура капитальных вложений за 2012 год, в том числе суммы освоения на техническое перевооружение, развитие и новое строительство

Инвестиционная программа ОАО «Камчатскэнерго» 2012 года была направлена на обеспечение надежности работы энергосистемы, на реализацию проекта «Техпереворужение Камчатской ТЭЦ-1 переводом котлоагрегатов на сжигание природного газа», исполнение предписаний Государственного пожарного надзора по г. Петропавловску-Камчатскому, выполнение мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности зданий и сооружений, обеспечение технологического присоединения потребителей к электрическим сетям.

Для реализации поставленных задач планировался объем капитальных вложений в сумме 565 022 тыс. руб., фактически освоено капитальных вложений на сумму 544 991 тыс. руб., или 96 %, в том числе:

- ▶ техпереворужение и реконструкция — при плане 521 459 тыс. руб. факт составил 521 730 тыс. руб., или 100 %;
- ▶ новое строительство — при плане 20 965 тыс. руб. факт составил 16 966 тыс. руб., или 81 %;
- ▶ прочие вложения — при плане 22 598 тыс. руб. факт составил 6 295 тыс. руб., или 28 %.

В рамках инвестиционной программы 2012 года завершена реализация приоритетного проекта «Техпереворужение КТЭЦ-1 с переводом котлоагрегатов на сжигание природного газа».

Реализация данного проекта позволила:

- ▶ уменьшить затраты путем замещения привозного мазута местным природным газом;
- ▶ снизить экономически обоснованные тарифы на электрическую и тепловую энергию;
- ▶ создать предпосылки для развития экономики, улучшения экологической обстановки и снижения социальной напряженности в Камчатском крае;
- ▶ снизить вредные выбросы в атмосферу путем использования экологически более чистого топлива.

СТРУКТУРА КАПИТАЛОВЛОЖЕНИЙ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ

В 2012 году капитальные вложения составили 544 991 тыс. руб., по направлениям распределились следующим образом:

- ▶ Генерация — 470 523 тыс. руб.
- ▶ Электрические сети (ВЛ и ПС) — 36 912 тыс. руб.
- ▶ Прочие объекты (НИОКР, охранная сигнализация) — 5 285 тыс. руб.
- ▶ ОНТМ — 31 226 тыс. руб.
- ▶ прочие вложения (приобретение ОФ) — 1 045 тыс. руб.



Годовой отчет
за 2012 г.

Камчатка

Потоки энергии

Освоение и финансирование инвестиционной программы 2012 года ▼

Наименование	Освоение капитальных вложений, без НДС, млн руб.			Финансирование инвестиционной программы, с НДС, млн руб.		
	план 2012 года	факт 2012 года	% выполнения от плана	план 2012 года	факт 2012 года	% выполнения от плана
Всего по ОАО «Камчатскэнерго», в т. ч.:	565,0	544,9	96	674,5	465,2	69
ТПиР	521,4	521,7	100	628,5	445,5	71
Новое строительство	20,9	16,9	81	21,6	15,3	71
Прочие инвестиции	22,6	6,3	28	24,4	4,4	18

План освоения капитальных вложений в 2012 года выполнен на 96 %. План финансирования инвестиционной программы 2012 года — на 69 %. Невыполнение плана по финансированию связано с низкой платежеспособностью потребителей теплоэнергии и ГВС и отсутствием в связи с этим доходной части у Общества для покрытия возникших обязательств.

6.2. Ввод основных фондов 2012 года

При плане ввода основных фондов — 684 138 тыс. руб. факт составил 687 080 тыс. руб., или 100 %. В 2012 году вводы распределились следующим образом:

- ▶ Генерация — 594 418 тыс. руб.
 - ▶ Электрические сети (ВЛ и ПС) — 37 369 тыс. руб.
 - ▶ Прочие объекты (охранная сигнализация, приобретение ОФ) — 1 080 тыс. руб.
 - ▶ ОНТМ — 54 213 тыс. руб.
- Запланированные мощности введены в полном объеме, при плане — 0,8 МВА введено 0,8 МВА.

6.3. Источники финансирования инвестиционной программы 2012 года

Финансирование инвестиционной деятельности осуществлялось за счет собственных источников: амортизация и прибыль, в т. ч. прибыль от техприсоединения потребителей электроэнергетики.



6.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу

Приказом РСТ и Ц Камчатского края от 12.07.2012 года № 87-ОД утверждена инвестиционная программа ОАО «Камчатскэнерго» на 2013–2015 годы в объеме 6 874,3 млн рублей.

Утвержденная инвестиционная программа Общества направлена на решение следующих основных задач:

- ▶ Обеспечение надежности энергоснабжения потребителей электрической и тепловой энергии Центрального энергоузла Камчатского края;
- ▶ Повышение эффективности электро- и теплоснабжения потребителей ЦЭУ Камчатского края;
- ▶ Обеспечение роста товарной продукции компании по основной деятельности (за счет выполнения мероприятий по технологическому присоединению перспективных потребителей к электрическим сетям Общества);
- ▶ Обеспечение надежности работы оборудования.

Основные направления утвержденной инвестиционной программы:

- ▶ Охранно-защитные мероприятия
В соответствии с требованиями Рекомендаций по антитеррористической защищенности объектов энергетики Российской Федерации в инвестиционной программе предусмотрены охранно-защитные мероприятия на КТЭЦ.
- ▶ Снижение коммерческих потерь электроэнергии
В инвестиционной программе предусмотрено следующее мероприятие по данному направлению: реконструкция ВЛ-04 кВ с заменой на СИП.
- ▶ Реконструкция ПС
С целью обеспечения надежности

снабжения потребителей центрального энергоузла электрической энергией в инвестиционную программу включены мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции ПС «Зеркальная», «Елизово», «Северная», «Завойко» и др.

▶ Реализация мероприятий по обеспечению электроснабжением перспективных потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа

Планируется реконструкция существующих ПС и ТП, а также строительство новых ПС, ТП, прокладка воздушных и кабельных линий 110, 10-6-0,4 кВ.

6.5. Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов

Общий объем инвестиций за последние три года в развитие Камчатской энергетики составил 1 467 309 тыс. руб.

Основные задачи инвестиционной деятельности:

- ▶ обеспечение надежной и безаварийной работы энергосистемы;
- ▶ технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества;
- ▶ борьба с коммерческими потерями.

Для обеспечения надежной и безаварийной работы энергосистемы за последние три года обществом выполнены следующие мероприятия:

- ▶ в полном объеме завершены работы по приоритетным проектам, связанные с переводом котлоагрегатов БКЗ ст. № 1-3 Камчатской ТЭЦ-2, ст. № 6-8 Камчатской ТЭЦ-1 на сжигание природного газа;
- ▶ построены и введены в эксплуатацию следующие объекты:
 - Установка временной дымовой трубы на территории Камчатской ТЭЦ-2.
 - Установка временной дымовой трубы



6. Инвестиционная деятельность

необходима для обеспечения возможности вывода в реконструкцию основной дымовой трубы без останова работы станции.

– В связи с аварийным состоянием ЦТП 308 установлен блочный автоматизированный центральный тепловой пункт (БТП), мощностью 4,4 Гкал/час на

ул. Кутузова г. Петропавловска-Камчатского, отвечающий требованиям безопасности и современным техническим решениям.

– «Строительство ВЛ 10 кВ от 475-ТП 443-ТП 476 п. Авача» с целью повышения надежности в обеспечении п. Авача электроэнергией.

В рамках технологического присоединения потребителей к электрическим сетям Общества выполнены следующие мероприятия:

- ▶ для повышения пропускной способности ПС «Октябрьская» до 12,6 МВА в период прохождения путины проведены работы по монтажу и наладке блоков модульного здания с установленным в них оборудованием КРУ-6 кВ, трансформатора ТМН 6300/35. Введена мощность 6,3 МВА;
- ▶ для технологического присоединения потребителей электроэнергии проводились строительно-монтажные и пуско-наладочные работы на трех подстанциях: Раздольная, Шапочка, Северная, присоединяемая мощность 710 кВт. Работы производились за счет платы за технологическое присоединение к распределителям ОАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Газпром инвест Восток». Размер платы установлен Постановлением региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края № 56 от 05.08.2010;
- ▶ «Строительство ТП 10/0,4 кВ»: на основании разрешения на производство работ от 28.11.2012 № 12-30/10, выданное

Управлением архитектуры и градостроительства Администрации Елизовского городского поселения, проведены строительно-монтажные работы по установке новой трансформаторной подстанции типа 2КТПН-400/10/0,4 на площадке в г. Елизово, ул. Кручины, 12а мощностью 0,8 МВА. Новая энергоустановка введена в эксплуатацию;

▶ «Компенсация реактивной мощности в Усть-Большерецком районе»: для увеличения коэффициента мощности (cosφ) на ПС «Октябрьская» установлена конденсаторная установка типа УКРМ-6,3-1500-150 УХЛ1, вакуумный выключатель типа ВВ/TEL-10-20/1000 и на ПС «Кавалеровская» – шунтирующий реактор типа РТМ-3300/10-УХЛ1; выполнены строительно-монтажные и пуско-наладочные работы;

▶ «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Крашенинникова»»: выполняются проектно-изыскательские работы.

Реализованы мероприятия по сокращению коммерческих потерь электроэнергии:

▶ Установлено 1459 приборов учета, завершены работы по созданию АСКУЭ. Объект введен в эксплуатацию.



Распределение прибыли
и дивидендная политика



Распределение прибыли и дивидендная политика

7.1. Принципы и методы расчета дивидендов



Дивидендная политика ОАО «Камчатскэнерго» — целенаправленный и организованный комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам или оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на накопление и/или погашение убытков прошлых лет).

Согласно статье 7 Устава ОАО «Камчатскэнерго», утвержденного Годовым общим собранием акционеров Общества 19.06.2012 года, решение о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате дивидендов по акциям определенных категорий (типов), а также о выплате дивидендов в неполном размере по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен Уставом.

Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, устанавливается в размере 10 (десяти) процентов чистой прибыли Общества по итогам финансово-

го года, разделенной на число акций, которые составляют 25 (двадцать пять) процентов уставного капитала Общества.

При этом если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции типа А, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

7.2. Информация о выплаченных дивидендах или о причинах их невыплаты

Согласно решениям годовых общих собраний акционеров Общества дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям ОАО «Камчатскэнерго», начиная с 1997 года, не начислялись и не выплачивались:

► в связи с отсутствием прибыли по итогам финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Камчатскэнерго» за 1994–2004 годы;

► прибыль, полученная Обществом по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2005–2006 годы, не имела денежного наполнения, и ОАО «Камчатскэнерго» находилось в критическом финансовом состоянии, в связи с чем прибыль в полном объеме направлена на погашение убытков прошлых лет;

► прибыль ОАО «Камчатскэнерго» по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2007 год, не имела денежного наполнения и Обществом сформированы на конец отчетного года убытки прошлых лет, в связи с чем прибыль, согласно закону «Об акционерных обществах»,



Годовой отчет за 2012 г.

Камчатка

Потоки энергии

направлена на создание резервного фонда и на погашение убытков прошлых лет;

► в связи с отсутствием прибыли по итогам финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Камчатскэнерго» за 2008 год;

► прибыль, полученная Обществом по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2009 год в размере 244 600 тыс. руб., направлена на создание резервного фонда и реинвестирование капитальных вложений по объектам технического перевооружения Камчатской ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 с переводом котлоагрегатов на сжигание природного газа;

► прибыль, полученная Обществом по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2010 год в размере 251 949 тыс. руб., направлена на создание резервного фонда, финансирование инвестиционной программы 2011 года и реинвестирование капитальных вложений 2010 года.

► в связи с тем, что по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2011 год Обществом получен убыток в размере 398 569 тыс. руб., соответственно по итогам отчетного периода у Общества отсутствует источник, как для выплаты дивидендов.

7.3. Распределение чистой прибыли по направлениям использования

Наименование показателя	За 2012 год	Прогноз на 2013 год
Выручка от реализации продукции (услуг), тыс. руб.	9 127 601	9 749 860
Себестоимость продукции (услуг), тыс. руб.	10 887 074	11 168 604
Валовая прибыль, всего тыс. руб.	-1 759 473	-1 418 744
Прочие доходы, тыс. руб.	2 760 877	1 904 335
в т. ч. субвенция и льготы, тыс. руб.	1 877 681	1 810 310
Прочие расходы, тыс. руб.	1 562 775	642 874
Чистая прибыль, тыс. руб.	- 460 641	-125 773
Рентабельность продаж, %	- 19,28	-14,55

Показатели, тыс. руб.	ГОСА 2009 (по итогам 2008)	ГОСА 2010 (по итогам 2009)	ГОСА 2011 (по итогам 2010)	ГОСА 2012 (по итогам 2011)	ГОСА 2013 (по итогам 2012)
Нераспределенная прибыль	-530 983	360 928	265 210	-398 569	-460 641
Резервный фонд	0	18 046	13 261	0	0
Дивиденды	0	0	0	0	0
Погашение убытков прошлых лет	0	98 282	0	0	0
Нераспределенная часть чистой прибыли	0	244 600	251 949	0	0

7.4. Распределение прибыли на дивиденды

Согласно решениям годовых общих собраний акционеров Общества дивиденды на обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Камчатскэнерго», начиная с 1997 года, не выплачивались.

8

Изложение мнений
и аналитических
выводов руководства





8 Изложение мнений и аналитических выводов руководства

8.1. Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах

Выполнение ключевых показателей эффективности, установленных бизнес-планом ОАО Камчатскэнерго на 2012 год ▼

Наименование	2012 год		
	бизнес-план	отчет	отклонение (отчет от плана)
Товарная продукция (с учетом льгот и дотации), тыс. руб.	11 102 398	11 005 282	- 97 116
Себестоимость производства товарной продукции, тыс. руб.	11 196 467	10 887 074	309 393
Прочие доходы (без учета льгот и дотаций), тыс. руб.	929 900	883 196	- 46 704
Прочие расходы, тыс. руб.	1 881 219	1 562 775	318 444
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи, тыс. руб.	202 549	100 730	- 101 819
Чистая прибыль, млн руб.	(-)842,8	(-)460,6	382,2

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ

За 2012 год Общество получило убытки в сумме (-) 460,641 млн руб., что на 382,198 млн руб. меньше плана ((-) 842,839 млн руб.). Влияние факторов на снижение убытков представлено ниже.

Снижение чистых убытков Общества по итогам деятельности за 2012 год по сравнению с планом объясняется следующими факторами:

- ▶ Ростом показателя валовой прибыли (с учетом полученных средств на компенсацию льготных тарифов) на 212,3 млн руб. в результате:
 - Увеличения показателя валовой прибыли от реализации электрической энергии на 152,3 млн руб., в том числе:
 - за счет увеличения выручки от реализации электрической энергии на 13,6 млн руб., обусловленного увеличением полезного отпуска электроэнергии на 3,4 млн кВт-ч;
 - за счет снижения себестоимости электрической энергии на 138,7 млн руб.
 - Роста показателя валовой прибыли от реализации тепловой энергии на 41,0 млн руб., в том числе:
 - за счет снижения выручки от реализации тепла на 42,1 млн руб., в результате:



Годовой отчет за 2012 г.

Камчатка Потоки энергии

- уменьшения полезного отпуска тепла на 28,4 тыс. Гкал, что привело к снижению выручки на 99,2 млн руб.;
- увеличения среднеотпускного тарифа на 42,2 руб./Гкал, что привело к росту выручки на 57,1 млн руб.;
- за счет снижения выручки от реализации услуг по горячему водоснабжению на 82,4 млн руб., в том числе:
 - снижения полезного отпуска ГВС на 232,9 тыс. м³, что привело к снижению выручки на 55,1 млн руб.;
 - уменьшения среднеотпускного тарифа на 3,80 руб./м³, что привело к снижению выручки на 27,3 млн руб.;
 - за счет снижения себестоимости тепловой энергии на 165,5 млн руб.;

– Рост показателя валовой прибыли от прочей продукции на 19,0 млн руб., в том числе за счет:

- увеличения доходов по прочей продукции на 13,8 млн руб., в том числе по виду деятельности «Агентские услуги по сбыту электроэнергии» (+) 4,805 млн руб.;
 - снижения себестоимости производства и реализации прочей товарной продукции на 5,2 млн руб.
- ▶ Уменьшением отрицательного сальдо от прочих доходов и расходов (без учета полученных средств на компенсацию льготных тарифов) на 271,7 млн руб., за счет начисления резерва по сомнительным долгам в сумме 1 090,19 млн руб.
- ▶ Снижение отложенных налоговых активов и иных аналогичных платежей на сумму 101,8 млн руб. по сравнению с планом.

8.2. Методы и политика бухгалтерского учета, принятые в Обществе

Учетная политика ОАО «Камчатскэнерго» на 2012 год утверждена приказом №525 «А» от 30.12.11 года. Учетная политика разработана в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, с учетом отдельных требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации, а также основных положений Учетной политики для организаций группы РАО «ЭС Востока».

Принятая учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей ОАО «Камчатскэнерго».

Настоящее положение обеспечивает единство методологии ведения бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности всеми филиалами, независимо от их места нахождения.

Способы ведения бухгалтерского учета, избранные при формировании настоящей Учетной политики, утверждаются приказом Генерального директора и последовательно применяются с 1 января 2011 года.

Бухгалтерский учет в ОАО «Камчатскэнерго» ведется в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1996 года № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ от 06.10.2008 года № 106н, Положением по ведению бухгалтерского учета



и отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом МФ от 29 июля 1998 года № 34н, Приказом МФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», действующими Положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе типового Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 года № 94н (далее по тексту План счетов № 94н).

8.3. Анализ финансовых результатов деятельности Общества

АНАЛИЗ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, СТРУКТУРЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ И СРЕДНЕОТПУСКНЫХ ТАРИФОВ ОТНОСИТЕЛЬНО ПОКАЗАТЕЛЕЙ БИЗНЕС-ПЛАНА

Электрическая энергия

Товарная продукция по электрической энергии (по льготным тарифам) за 2012 год составила 3449,6 млн руб., что на (+) 0,31 % или (+) 10,7 млн руб. выше планового показателя (3 438,9 млн руб.), в том числе за счет влияния следующих факторов:

- ▶ рост полезного отпуска на (+) 3,41 млн кВт-ч, что увеличило товарную продукцию на (+)11,6 млн руб.;
- ▶ фактическая структура потребления электроэнергии между группами потребителей за отчетный год практически на уровне плановой, плановый и фактический среднееотпускной тариф за отчетный период составил 3,40 руб./кВт-ч, снижение товарной продукции на (-) 0,9 млн руб.

Анализ товарной продукции и расчетного среднееотпускного тарифа ▼

Наименование	Ед. изм.	2012 год		
		план	отчет	откл-е, отчет-план
Полезный отпуск	млн кВт-ч	1010,107	1013,517	3,41
Среднееотпускной льготный тариф (сниженный)	руб./кВт-ч	3,40	3,40	0,00
Товарная продукция по льготным тарифам (сниженная)	млн руб.	3438,953	3449,622	10,669
Предоставлено потребителям всего:	млн руб.	997,396	1000,35	2,955
Предоставлено льгот населению	млн руб.	0		0
Предоставлено сниженных тарифов (субсидии из краевого бюджета на возмещение недополученных доходов энергоснабжающим организациям Камчатского края, осуществляющим отпуск электрической энергии предприятиям агропромышленного комплекса)	млн руб.	86,258	87,156	0,898
Предоставлено сниженных тарифов (субсидии из краевого бюджета на возмещение недополученных доходов энергоснабжающим организациям Камчатского края)	млн руб.	911,138	913,195	2,057
Всего ТП по полным тарифам	млн руб.	4436,349	4449,973	13,624
Среднееотпускной полный тариф (со льготами и субвенцией по предоставлению сниженных тарифов)	руб./кВт-ч	4,39	4,39	0,00



8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства

Фактический сниженный среднееотпускной тариф за 2012 год составил 3,40 руб./кВт-ч, что на уровне планового показателя.

Полный среднееотпускной тариф с учетом предоставленных за счет субсидий из краевого бюджета на возмещение недополученных доходов энергоснабжающим организациям Камчатского края за отчетный год составил 4,39 руб./кВт-ч, что на уровне запланированного.

Фактическая товарная продукция (по полным тарифам) за 2012 год составляет 4450 млн руб., что выше запланированной на 13,6 млн руб., за счет роста фактического электропотребления.

Анализ товарной продукции по тепловой энергии (отопление) ▼

Продолжение на с. 106

Наименование	Ед. изм.	2012 год				
		план	отчет	откл-е, отчет-план	влияние факторов по сниженной ТП	влияние факторов по полной ТП
ОАО «Камчатскэнерго» всего						
Полезный отпуск (отопление)	Тыс. Гкал	1381,611	1353,226	-28,385	-86,339	-98,975
Среднеотпускной тариф (льготный)	руб./ Гкал	3041,70	3041,10	-0,60	-0,808	
Товарная продукция по теплоэнергии сниженная (без НДС)	млн руб.	4202,445	4115,298	-87,147		
Средства краевого бюджета на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по сниженным тарифам	млн руб.	615,067	580,494	-34,573		
Среднеотпускной тариф (полный)	руб./ Гкал	3486,88	3470,07	-16,81		-22,745
Товарная продукция по теплоэнергии полная (без НДС)	млн руб.	4817,512	4695,792	-121,720		
в т. ч. ОАО «Камчатскэнерго» без учета филиала «Коммунальная энергетика»						
Полезный отпуск (отопление)	тыс. Гкал	706,272	690,246	-16,026	-48,138	-51,817
Среднеотпускной тариф (льготный)	руб./ Гкал	3003,74	3007,72	3,98	2,746	
Товарная продукция по теплоэнергии сниженная (без НДС)	млн руб.	2121,456	2076,064	-45,392		
Средства краевого бюджета на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по сниженным тарифам	млн руб.	162,127	156,045	-6,082		
Среднеотпускной тариф (полный)	руб./ Гкал	3233,291	3233,788	0,50		0,343
Товарная продукция по теплоэнергии полная (без НДС)	млн руб.	2283,583	2232,109	-51,474		



Годовой отчет 2012

Окончание

Наименование	Ед. изм.	2012 год				
		план	отчет	откл-е, отчет-план	влияние факторов по снижен-ной ТП	влияние факторов по полной ТП
в т. ч. филиал «Коммунальная энергетика»						
Полезный отпуск (отопление)	тыс. Гкал	675,339	662,980	-12,359	-38,083	-46,372
Среднеотпускной тариф (льготный)	руб./ Гкал	3081,40	3075,86	-5,54	-3,672	
Товарная продукция по теплоэнергии сниженная (без НДС)	млн руб.	2080,989	2039,234	-41,755		
Средства краевого бюджета на возмещение недо-полученных доходов в связи с оказанием потре-бителям коммунальных услуг по сниженным тарифам	млн руб.	452,940	424,449	-28,491		
Среднеотпускной тариф (полный)	руб./ Гкал	3752,08	3716,07	-36,01		-23,874
Товарная продукция по теплоэнергии полная (без НДС)	млн руб.	2533,93	2463,68	-70,25		

Фактическое выполнение товарной продукции по теплоэнергии (на отопление) по льготным тарифам за 2012 год составило 4115,3 млн руб., что ниже показателя бизнес-плана на (-) 87,1 млн руб., в том числе:

► полезный отпуск по жилому фонду выставляется в соответствии с нормативом потребления (Постановление Правительства РФ № 124 от 14.02.2012 года), уменьшение полезного отпуска составило 28,4 тыс. Гкал, в результате чего товарная продукция от реализации тепловой энергии за отчетный год снизилась на 86,3 млн руб.

► изменение структуры потребления привело к снижению среднеотпускного тарифа на (-) 0,60 руб./Гкал, что уменьшило товарную продукцию на (-) 0,8 млн руб.

Средства краевого бюджета на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по сниженным тарифам за 2012 год, запланированные в сумме 615,1 млн руб., получены в сумме 580,5 млн руб. При согласовании объемов потребления с управляющими компаниями ПКГО по итогам 2012 года остался несогласованным объем в сумме 95 134,5 Гкал на величину субсидии 20,655 млн руб. В настоящее время ведется работа по согласованию реестров полезного отпуска за 2012 год.

Выручка от реализации теплоэнергии (на отопление) по экономически обоснованным (полным) тарифам за 2012 год составила 4695,8 млн руб. при плане 4 817,5 млн руб., выполнение плана на 97,9 %.



8. Изложение мнений

и аналитических выводов руководства

Анализ товарной продукции по горячему водоснабжению ▼

Наименование	ед. изм.	2012 год		откл-е, отчет- план	Влияние факторов по сни- женным тарифам	Влияние факто- ров по полным тарифам
		план	отчет			
ОАО «Камчатскэнерго» всего						
Полезный отпуск ГВС	тыс. м³	7440,94	7198,00	-242,937	-49,168	-57,445
Среднеотпускной льготный тариф ГВС	руб./м³	202,39	202,82	0,42	3,059	
Товарная продукция по ГВС (без НДС)	млн руб.	1505,974	1459,865	-46,109		
Средства краевого бюджета на возме- ние недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по сниженным тарифам на ГВС	млн руб.	253,509	296,836	43,327		
Среднеотпускной полный тариф ГВС	руб./м³	236,460	244,054	7,59		54,663
Товарная продукция по ГВС полная (без НДС)	млн руб.	1759,483	1756,701	-2,782		
в том числе ОАО «Камчатскэнерго» без уче- та филиала «Коммунальная энергетика»						
Полезный отпуск ГВС	тыс. м³	3971,442	3883,847	-87,595	-18,009	-20,524
Среднеотпускной льготный тариф ГВС	руб./м³	205,59	205,91	0,31	1,220	
Товарная продукция по ГВС (без НДС)	млн руб.	816,504	799,715	-16,789		
Средства краевого бюджета на возме- ние недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по сниженным тарифам на ГВС	млн руб.	114,038	141,873	27,835		
Среднеотпускной полный тариф ГВС	руб./м³	234,308	242,437	8,13		31,570
Товарная продукция по ГВС полная (без НДС)	млн руб.	930,542	941,588	11,046		
в том числе филиал «Коммунальная энергетика»						
Полезный отпуск ГВС	тыс. м³	3469,498	3314,156	-155,342	-30,870	-37,115
Среднеотпускной тариф ГВС	руб./м³	198,72	199,19	0,47	1,550	
Товарная продукция по ГВС (без НДС)	млн руб.	689,470	660,150	-29,320		
Средства краевого бюджета на возме- ние недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по сниженным тарифам на ГВС	млн руб.	139,471	154,963	15,492		
Среднеотпускной полный тариф ГВС	руб./м³	238,922	245,949	7,03		23,287
Товарная продукция по ГВС полная (без НДС)	млн руб.	828,941	815,113	-13,828		

Товарная продукция от реализации услуг по горячему водоснабжению потребителей по льготным тарифам за 2012 год составила 1 460 млн руб., что ниже планового показателя на (-) 46 млн руб., в том

числе:

► полезный отпуск по жилому фонду выставляется в соответствии с нормативом потребления (Постановление Правительства РФ № 124 от 14.02.2012 года),



Годовой отчет 2012

снижение объема полезного отпуска составило (-)242,9 м³ в результате чего товарная продукция от реализации ГВС за отчетный период уменьшилась на (-) 49,2 млн руб.

► изменение структуры потребления привело к росту среднеотпускного льготного тарифа на (+) 0,42 руб./м³, что увеличило товарную продукцию на (+) 3,1 млн руб.

Средства краевого бюджета на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по сниженным тарифам за 2012 год, запланированные в сумме 253,5 млн руб., получены в сумме 296,8 млн руб.

Выручка от реализации услуг по горячему водоснабжению потребителей по экономически обоснованным (полным) тарифам за 2012 год составила 1 756,7 млн руб. при плане 1 759,5 млн руб., выполнение плана на 99,8 %.

Себестоимость производства электроэнергии и теплоты

Затраты ОАО «Камчатскэнерго» на производство, передачу и сбыт электрической и тепловой энергии за 2012 год сложились в размере 10 780,5 млн руб., что составляет 97,3 % от плана (план 11 084,7 млн руб.).

В целом фактически произведенные затраты за 2012 год ниже плановых на (-) 304,2 млн руб. В том числе по филиалу «Коммунальная энергетика», осуществляющему эксплуатацию и обслуживание арендованных объектов котельного и теплосетевого имущества коммунальной энергетики, себестоимость продукции за отчетный год составила 3 989,5 млн руб. при плане 4 156,0 млн руб., отклонение (-) 166,6 млн руб.

Затраты на «Топливо на технологические цели» за 2012 год составили 4728,9 млн руб., что ниже плана на (-)48,6 млн руб. (выполнение на 99 %), в том числе:

► за 2012 год фактический расход природного газа на производство электрической и тепловой энергии составил 298,1 млн м³ на сумму 1415,2

млн руб. при плане 304,7 млн. м³ на сумму 1446,2 млн руб.

► фактический расход мазута на производство энергии за отчетный год составил 161,8 тыс. т.н.т. на сумму 2585,05 млн руб., при плане 167,1 тыс. т.н.т. на сумму 2570,8 млн руб. В том числе по филиалу «Коммунальная энергетика» расход мазута за отчетный период составил 89,5 тыс. т.н.т. на сумму 1440,4 млн руб. при плане 92,0 тыс. т.н.т. на сумму 1465,6 млн руб.

► фактический расход дизельного топлива за 2012 год составил 429 т.н.т. на сумму 11,9 млн руб. при плане 421 т.н.т. на сумму 11,9 млн руб. В том числе по филиалу «Коммунальная энергетика» расход диз. топлива за отчетный период составил 157 т.н.т. на сумму 4,99 млн руб., при плане 175 т.н.т. на сумму 5,6 млн руб.

► фактический расход угля за 2012 год составил 141 т.н.т. на сумму 706,2 млн руб. при плане 148 т.н.т. на сумму 734 млн руб.

► фактический расход дров за 2012 год составил 8,3 тыс. м³ на сумму 10,6 млн руб. при плане 11,4 тыс. м³ на сумму 14,6 млн руб. Дрова сжигались на котельных филиала «Коммунальная энергетика».

«Вспомогательные материалы» на эксплуатацию за 2012 год составили 313,6 млн руб. при плане 338,9 млн руб., недоиспользование средств по сравнению с планом составило (-) 25,3 млн руб., выполнение 92,5 %, в т. ч.:

► «Вода на технологию» при плане 202,01 млн руб., факт составил 194,4 млн руб., выполнение на 96,2 %, отклонение от плана (-) 7,6 млн руб.

В том числе:

– по филиалу «Камчатские ТЭЦ» выполнение 100,5 % от плана в основном за счет увеличения тарифа на водопотребление с 16.10.2012г. с 27,60 руб. до 28,07 руб. за м³, увеличение объема выработки электрической и тепловой энергии.

– по филиалу «Коммунальная энергетика» отклонение по статье «Вода на технологию» составило (-) 8,2 млн руб. Экономия сложилась за счет:

• МУП «Петропавловский водоканал»



8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства

экономия 5,040 млн руб. вследствие снижения допускаемых объемов утечек на магистральных сетях в результате проведения ремонтных работ;

• некорректного оформления первичных учетных документов от контрагента МУП «Петропавловский водоканал» в рамках договора от 10.07.2012 года № 491 по котельным Елизовского ГП за период август—декабрь 2012 года неиспользование средств на сумму 3,1 млн руб. и № 31/к по котельным Корякского СП, затраты не проводятся по учету;

• ИП «Улашенко» — в связи с незаключенным договором на услуги, по причине отсутствия утвержденного РСТиЦ тарифа по водоснабжению. До настоящего времени в п. Апача Усть-Большерецкого района поставщик воды не определен;

• затраты на «ГСМ» за 2012 год составили 48 млн руб., отклонение от плана (-) 2,9 млн руб., выполнение на 94 % в связи со снижением пробега и часов работы техники;

• «Материалы на эксплуатацию», «Запчасти», «Автошины», «Химреагенты, химреагенты» план на 2012 год составил 86,0 млн руб., факт 71,2 млн руб., отклонение (-) 14,8 млн руб., выполнение на 82,8 %. В отчетном периоде не прошло списание материалов подотчетными лицами по филиалу «Коммунальная энергетика»;

• в связи с поздним подписанием договоров с поставщиками выполнение работ сдвинулось на более поздние сроки.

Затраты на «Покупную энергию» за отчетный год составили 960,2 млн руб. при плане 951,7 млн руб., отклонение против плана (+) 8,5 млн руб. (выполнение 100,9 %).

В том числе затраты на покупную электроэнергию для реализации за 2012 год составили 932,8 млн руб., при плане 923,7 млн руб., отклонение (+) 9,1 млн руб.

Наименование	2012 год		Отклонение 2012 год факт-план	Влияние фактора
	план	факт		
Объем покупной электроэнергии, тыс. кВт-ч	412 839	413 313	474	
в том числе:				
ОАО «Геотерм», тыс. кВт-ч	357 685	357 732	47	96
Тариф, руб./кВт-ч	2,05	2,07	0,0206	7 359
ОАО «КамГЭК», тыс. кВт-ч	55 154	55 581	427	1 486
Тариф, руб./кВт-ч	3,48	3,48	0,0030	164
Стоимость покупной электроэнергии всего, тыс. руб.	923 708	932 813	9 105	
ОАО «Геотерм»	731 826	739 281	7 455	
ОАО «КамГЭК»	191 882	193 532	1 650	

Покупная электроэнергия для нужд котельных филиала «Коммунальная энергетика» за 2012 год составила 19,1 млн руб. при плане 19,9 млн руб. Экономия затрат в сумме 0,8 млн руб. сложилась за счет снижения потребления электроэнергии в результате, замены насосного оборудования, установки энергосберегающих ламп, закрытия котельной «Совхозная» и закрывкой котельной «Школьная» в п. Ок-

тябрьский Усть-Большерецкого района.

С марта 2012 года заключен договор на покупку электроэнергии для нужд ЦТП филиала КТЭЦ от ОАО «Оборонэнергосбыт». Затраты на покупную электроэнергию за 2012 год составили 8,285 млн руб., при плане 8,089 млн руб.

«Услуги производственного характера» за отчетный год составили 243,8 млн руб.



Годовой отчет 2012

при плане 259,4 млн руб., снижение затрат против плана составило (-) 15,5 млн руб. (выполнение 94 %). В том числе по статьям:

► «Услуги автотранспорта» при плане 61,9 млн руб., факт составил 58,04 млн руб., снижение затрат от запланированных (-) 3,9 млн руб., выполнение 94 %;

► «Услуги по транспортировке энергии» за 2012 год при плане 131,2 млн руб. факт составил 118,98 млн руб., экономия в размере (-) 12,2 млн руб.:

- по услугам транспортировки электроэнергии фактические затраты за отчетный период составили 10,98 млн руб., выполнение 94 % в связи со снижением фактического отпуска электроэнергии в сети;

- по услугам транспортировки тепловой энергии экономия средств составила (-) 11,6 млн руб., в связи со снижением объемов фактически отпущенной тепловой энергии против запланированных на (-) 6 579 Гкал;

► По прочим услугам промышленного характера план — 61,6 млн руб., факт — 62,6 млн руб., перерасход средств на сумму (+) 0,9 млн руб. В том числе: по филиалам ОАО «Камчатскэнерго» без учета филиала «Коммунальная энергетика» перерасход в размере (+) 5,8 млн руб. в связи с проведением следующих работ:

- пусконаладочные работы по техпереворужению ТЭЦ-1 с переводом на сжигание природного газа ((+) 3,9 млн руб.) — планом данная работа не предусматривалась;

- техническое диагностирование, установление возможности продления срока безопасной эксплуатации оборудования ((+) 3,1 млн руб.);

- по филиалу «Коммунальная энергетика» экономия средств на сумму (-) 4,9 млн руб. в связи с поздним проведением торгов и задержкой заключения договоров.

«Затраты на оплату труда» эксплуатационного персонала за 2012 год составили 2 427,0 млн руб. при плане 2 507,5 млн руб., по сравнению с планом отклонение (-) 80,5 млн руб. (выполнение 96,8 %).

«Страховые взносы» за отчетный год составили 632,8 млн руб., что на (-) 11,2 млн руб. ниже планового значения (643,9 млн руб.). Выполнение 98,3 %.

«Затраты на ремонт» за 2012 год составили 585,2 млн руб. при плане 631,4 млн руб. Выполнение ремонтной программы за отчетный период составило 92,7 %, в том числе:

► по работам силами подрядных организаций выполнение плана за 2012 год по ОАО «Камчатскэнерго» в целом составило 93,3 %, в том числе по филиалу «Коммунальная энергетика» выполнение 90,3 %;

► по работам хозяйственным способом за 2012 год выполнение в целом по Обществу составило 92,1 %, в том числе по филиалу «Коммунальная энергетика» 84,3 %.

Наименование затрат	Всего ОАО «Камчатскэнерго» за 2012 год		Отклонение факт-план	В т. ч. филиал «Ком. энергетика» за 2012 год		Отклонение факт-план
	план	факт		факт	план	
Затраты на ремонт	631 379	585 207	-46 172	222 939	190 029	-32 910
Хозспособ	332 394	306 204	-26 190	188 639	159 046	-29 593
материалы и оборудование	87 251	64 931	-22 320	61 743	35 081	-26 662
ФОТ	190 894	187 148	-3 746	97 987	95 530	-2 457
Страховые взносы	54 014	53 652	-362	28 909	28 435	-474
прочие	235	473	238	0	0	0
Подрядный способ	298 985	279 003	-19 982	34 300	30 983	-3 317
материалы и оборудование	102 454	89 077	-13 377	13 068	6 678	-6 390
стоимость услуг	196 531	189 926	-6 605	21 232	24 305	3 073



8. Изложение мнений

и аналитических выводов руководства

«Налоги и другие обязательные платежи, включаемые в себестоимость» за отчетный год составили 48,3 млн руб. при плане 94 млн руб., выполнение плана на 51,4 %.

В том числе:

► по налогу на имущество фактические затраты в отчетном периоде составили 10,5 млн руб. при плане 53,0 млн руб. Отклонение в сумме (-) 42,5 млн руб. обусловлено применением льготы регионального законодательства в отношении организаций, осуществляющих производство, передачу и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) и относящихся к организациям коммунального и бытового тепло- и водоснабжения за период 1 квартал 2011 — 2 квартал 2012 года;

► по арендной плате за землю снижение затрат от плана составило (-) 2,5 млн руб. или 21 %, в бизнес-плане предусматривалось повышение арендной платы за пользование федеральными земельными участками. Фактически увеличение арендной платы произошло не по всем договорам;

► по платежам за негативное воздействие на окружающую среду (-) 0,8 млн руб. в связи с уменьшением концентраций сточных вод на сбросе в водный объект и получением разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу для источников 1,2 энергорайона филиала «Коммунальная энергетика».

«Прочие расходы» в себестоимости по факту 2012 года составили 513,4 млн руб. при плане 540,0 млн руб., отклонение от плана составило (-) 26,6 млн руб. (выполнение 95 %). В том числе:

► затраты на приобретение программ-

ного обеспечения составили 29,4 млн руб., при плане 41,8 млн руб., отклонение (-) 12,4 млн руб. в связи с изменением сроков внедрения программного обеспечения «MICROSOFT DYNAMICS AX FERRANTI MECOMS» по причине позднего заключения договора;

► затраты на охрану труда (включая спецодежду) ниже плана на (-) 4,4 млн руб. по следующим причинам: поздняя поставка и продолжительный период оприходования моющих средств, не приобретены аптечки и Правила пожарной безопасности в РФ 01-03 (в связи с их отменой), поздняя поставка спецодежды и СИЗ из-за чего произошел перенос сроков списания затрат на себестоимость;

► затраты на аттестацию рабочих мест ниже плана на 4,1 млн руб. в связи со сдвигом срока заключения договора с ООО «Центр аттестации рабочих мест»;

► затраты на арендную плату (+) 2,3 млн руб. выполнение 100,8 %;

► затраты на охрану объектов за 2012 год составили 58,5 млн руб. при плане 59,7 млн руб., отклонение (-) 1,2 млн руб., выполнение 98 %;

► расходы на страхование за отчетный год сложились в сумме 16,6 млн руб., при плане 18,2 млн руб., экономия средств (-) 1,7 млн руб. по итогам проведенных конкурсных торгов, договор заключен со страховой компанией, предложившей наименьшую цену.

Лимит условно-постоянных эксплуатационных расходов на 2012 год планировался в размере 4095,6 млн руб. Фактическое выполнение составило 3 905,6 млн руб. Использование лимита на 95,4 %. Отклонение от плана на (-) 190 млн руб.



Годовой отчет 2012

Прочая товарная продукция

Результаты деятельности ОАО «Камчатскэнерго» по производству прочей товарной продукции, работ и услуг за 2012 год представлены в следующей таблице:

Продолжение на с. 113

№ п/п	Наименование	План	Факт	Отклонение	
		2012 год	2012 год	абс.	%
1	услуги промышленного характера	1 998	3 717	1719	186,04%
2	плата за технол. присоединение	2 127	3 978	1851	187,02%
3	реактивная энергия	9 615	11 247	1632	116,97%
4	производство и реализация ХОВ	2 454	2 136	-318	87,06%
5	обслуживание внутридомовых сетей	5 493	5 494	1	100,02%
6	хранение и переработка топлива	10 962	11 361	399	103,64%
7	агентские услуги по сбыту э/энергии	37 175	41 980	4805	112,93%
8	агентские услуги по сбыту т/энергии	1 814	2 115	301	116,59%
9	б/о «Огонек»	3 171	3 656	485	115,29%
10	сдача имущества в аренду	12 556	13 720	1164	109,27%
11	КТЭЦ выдача техусловий + очистка сточных вод на СБО + прочее	245	1 911	1666	
12	ЦЭС Склад Г.О. + Прочее	804	804	0	100,00%
13	холодное водоснабжение «ККЭ» + Услуги БХЛ	241	574	333	238,17%
14	автоуслуги	399	123	-276	30,83%
ИТОГО ПРОЧАЯ ТОВАРНАЯ ПРОДУКЦИЯ		89 054	102 816	13762	115,45%
1	услуги промышленного характера	5 949	7 807	1 859	131,25%
2	плата за технол. присоединение	4 848	6 677	1 829	137,73%
3	реактивная энергия	0	0	0	
4	производство и реализация ХОВ	1 846	1 327	-519	71,89%
5	обслуживание внутридомовых сетей	15 197	12 713	-2 484	83,65%
6	хранение и переработка топлива	6 906	8 093	1 187	117,19%
7	агентские услуги по сбыту э/энергии	40 626	44 104	3 478	108,56%
8	агентские услуги по сбыту т/энергии	23 261	11 911	-11 351	51,20%
9	б/о «Огонек»	10 046	9 297	-749	92,54%
10	сдача имущества в аренду	2 348	2 456	108	104,60%
11	КТЭЦ выдача техусловий + очистка сточных вод на СБО + прочее	187	1 710	1523	
13	холодное водоснабжение «ККЭ» + Услуги БХЛ	143	343	200	239,86%
14	автоуслуги	376	100	-276	26,60%
СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОЧАЯ ТОВАРНАЯ ПРОДУКЦИИ		111 733	106 538	-5 195	95,35%
1	услуги промышленного характера	-3 951	-4 090	-140	103,54%
2	плата за технол. присоединение	-2 721	-2 699	22	99,19%
3	реактивная энергия	9 615	11 247	1 632	116,97%
4	производство и реализация ХОВ	608	809	201	133,13%



8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства

Окончание

№ п/п	Наименование	План	Факт	Отклонение	
		2012 год	2012 год	абс.	%
5	обслуживание внутридомовых сетей	-9 704	-7 219	2 485	74,39%
6	хранение и переработка топлива	4 056	3 268	-788	80,57%
7	агентские услуги по сбыту э/энергии	-3 451	-2 124	1 327	61,54%
8	агентские услуги по сбыту т/энергии	-21 447	-9 796	11 652	45,67%
9	б/о «Огонек»	-6 875	-5 641	1 234	82,05%
10	сдача имущества в аренду	10 208	11 264	1 056	110,34%
11	КТЭЦ выдача техусловий + очистка сточных вод на СБО + прочее	58	201	143	346,55%
12	ЦЭС Склад Г.О. + Прочее	804	804	0	100,00%
13	холодное водоснабжение «ККЭ» + Услуги БХЛ	98	231	133	235,71%
14	автоуслуги	23	23	0	100,00%
ПРИБЫЛЬ ОТ ПРОЧАЯ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ		-22 679	-3 721	18 958	16,41%
1	услуги промышленного характера	-66,41%	-52,39%	14,02%	78,89%
2	плата за технол. присоединение	-56,13%	-40,42%	15,70%	72,02%
3	реактивная энергия				
4	производство и реализация ХОВ	32,94%	61,00%	28,06%	185,20%
5	обслуживание внутридомовых сетей	-63,85%	-56,78%	7,07%	88,93%
6	хранение и переработка топлива	58,73%	40,38%	-18,35%	68,75%
7	агентские услуги по сбыту э/энергии	-8,49%	-4,82%	3,68%	56,69%
8	агентские услуги по сбыту т/энергии	-92,20%	-82,24%	9,96%	89,20%
9	б/о «Огонек»	-68,44%	-60,68%	7,76%	88,66%
10	сдача имущества в аренду	434,75%	458,63%	23,88%	105,49%
11	КТЭЦ выдача техусловий + очистка сточных вод на СБО + прочее	31,02%	11,75%	-19,26%	37,90%
13	холодное водоснабжение «ККЭ» + Услуги БХЛ	68,53%	67,35%	-1,18%	98,27%
14	автоуслуги	6,12%	23,00%	16,88%	376,00%
РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ, %		-20,30%	-3,49%	16,80%	17,21%

Валовые убытки от производства и реализации прочей товарной продукции (товаров, услуг) на 19 млн руб. меньше запланированных. Основное отклонение по прибыли произошло по виду деятельности «Агентские услуги по сбыту теплоэнергии» (+) 11,6 млн руб. в связи со снижением затрат относительно плана в основном по Комиссионному вознаграждению (-) 9,3 млн руб., т. к. в плане предусмотрены затраты по комиссионному вознаграждению коллекторским агентствам, фактически договор заключен только с 1 коллекторским агентством с связи с поздним проведением торгов.



Прочие доходы и расходы

По итогам работы за 2012 год ОАО «Камчатскэнерго» получило положительное сальдо прочих доходов и расходов на сумму 1198,1 млн руб., что выше плана на 283,5 млн руб. (план 914,6 млн руб.).

Финансовый результат

Выполнение показателя валовая прибыль (убытки) ОАО «Камчатскэнерго» от производства и реализации продукции основного и не основного назначения за 2012 год составило (-) 1 759,5 млн руб., при плане (-) 1 960,0 млн руб., снижение валовых убытков по сравнению с планом составило 200,6 млн руб.

С учетом фактически полученных средств на возмещение недополученных доходов показатель валовой прибыли за 2012 год составляет (+) 118,2 млн руб. при плане убытков (-) 94,1 млн руб. Показатель улучшен на (+)212,3 млн руб.

Наименование показателя	2012 год		Отклонение с начала года	
	план	факт	абс.	%
Валовая прибыль всего (стр. 2100 ф. 2 бух. Баланса)	-1960,041	-1759,473	200,57	89,77 %
в том числе:				
по электроэнергии	-1073,287	-923,945	149,34	86,09 %
по теплоэнергии	-864,076	-831,806	32,27	96,27 %
по прочей продукции	-22,679	-3,722	18,957	16,41 %
Валовая прибыль всего с учетом средств, полученных из бюджета на компенсацию льготных тарифов	-94,069	118,208	212,28	-125,66 %
в том числе:				
по электроэнергии	-75,891	76,406	152,3	-100,68 %
по теплоэнергии	4,5005	45,524	41,024	1011,53 %
по прочей продукции	-22,6785	-3,722	18,957	16,41 %
СПРАВОЧНО:				
Полученные средства на компенсацию льготных тарифов	1865,972	1877,681	11,709	100,63 %
льготы населению	0		0	
средства краевого бюджета на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по сниженным тарифам	868,576	877,33	8,754	101,01 %
субсидии из краевого бюджета на возмещение недополученных доходов энергоснабжающим организациям Камчатского края, осуществляющим отпуск электрической энергии предприятиям агропромышленного комплекса	86,258	87,156	0,898	101,04 %
субсидии из краевого бюджета на возмещение недополученных доходов энергоснабжающим организациям Камчатского края	911,138	913,195	2,057	100,23 %



8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства

8.4. Анализ финансового состояния Общества

Анализ финансового состояния проведен на основании данных бухгалтерского баланса ОАО «Камчатскэнерго» по состоянию на отчетные даты 2010–2012.

В ходе анализа для характеристики различных аспектов финансового состояния применялись как абсолютные показатели, так и финансовые коэффициенты, которые рассчитываются в виде отношений абсолютных показателей или их линейных комбинаций.

Анализ изменения структуры активов.

В течение анализируемого периода валюта баланса Общества увеличилась на 4 003,0 млн руб., или на 46,5 %.

Структура активов баланса в 2010–2012 годах ▼

Актив	2010 год	Структура	2011 год	Структура	2012 год	Структура
Основные средства	630,3	7,3 %	4 230,1	41,4 %	4 713,2	37,4 %
Незавершенное строительство	173,7	2,0 %	326,1	3,2 %	199,9	1,5 %
Долгосрочные финансовые вложения	3 269,3	38,0 %	579,5	5,7 %	579,5	4,6 %
Отложенные налоговые активы	147,9	1,7 %	272,9	2,6 %	431,1	3,4 %
Прочие внеоборотные активы	15,8	0,2 %	25,1	0,2 %	20,4	0,2 %
Внеоборотные активы	4 237,0	49,2 %	5 433,7	53,1 %	5 944,1	47,1 %
Запасы	675,1	7,8 %	870,3	8,5 %	850,1	6,7 %
НДС	10,7	0,1 %	8,8	0,1 %	28,2	0,2 %
Дебиторская задолженность	3 650,8	42,4 %	3 872,8	37,9 %	4 781,2	37,9 %
Прочие	42,3	0,5 %	42,7	0,4 %	1 015,3	8,1 %
Оборотные активы	4 378,9	50,8 %	4 794,6	46,9 %	6 674,8	52,9 %
ИТОГО АКТИВЫ	8 615,9	100 %	10 228,3	100 %	12 618,9	100 %

Величина совокупных активов на 31.12.2012 года составила 12 618,9 млн руб. в т. ч.:

▶ внеоборотных — 5 944,1 млн руб. (рост относительно 31.12.2010 года составил 1 707,1 млн руб. или 40,3 %). В 2011 году рост внеоборотных активов составил 1 196,7 млн руб. (28,2 %). В результате реорганизации ОАО «Камчатскэнерго» путем присоединения ДЗО с внеоборотными активами произошли следующие изменения: снизились финансовые вложения (-) 2 689,8 млн руб., увеличились основные средства. Также увеличение основных средств произошло за счет ввода основных средств в 2011 году. Общий прирост

основных средств с учетом накопленной амортизации составил (+) 3 599,8 млн руб.

В 2012 году рост внеоборотных активов составил 510,4 млн руб. (9,4 %). Прирост основных средств произошел за счет приобретения и ввода ОС в 2012 году, а также получения в рамках заключенных соглашений концессионного имущества (с учетом накопленной амортизации) на 483,1 млн руб., прироста отложенных налоговых активов на 158,2 млн руб. за счет полученных убытков и снижения незавершенного строительства на 126,2 млн руб.

▶ оборотных — 6 674,8 млн руб. (рост относительно 31.12.2010 года — 2 295,9 млн руб. или 52,4 %).



Годовой отчет 2012

За 2011 год оборотные активы возросли на 415,7 млн руб. или на 9,5 % за счет роста дебиторской задолженности на 222,0 млн руб. или 6,1 % и роста запасов на 195,2 млн руб. или 28,9 %. Прирост запасов произошел в связи с образованием нового филиала «Коммунальная энергетика». Обеспечение функционирования вновь созданного филиала повлекло увеличение запасов топлива на 124,7 млн руб., в т. ч. уголь (+) 117,3 млн руб., мазут (+) 6,2 млн руб., дрова (+) 0,3 млн руб. и дизтопливо (+) 0,9 млн руб. и материалов на 70,5 млн руб.

За 2012 год оборотные активы возросли на 1 880,2 млн руб., или на 39,2 % за счет роста дебиторской задолженности на 908,4 млн руб., или 23,5 % и роста остатков денежных средств на счетах Общества на 966,8 млн руб., или в 24,6 раза (поступление целевых денежных средств на осуществление мероприятий по созданию, реконструкции, техпереворужению и капитальному ремонту объектов теплоснабжения по Концессионным соглашениям с Администрациями ПКГО и ЕРМО, а также по договорам о технологическом присоединении к сетям ОАО «Камчатскэнерго» по индивидуальным проектам).

АНАЛИЗ ИЗМЕНЕНИЯ СТРУКТУРЫ ПАССИВОВ

Структура пассивов баланса в 2010–2012 годах ▼

Пассив	2010 год	Структура	2011 год	Структура	2012 год	Структура
Уставный капитал	4 203,5	48,8 %	4 203,5	41,1 %	4 203,5	33,3 %
Добавочный капитал	103,0	1,2 %	103,0	1,0 %	102,8	0,8 %
Резервный капитал	85,6	1,0 %	98,9	1,0 %	98,9	0,8 %
Убыток/прибыль прошлых лет	-174,6	-2,0 %	941,2	9,2 %	288,1	2,3 %
Убыток/прибыль отчетного года	265,2	3,0 %	-398,6	-3,9 %	-460,6	-3,7 %
Итого капиталы и резервы	4 482,7	52,0 %	4 948,0	48,4 %	4 232,7	33,5 %
Долгосрочные займы и кредиты	1 704,0	19,8 %	2 179,0	21,3 %	1 990,4	15,8 %
Долгосрочные обязательства			109,8	1,1 %	116,5	0,9 %
Итого долгосрочные обязательства	1 704,0	19,8 %	2 288,8	22,4 %	2 106,9	16,7 %
Краткосрочные займы/кредиты	1 002,0	11,6 %	1 181,0	11,5 %	2 141,1	17,0 %
Краткосрочная кредиторская задолженность	1 229,3	14,3 %	1 612,7	15,8 %	3 908,2	31,0 %
Доходы будущих периодов						
Резервы предстоящих расходов и платежей	197,8	2,3 %	197,8	1,9 %	230,0	1,8 %
Итого обязательства	2 429,2	28,2 %	2 991,5	29,2 %	6 279,3	49,8 %
ИТОГО ПАССИВЫ	8 615,9	100 %	10 228,3	100 %	12 618,9	100 %

Собственный капитал относительно 2010 года снизился на 250,0 млн руб. (5,6 %).
За 2011 год собственный капитал Об-

щества возрос на 465,3 млн руб. (10,4 %) в связи с увеличением нераспределенной прибыли прошлых лет в результате присоединения ДЗО.



8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства

В 2012 году собственный капитал снизился на 715,3 млн руб. (14,5 %), в связи с полученным убытком в сумме 460,6 млн руб. и снижением нераспределенной прибыли прошлых лет за счет проведения перерасчета полезного отпуска управляющим организациям, населению на прямых расчётах (с методики на норматив) в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 124 от 14.02.2012 года, что привело к увеличению убытков прошлых лет и снижению собственного капитала в ретроспективном отражении в бухгалтерском балансе на 370,9 млн руб.

Долгосрочные обязательства Общества на 31.12.2012 года составляют 2 106,9 млн руб.

По итогам 2010 года долгосрочные обязательства составили 1 704,0 млн руб.

За 2011 год прирост долгосрочных обязательств составил 584,8 млн руб. (34,3 %) за счет привлечения долгосрочных кредитных ресурсов, а также в связи с заключением Соглашения о рассрочке обязательств на 3 года с ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

За 2012 год снижение долгосрочных обязательств составило 181,9 млн руб. (7,9 %). Снижение произошло за счет перевода обязательств по кредитам и соглашениям по рассрочке из долгосрочных в краткосрочные (в соответствии с учетной политикой) на 261,8 млн руб., прирост по долгосрочным обязательствам произошел за счет заключения Концессионных соглашений и возникновения обязательств по стоимости концессионного имущества на 79,9 млн руб.

Краткосрочные обязательства Общества на 31.12.2012 года составляют 6 279,3 млн руб.

Относительно итогов 2010 года краткосрочные обязательства возросли на 3 750,1 млн руб. (158,5 %).

За 2011 год краткосрочные обязательства возросли на 562,3 млн руб. (23,1 %):

► рост краткосрочных кредитов на 179,0 млн руб. (17,9 %);

► рост текущих обязательств перед кредиторами на 383,4 млн руб. (31,2 %).

За 2012 год рост краткосрочных обязательств составил 3 287,8 млн руб. (109,9 %) за счет прироста обязательств:

► по краткосрочным кредитам — на 960,1 млн руб. (81,3 %);

► по целевому финансированию из бюджетов муниципальных образований по концессионным соглашениям — на 869,7 млн руб.;

► перед поставщиками и подрядчиками — на 1 012,0 млн руб. (98,5 %);

► перед консолидированным бюджетом — на 267,3 млн руб. (152,7 %).

Структура совокупной кредиторской задолженности по состоянию на 01.01.2013 года.

Из объема обязательств в сумме 8 156,2 млн руб. наибольший удельный вес имеют обязательства перед:

► кредитными учреждениями — 4 131,5 млн руб. (долгосрочные обязательства — 1 990,4 млн руб., краткосрочные обязательства — 2 141,1 млн руб.), или 50,65 %;

► поставщиками и подрядчиками в сумме 2 039,3 млн руб. или 25,0 %;

► консолидированным бюджетом — 442,4 млн руб., или 5,42 %;

► авансы полученные — 286,7 млн руб. или 3,5 %, из них по договорам техприсоединения — 121,9 млн руб.;

► обязательства по концессионному имуществу Администрации ПКГО, Отделу имущественных отношений Елизовского РМО, Администрации Раздольнинского СП и Администрации Новоавачинского СП, Администрации Новолесновского СП — 79,9 млн руб., или 1,0 %;

► обязательства по целевому финансированию по концессионному соглашению с ПКГО и Отделом имущественных отношений Елизовского РМО, Администрацией Новоавачинского СП, Администрации Новолесновского СП — 869,7 млн руб., или 11,0 %.



8.5. Анализ ликвидности Общества и источников до- полнительного финанси- рования текущей и долгосрочной деятельности

Анализ финансовых коэффициентов т. г. проведен в сравнении их значений с фактическими величинами 2011 года.

Оценка финансовой устойчивости Общества за 2011–2012 годы рассмотрена через коэффициент автономии.

По состоянию на 31.12.2012 года коэффициент автономии (финансовой независимости) составил 0,34. Доля собственного капитала в совокупных обязательствах составляет 34 %, то есть финансирование деятельности предприятия осуществляется на 34 % из собственных источников. По отношению к 31.12.2011 года коэффициент автономии снизился на 0,14 пункта за счет снижения собственного капитала от полученных убытков.

По состоянию на 31.12.2012 года показатель финансовой устойчивости не достигает нормативного значения.

ОЦЕНКА ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ

Оценка деловой активности Общества представлена показателями оборачиваемости дебиторской задолженности, соотношения дебиторской и кредиторской задолженности и направлена на анализ результатов и эффективность текущей основной производственной деятельности.

Оборачиваемость совокупной дебиторской задолженности по итогам 2011 года составляла 110,77 дней. За 2011 год оборачиваемость улучшилась на 29,71 дней в результате опережающего роста выручки с учетом НДС и субвенции (на 3 275,0 млн руб.) над ростом дебиторской задолженности (на 222,0 млн руб.).

За 2012 год оборачиваемость увеличилась (ухудшение результата) на 27,58 дней (до 138,35) в результате роста дебиторской задолженности (на 908,4 млн руб.) и снижения выручки с учетом НДС и субвенции относительно предыдущего периода (на 112,7 млн руб.).

Динамика изменения оборачиваемости ДЗ и КЗ (дни) ОАО «Камчатскэнерго» за 2012 год



При нормативе, установленном для отрасли 1,2–1,5, соотношение дебиторской и кредиторской задолженности составляет на 01.01.2012 года — 2,25, на 01.01.2012

года — 1,19 пункта. Снижение показателя за 2012 год составил 0,94 пункта в результате опережающего роста кредиторской задолженности без учета кредитов



8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства

Оценка финансовых коэффициентов ликвидности баланса

Наименование показателя	2012 год				2011 год			
	на 01.01.12	на 01.04.12	на 01.07.12	на 01.10.12	на 01.01.11	на 01.04.11	на 01.07.11	на 01.10.11
Показатели ликвидности								
Коэффициент текущей ликвидности	1,72	1,51	1,37	1,10	1,80	2,59	2,98	1,76
Коэффициент срочной ликвидности	1,40	1,31	1,19	0,95	1,48	2,26	2,60	1,37
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,014	0,003	0,124	0,157	0,012	0,005	0,024	0,017

Оценка финансовой устойчивости Общества

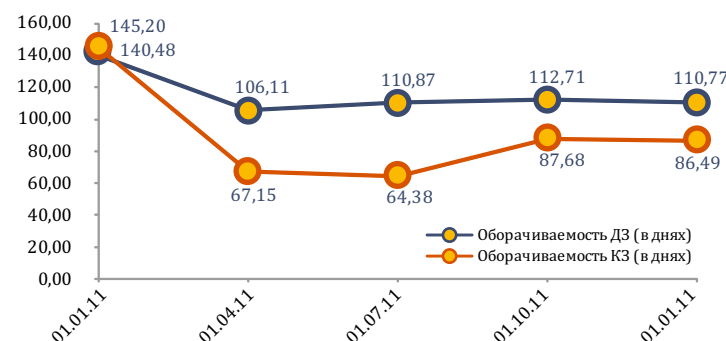
Наименование показателя	2012 год				2011 год			
	на 01.01.12	на 01.04.12	на 01.07.12	на 01.10.12	на 01.01.11	на 01.04.11	на 01.07.11	на 01.10.11
Показатели финансовой устойчивости								
Коэффициент автономии	0,48	0,49	0,43	0,36	0,52	0,57	0,60	0,56

Оценка деловой активности

Наименование показателя	2012 год				2011 год			
	на 01.01.12	на 01.04.12	на 01.07.12	на 01.10.12	на 01.01.11	на 01.04.11	на 01.07.11	на 01.10.11
Показатели деловой активности								
Оборачиваемость ДЗ (в днях) с учетом предоставленной субвенции	110,77	101,39	120,17	152,07	140,48	106,11	110,87	112,71
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	2,25	2,34	1,65	1,31	2,97	3,04	3,54	2,96



Динамика изменения оборачиваемости ДЗ и КЗ (дни) ОАО «Камчатскэнерго» за 2011 год



(на 2 302,3 млн руб., или в 2,3 раза) над ростом дебиторской задолженности (на 221,9 млн руб., или на 23,46 %).

ОЦЕНКА РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

По итогам 2011 года ROTA имеет отрицательное значение в связи с полученными убытками (398,6 млн руб.) Показатель рентабельности продаж имеет положительное значение, но не достигает норматива.

По итогам 2012 года ROTA имеет отрицательное значение в связи с полученными убытками (460,46 млн руб.) Показатель рентабельности продаж имеет положительное значение, но не достигает норматива.

Рентабельность продаж (ROS) с учетом субвенции составила 1,07 %, по отношению к началу отчетного периода показатель снижен на 3,41 процентных пункта. Показатель снизился в связи с получением ниже относительно предыдущего периода:

- прибыли от продаж с учетом субвенции на 379,2 млн руб.;
- выручкой с учетом субвенции на 95,0 млн руб.

Доходность совокупных активов (ROTA) составила -4,45 %, за отчетный период показатель улучшен на 1,45 процентных пункта. Показатель улучшен за счет полученной прибыли (убытка) до налогообложения выше показателя предыдущего периода на 42,3 млн руб. и прироста валюты баланса на 2 390,7 млн руб.

ПОКАЗАТЕЛИ СВОБОДНОГО ДЕНЕЖНОГО ПОТОКА

По итогам 2011 года показатели свободного денежного потока имели отрицательные значения и составили: EBITDA — (-)118 115 тыс. руб., EBITDA margin — (-)0,01, DEBT/EBITDA — (-)23,65.

По итогам 2012 года показатели свободного денежного потока в результате суммарного превышения положительных показателей процентов к уплате (329,3 млн руб.) и амортизации (283,7 млн руб.) над отрицательным показателем прибыли (убытка) до налогообложения (-561,4 млн руб.) приобрели положительные значения и составили: EBITDA — 51 648

тыс. руб., EBITDA margin — 0,01, DEBT/EBITDA — 117,13.

Согласно Стандарту разработки и установлению КПЭ и бизнес-планирования ОАО «Камчатскэнерго», утвержденному Советом директоров от 26.12.2011 года (Протокол № 15) показатель EBITDA составляет 16 458 тыс. руб.

Рейтинг ОАО «Камчатскэнерго»

Согласно утвержденной РАО «ЕЭС России» методики оценки финансового состояния Общества по итогам 2011 находилось в группе С3 (предприятие с неудовлетворительным финансовым состоянием).



8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства

Оценка рентабельности

Наименование показателя	2012 год				2011 год			
	на 01.01.12	на 01.04.12	на 01.07.12	на 01.10.12	на 01.01.12	на 01.04.12	на 01.07.12	на 01.10.12
Оценка рентабельности								
Рентабельность продаж(ROS) с учетом субвенции	4,48 %	17,61 %	3,42 %	-2,58 %	1,07 %	6,60 %	18,73 %	12,10 %
Доходность совокупных активов (ROTA)	-5,90 %	5,58 %	0,63 %	-3,31 %	-4,45 %	2,33 %	6,08 %	7,00 %
								4,48 %
								-0,98 %
								-5,90 %

Показатели свободного денежного потока

Наименование показателя	2012 год				2011 год			
	на 01.01.12	на 01.04.12	на 01.07.12	на 01.10.12	на 01.01.12	на 01.04.12	на 01.07.12	на 01.10.12
Показатели свободного денежного потока								
EBITDA, тыс. руб.	-118 115,0	760 966,0	357 593,0	13 333,0	51 648,0	737 893,0	935 471,0	249 417,0
EBITDA margin	-0,01	0,23	0,07	0,00	0,01	0,10	0,18	0,04
Соотношение заемных средств и денежного потока (DEBT/EBITDA)	-23,65	5,06	12,12	481,68	117,13	3,63	1,85	10,70
								-23,65
								-0,01

Показатели свободного денежного потока

Наименование показателя	2012 год				2011 год			
	на 01.01.12	на 01.04.12	на 01.07.12	на 01.10.12	на 01.01.12	на 01.04.12	на 01.07.12	на 01.10.12
Показатели свободного денежного потока								
EBITDA, тыс. руб.	-118 115,0	760 966,0	357 593,0	13 333,0	51 648,0	737 893,0	935 471,0	249 417,0
EBITDA margin	-0,01	0,23	0,07	0,00	0,01	0,10	0,18	0,04
Соотношение заемных средств и денежного потока (DEBT/EBITDA)	-23,65	5,06	12,12	481,68	117,13	3,63	1,85	10,70
								-23,65
								-0,01



8.6. Описание системы управления рисками

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

- ▶ Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Обществом в своей деятельности

Наиболее значимыми отраслевыми рисками для ОАО «Камчатскэнерго» в настоящее время являются:

- эксплуатационные риски, связанные со старением оборудования и износом основных фондов;
- риск изменения правил оптового и розничного рынка электроэнергетики, несущий негативные последствия для деятельности Общества, риск утверждения тарифов ниже экономически обоснованного уровня;
- риск существенного изменения цен на сырье. ОАО «Камчатскэнерго» активно работает на внутреннем рынке как покупатель угольной продукции, нефтепродуктов, природного газа, что обуславливает сильную зависимость от цен на энергоносители. Общество не может в полной мере влиять на факторы, определяющие цены на уголь, нефтепродукты, газ.

- ▶ Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию, услуги Общества
- Тарифы (цены) на электрическую и тепловую энергию в электроэнергетике и сфере теплоснабжения, а также в сфере коммунального комплекса на российском рынке регулируются в соответствии с государственным законодательством:

- Федеральным законом РФ от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральным законом РФ от 26.03.2003 года № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты РФ и признании утратившими силу некоторых законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Федеральным законом РФ от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Федеральным законом РФ от 30.12.2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
- Постановление Правительства РФ от 14.07.2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

В соответствии с действующим порядком (в применении к ОАО «Камчатскэнерго») государственному регулированию подлежат в том числе:

- ▶ тарифы и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках, в том числе поставляемую на розничных рынках населению и приравненных к нему потребителей;
- ▶ сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков;
- ▶ тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании



8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства

территориальным сетевым организациям, а также предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни таких тарифов;

- ▶ плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину и др.;

- ▶ предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

- ▶ предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, а также тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями другим те-

плоснабжающим организациям;

- ▶ тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;

- ▶ тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения);

- ▶ тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

- ▶ плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;

- ▶ тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса в сфере водоснабжения;

- ▶ тарифы на горячую воду.

Тарифы на электрическую и тепловую энергию устанавливаются государственными органами тарифного регулирования исходя из затрат, признанных экономически обоснованными в результате экспертизы, проводимой органами тарифного регулирования (в Камчатском крае — Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края, далее РСТИЦ КК). При установлении тарифов для энергоснабжающих организаций на 2012 год РСТИЦ КК ориентировалась на установленные Федеральной службой по тарифам предельные уровни тарифов на 2012 год, рекомендованный ФСТ предельный рост по отдельным статьям затрат, а также прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и плановый период 2013–2014 годов, (опубликовано на официальном сайте Минэкономразвития России 21 сентября 2011 года). Кроме того, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», тарифы на электрическую и тепловую энергию на 1-е полугодие 2012 года установлены на уровне, не превышающем уровень, установленный для указанных тарифов на 2-е полугодие 2011 года. Сдерживание ежегодно в каждом 1-м полугодии роста тарифов и установление их на уровне прошлого квартала закреплено таким образом на законодательном уровне и распространено на последующие годы. Однако действующие тарифы на энергию не соответствуют действительным расходам компании в связи с тем, что темп роста цен преобладает над темпом роста тарифов, что приводит к образованию выпадающих доходов в Обществе.

Кроме того, в связи с образованием в составе Общества с февраля 2011 года филиала «Коммунальная энергетика» на базе обанкротившегося государственного унитарного предприятия ГУП «Камчатсккоммунэнерго», возрос риск увеличения объема и без того существующей задолженности потребителей по оплате потребленной тепловой энергии.



Продление сроков эксплуатации основного оборудования, низкая инвестиционная активность и отсутствие тарифных средств для модернизации мощностей приводит к возникновению риска снижения качества предоставляемых потребителям услуг.

С 1 ноября 2007 года счета за отпущенную электрическую энергию, а с 1 февраля 2011 года — за тепловую энергию выставляются потребителям по установленным РСТЦ КК сниженным тарифам. Разница между экономически обоснованными и сниженными тарифами возмещается Обществу путем предоставления субсидии из бюджета субъекта РФ.

Таким образом, возникает риск установления регулирующими органами экономически обоснованных (по оценке последних) тарифов на уровне, недостаточном Обществу для осуществления производственно-экономической деятельности ввиду ограниченных бюджетных средств и сумм субсидирования сниженных и льготных тарифов.

СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

ОАО «Камчатскэнерго» зарегистрировано в качестве налогоплательщика в г. Петропавловске-Камчатском.

Деятельность Общества подвержена таким рискам, как политическая нестабильность в стране, а также последствия потенциальных конфликтов между федеральными, региональными и местными органами государственной власти по

различным спорным вопросам, включая налоги, местную автономию, сферы ответственности органов государственного регулирования и т. д.

Вся выручка эмитента приходится на Камчатский край. По мнению эмитента, деятельность в Камчатском крае сопряжена с рядом региональных рисков:

► Риски связанные с неплатежеспособностью потребителей основной продукции

– Базовой отраслью промышленности и экономики в целом является рыбо-хозяйственный комплекс. Продукция рыбной промышленности в структуре промышленного производства составляет порядка 60 %. Электроэнергетика (в условиях локальной энергосистемы — отрасль инфраструктуры) формирует 22,7 % объемов промышленного производства, цветная металлургия — 8,0 %, машиностроение и металлообработка — 5,0 % (отрасль инфраструктуры рыбной промышленности), (пищевая) — 4,9 %. Другие отрасли промышленности, в совокупности, формируют около 4 % объемов промышленного производства.

Ресурсная база рыбной промышленности региона формируется из морепродуктов в обширных прибрежных водах. В то

же время существует риск истощения ресурсной базы рыбной промышленности Камчатки в результате негативного воздействия как климатических факторов (изменение температурного режима водных масс, сейсмическая активность), так и антропогенной нагрузки (воздействие развития горнодобывающей, нефтегазовой и других отраслей на нерестилища, браконьерский фактор).

В результате существует риск ухудшения платежеспособности рыбной отрасли как одного из ключевых потребителей ОАО «Камчатскэнерго» и, соответственно, негативного влияния этого фактора на финансовое положение эмитента.

– Значительную долю в продажах эмитента занимают поставки электроэнергии бюджетным потребителям, включая объ-



8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства

екты оборонного комплекса, а также муниципальные потребители. В настоящее время бюджет края получает дотационное финансирование из Федерального бюд-

жета. Соответственно, муниципальные потребители получают дотации из местных бюджетов на оплату электроэнергии и прочих коммунальных услуг.

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

Учитывая территориальную удаленность региона основной деятельности ОАО «Камчатскэнерго» от крупных населенных центров страны, Эмитент в меньшей, чем в целом по России, степени подвержен рискам, связанным с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного

положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность. Эмитент оценивает влияние указанных рисков как незначительное.

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

– Повышенная опасность стихийных бедствий:

ОАО «Камчатскэнерго», его филиалы, дочерние и зависимые общества осуществляют свою деятельность на территории Камчатского края, являющегося зоной повышенной опасности стихийных бедствий. Полуостров расположен в районе повышенной сейсмической активности с возможной силой землетрясения более 9 баллов. Риск получения значительного ущерба в результате стихийных бедствий оценивается Эмитентом, как высокий.

Проектирование и строительство основных генерирующих мощностей и ВЛ Камчатского края выполнено с учетом сейсмичности и рассчитано на 9 баллов.

В целях минимизации ущерба от землетрясений ОАО «Камчатскэнерго» осуществляет комплекс мероприятий, направленных на сейсмобезопасность объектов, включающих в себя проектирование строительства энергетических объектов с учетом сейсмичности выбранной площадки

строительства, а также страхование объектов от воздействия различных природных катаклизмов.

Возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и труднодоступностью:

В связи с особенностями климата имеют место риски временного прекращения транспортного, морского и воздушного сообщения в связи с погодными условиями, что сопряжено с вероятностью задержек в поставках привозного сырья и материально-технических ресурсов. Для снижения влияния указанного риска Эмитентом создаются складские запасы сырья и материалов, определенные нормативами.

В соответствии с утвержденным СД ОАО «Камчатскэнерго» Положением об обеспечении страховой защиты ОАО «Камчатскэнерго» на период до 01.01.2013 года, а также разработанной в соответствии с ним Программой страховой защиты ОАО «Камчатскэнерго» на 2011 год предусмотрено возмещение ущерба, причиненного



Годовой отчет 2012

застрахованному имуществу в результате наступления «стихийного бедствия», а именно: наводнения, землетрясения,

просадки грунта, оползня, обвала, давления снега, снежной лавины, бури или града.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

► Риски, связанные с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют

ОАО «Камчатскэнерго» использует практику привлечения краткосрочных и долгосрочных заимствований с российского финансового рынка. В течение 2012 года ставка рефинансирования ЦБ РФ увеличивалась 2 раза и возросла с 7,75 % до 8,25 % годовых и снизилась до 8,0 % к концу года. В случае роста ставки рефинансирования ЦБ РФ существует риск увеличения кредитными организациями процентной ставки по действующим договорам в одностороннем порядке.

При неблагоприятном развитии ситуации на российском рынке банковских услуг, вследствие которой произойдет рост банковского процента по привлекаемым кредитным ресурсам, изменение процент-

ных ставок отразится на финансовом результате Общества и, как следствие, снизит собственный капитал Общества.

Учитывая, что ОАО «Камчатскэнерго» осуществляет свою основную хозяйственную деятельность на территории Камчатского края, 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 Общества и оцениваются Обществом как незначительные.

► Риски, связанные с инфляцией

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности ОАО «Камчатскэнерго», результаты финансово-хозяйственной деятельности и возможность выплаты дивидендов по акциям Общества, однако это влияние не является фактором прямой зависимости.

Опосредованная зависимость рентабельности Общества от изменения индекса потребительских цен обусловлена в основном тем, что тарифы на электрическую и тепловую энергию устанавливаются государственными тарифными органами исходя из обоснованности затрат на их выработку 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.

Временной разрыв при тарифном регулировании составляет 2 года, т. е. выпадающие доходы 2012 года фактически будут покрываться за счет тарифа 2014 года. Рентабельность, которая могла бы служить источником возврата ранее привлеченных топливных кредитов, в тариф не закладывается.

Продолжающиеся инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание используемых в производстве топлива, материалов и сырья, могут оказать влияние на увеличение валюты баланса и на чистую прибыль Общества.

Также инфляционные процессы в эко-



8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства

номике РФ могут оказать опосредованное влияние на изменение величины дебиторской и кредиторской задолженности, свя-

занное с изменением платежеспособности основных потребителей Общества.

Предполагаемые действия ОАО «Камчатскэнерго» на случай отрицательного влияния финансовых рисков на деятельность Общества:

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных выше рисков ОАО «Камчатскэнерго» предпринимает меры по минимизации негативных последствий:

- производство электрической и тепловой энергии регулируются государственными органами в сфере электроэнергетики (РСТиЦ КК, ФСТР);
- для утверждения тарифов ежегодно в установленные сроки и в соответствии с действующим законодательством Общество подает тарифную заявку на очередной регулируемый период по экономически обоснованным затратам;
- ОАО «Камчатскэнерго» возмещаются убытки от предоставления Обществом льготных тарифов на электроэнергию потребителям за счет выделения средств из краевого и федерального бюджетов на компенсацию тарифов на электрическую энергию;
- ОАО «Камчатскэнерго» возмещаются убытки от предоставления сниженных тарифов на коммунальные услуги потребителям (теплоэнергию и ГВС) за счет выделения средств из краевого бюджета на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием коммунальных услуг;
- Общество ежемесячно представляет в Федеральное агентство по энергетике расчеты субсидий для получения возмещения из Федерального бюджета части затрат на уплату процентов по кредитам, привлекаемым на закупку топлива.

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

► Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования, применительно экономической деятельности эмитента подробно не анализируются, поскольку, для финансовой и экономической деятельности эмитента валютная оставляющая признана незначительной.

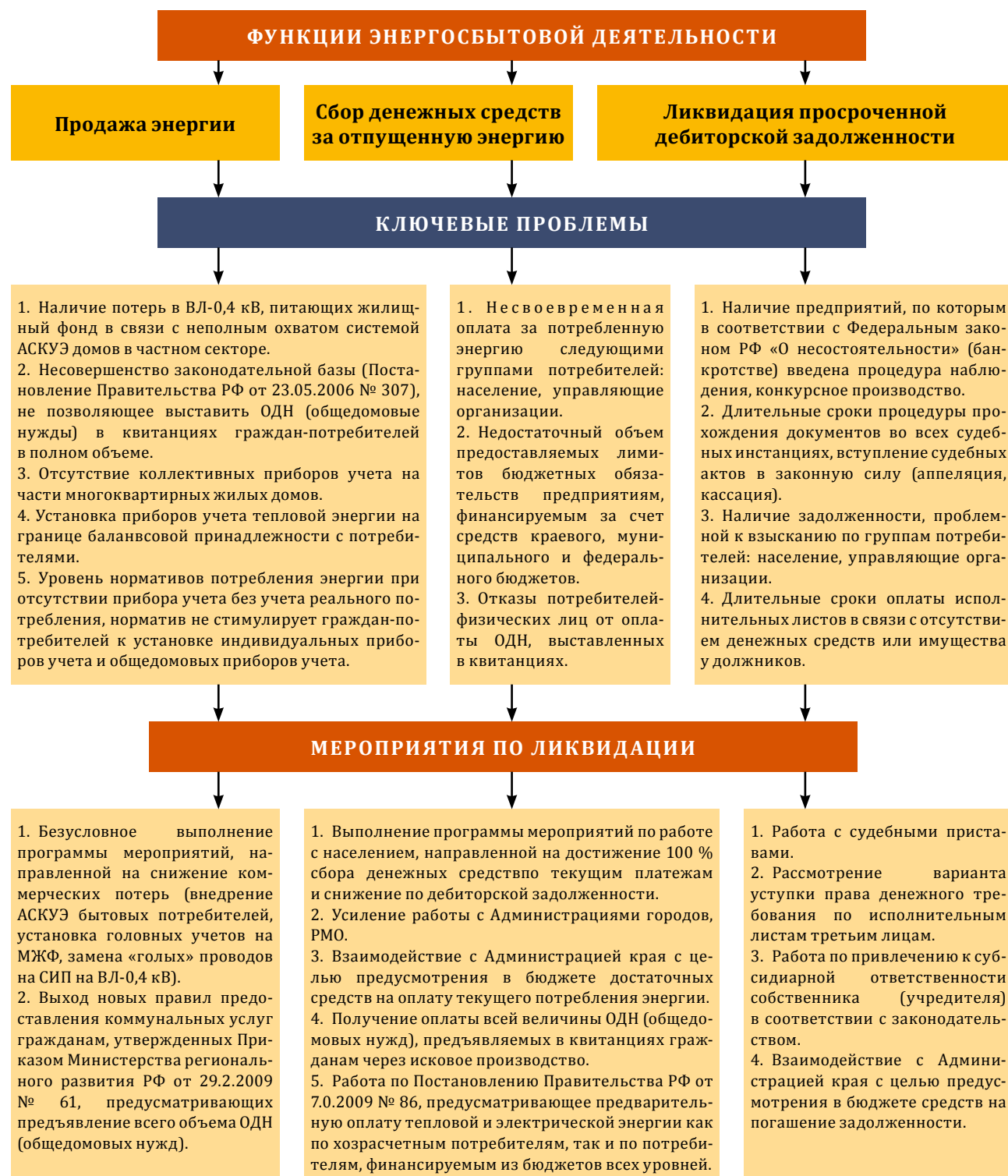
► Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства, применительно к экономической деятельности эмитента отсутствуют.

► Риски, связанные с возможным изменением правил таможенного контроля и пошлин: риск оценивается как минимальный, так как изменения правил таможенного контроля и пошлин могут сказаться только на процедуре ввоза приобретаемого эмитентом энергетического оборудования не российского производства, что в ближайшее время не планируется.

► Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента и изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, отсутствуют.



Факторы риска в энергосбытовой деятельности и мероприятия по их минимизации ▼



8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства

► Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент: возможность изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на деятельность эмитента.

СТРАХОВАЯ ЗАЩИТА

В рамках обеспечения страховой защиты ОАО «Камчатскэнерго» и согласно Стандарту страховой защиты дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на период до 2013 года, Положению об обеспечении страховой защиты ОАО «Камчатскэнерго» на период до 01.01.2013 года разработана и утверждена Советом директоров ОАО «Камчатскэнерго» Программа страховой защиты ОАО «Камчатскэнерго» на 2012 год (протокол № 23 от 23.04.2012 года).

Программа содержит описание рекомендуемых условий страховой защиты имущественных и других интересов ОАО «Камчатскэнерго» по указанным в Программе видам страхования, описание страхового покрытия и предварительную оценку стоимости страховой защиты.

Программой страховой защиты ОАО «Камчатскэнерго» на 2012 год предусмотрены следующие виды страхования:

- Имущество: Страхование имущества от огня и других опасностей, терроризма, машин и оборудования от поломок. Страховая премия 8 875 744 тыс. руб.;
- КАСКО: Страхование автотранспортных средств. Страховая сумма 1 274 460 тыс. руб.;
- ОСАГО: Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств. Страховая премия 1 091 447,58 тыс. руб.;
- ОПО: Страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объек-

- ты. Страховая премия 4 163 000 тыс. руб.;
- ДМС: Добровольное медицинское страхование. Страховая премия 8 140 000 тыс. руб.;
- НС: Страхование от несчастных случаев и болезней. Страховая премия 722 000 тыс. руб.;
- ГО-СРО: Страхование гражданской ответственности, которая может наступить в случае причинения вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Страховая премия 40 000 тыс. руб.

Затраты ОАО «Камчатскэнерго» по Программе страховой защиты на 2011 год утверждены в объеме 24,4 тыс. руб.

В соответствии со 135-ФЗ от 26.07.2006 года «О защите конкуренции» во 2-м квартале 2012 года проведен открытый конкурс по выбору страховых организаций для заключения договоров страхования на 2012-2013 годы. В связи с чем были подготовлены технические задания и проекты договоров страхования для объявления конкурса на право предоставления услуг в сфере страхования.

25.03.2012 года Обществом объявлен открытый одноэтапный конкурс на право заключения договора на предоставление услуг в сфере страхования для нужд ОАО «Камчатскэнерго» (далее конкурс). Вскрытие конвертов для определения страховщиков состоялось 26 апреля 2012 года.



По результатам проведенных торгов открытого конкурса участников, победителями признаны:

▶ ЛОТ № 1 «Страхование имущества от огня и других опасностей, электронных устройств, машин и оборудования от поломок» — Открытое акционерное общество «АльфаСтрахование», Хабаровский филиал (цена заявки — 5 748 000 руб.);

▶ ЛОТ № 2 «Добровольное страхование автотранспортных средств» — Страховое акционерное общество «ВСК» в лице Петропавловск-Камчатского филиала СОАО «ВСК» (цена заявки — 871 262,30 руб.);

▶ ЛОТ № 3 «Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств» — Открытое акционерное общество «АльфаСтрахование», Камчатский филиал (цена заявки — 1 091 447,58 руб.);

▶ ЛОТ № 4 «Страхование от несчастных случаев и болезней» — Общество с ограниченной ответственностью Страховая ком-

пания «ВТБ Страхование» (цена заявки — 348 190,50 руб.);

▶ ЛОТ № 5 «Страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты» — Открытое акционерное общество Страховая компания «АЛЬЯНС» (цена заявки — 3 826 500 руб.);

▶ ЛОТ № 6 «Страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства» — Закрытое акционерное общество «МАКС», (цена заявки — 15 200,00 руб.);

▶ ЛОТ № 7 «Добровольное Медицинское Страхование» — Страховое акционерное общество «ВСК» в лице Петропавловск-Камчатского филиала СОАО «ВСК» (цена заявки — 8 140 000 руб.).

Таким образом, в 2012 году заключены следующие договоры:

▶ Имущество:

Заключен с ОАО «АльфаСтрахование» договор страхования имущества от огня и других опасностей, терроризма, машин и оборудования от поломок. Страховая премия по договору составляет 5 748 тыс. руб. Согласно условиям договора страховые премии уплачивают 4 взносами. Страховая премия уплачена в срок в полном объеме.

▶ КАСКО:

Страхование автотранспортных средств направлено на возмещение убытков, в результате повреждения или утраты (гибели, уничтожения, пропажи) ТС либо его частей. Страхованию подлежат автотранспортные средства (легковые, грузовые и специального значения), не старше 10 лет. Заключен с СОАО «ВСК» договор страхования автотранспортных средств. Страховая премия по договору составляет тыс. руб. Согласно условиям договора страховые премии уплачивают 4 взносами. Страховая премия уплачена в срок в полном объеме.

▶ ОСАГО:

Заключен с ОАО «АльфаСтрахование» договор обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств. Страховые суммы и лимит ответственности определяются на условиях, определенных Федеральным законом № 40-ФЗ от 25.04.2002 года. Страховая премия по договору составляет 1091 тыс. руб. Переоформление новых полисов ОСАГО на новый срок происходит по мере окончания страховых полисов ранее выданных ОАО СК «РОСНО» (по мере необходимости).

▶ ОПО:

В соответствии с Федеральным законом № 225-ФЗ от 27.07.2010 «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана страховать ответственность за причинение вреда жизни, здоро-



8. Изложение мнений

и аналитических выводов руководства

вью или имуществу других лиц и окружающей природной среде. Страхованию подлежат опасно-производственные объекты ОАО «Камчатские ТЭЦ», ОАО «ЦЭС», ГУП «Камчатсккоммунэнерго», используемые ОАО «Камчатскэнерго» на основании договора аренды. С ОАО СК «АЛЬЯНС» заключен договор страхования гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты. Страховая премия 3 827 тыс.руб. Страховая премия уплачена Страховая премия уплачена в срок в полном объеме.

▶ ДМС:

В соответствии с Коллективным договором ОАО «Камчатскэнерго» предусмотрено, что Общество обеспечивает добровольное медицинское страхование работников. Заключен с СОАО «ВСК» договор добровольного медицинского страхования. Застрахованными лицами являются менеджеры высшего звена, менеджеры среднего руководящего состава, ИТР (инженерно-технические работники) всех специальностей, служащие, а также работники подверженные повышенному риску. Застраховано 100 % работников. Индивидуальная страховая сумма по каждому застрахованному риску в зависимости от группы составляет от 50 тыс. руб. до 500 тыс. руб. Страховая премия подлежащая уплате составит 8 140 тыс. руб. Согласно условиям договора страховые премии уплачивают 4 взносами. Страховая премия (2 взноса) уплачена в срок.

▶ НС:

Страхование от несчастных случаев и болезней позволяет обеспечить выплату работникам дополнительной материальной компенсации в случае травмы, несчастного случая, либо потери трудоспособности в связи с перенесенным заболеванием. Страхованию подлежит 100 % работников.

Заключен с ООО «ВТБ-Страхование» договор от несчастных случаев и болезней. Страховая премия, подлежащая уплате, составит 348 тыс. руб. Согласно условиям договора страховые премии уплачивают 4 взносами. Страховая премия уплачена в срок в полном объеме.

▶ ГО-СРО:

Объектом страхования являются имущественные интересы Заказчика, связанные с возникновением в его обязанности в порядке, установленном законодательством РФ, возместить убытки третьим лицам в случае причинения им вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

24.05.2012 года с СОАО «Военно-страховая компания» заключен договор страхования гражданской ответственности, которая может наступить в случае причинения вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Страховая премия до договора составляет 15,2 тыс. руб., которая оплачена в 4 кв. 2012 года.

Страховые события, наступившие за 2012 год. Страховое возмещение, полученное за 2012 год.

За 2012 год произошло 6 страховых случаев:

▶ 27.02.2012 произошел страховой случай под риском «Стихийные бедствия». В результате воздействия ветра повреждены объекты:

- Кровля главного корпуса ТЭЦ-2.
- Мазутный бак МБ-3 РСМ станции ТЭЦ-1.

Размер заявленного убытка составляет 3 954 380 тыс. руб.

Для определения страхового случая заказана справка из Гидрометеоцентра.

Документы филиалом КТЭЦ предоставлены в полном объеме 21.01.2013 года, заявление и документы, необходимые для получения страховой выплаты, направлены в страховую компанию 25.01.2013 года.

Возмещение планируется получить во 2 квартале 2013 года.



Годовой отчет 2012

► 21-22.03.2012 года произошел страховой случай под риском «Стихийные бедствия», в результате сильного ветра повреждены опоры на ВЛ-10 кВ на деревянных опорах.

Размер ущерба составил 154 630 тыс. руб.

17.12.2012 года получено страховое возмещение в размере 124 630 тыс. руб. за вычетом франшизы.

► 04.04.2012 года произошел страховой случай под риском «Стихийные бедствия». В результате схода лавины был поврежден объект: ВЛЭП 220 кВ Елизово-Милюково (опора 317).

Размер заявленного убытка составляет 1 818 000,00 тыс. руб.

Документы, необходимые для подготовки заявления о страховой выплате, представлены филиалом ЦЭС 25.10.2012 года.

Заявление и документы, необходимые для получения страховой выплаты, направлены в страховую компанию 31.10.2012 года.

Возмещение планируется получить в 2 квартале 2013 г.

► 08.10.2012 года произошел страховой случай под риском «Стихийные бедствия». В результате сильного ветра и дождя повреждена опора № 120 (ВЛЭП 110 кВ).

Размер ущерба составил 489 121,89 тыс. руб.

20.02.2013 года получено страховое воз-

мещение 459 121,89 тыс. руб. за вычетом франшизы.

► 27.11.2012 года в результате «Стихийных бедствий» повреждены 8 опор (ВЛЭП 110 кВ) Стоимость ущерба 250 тыс. руб. 29.11.2012 года о страховом случае заявлено в страховую компанию. Проводятся восстановительные работы.

► 02.12.2012 года в результате «Стихийных бедствий» повреждены 15 опор (ВЛЭП 10 кВ). Размер ущерба составляет 770 тыс. руб. Проводятся восстановительные работы.

► В рамках договора добровольного страхования транспортных средств 31.08.2012 года произошло ДТП, в результате которого поврежден автомобиль УАЗ 390995, гос. № А 513 ОС 41 (филиал ЦЭС). Двигаясь по ул. Рябиновская (г. Петропавловск-Камчатский), автомобиль «Ниссан-Либерти», не справившись с управлением, выехал на встречную полосу, где совершил наезд на застрахованный УАЗ 390995, в связи с чем произошли следующие повреждения: повреждена левая передняя дверь, передний бампер. Сумма заявленного ущерба составила 59 тыс. руб. 7.11.2012 года получено страховое возмещение в размере 59 тыс. руб.

Также в 2012 году получено возмещение в размере 3 918 тыс. руб. по страховым случаям, произошедшим в 2011 году.

Действующие договоры страхования в 2012 году ▼

Имущество				
Название страховой компании	№ договора	Дата начала действия договора	Дата окончания действия договора	Страховая премия, руб.
ОАО «АльфаСтрахование»	7691F/820/00013/2	12 мая 2012	11 мая 2013	5 748 000,00
Опасные производственные объекты				
Название страховой компании	№ договора	Дата начала действия договора	Дата прекращения действия договора	Страховая премия, руб.
ОАО СК «АЛЪЯНС»	111-80410912/S3-400-02К	01 января 2012	31 декабря 2012	3 827 500,00



8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства

ОСАГО					
Название страховой компании	№ договора	Дата начала действия договора	Дата окончания действия договора	Количество единиц	Страховая премия, руб.
ОАО «АльфаСтрахование»	R5955/133/00001/2	11 мая 2012	10 мая 2013	408	1 091 447,58
КАСКО					
Название страховой компании	№ договора	Дата начала действия договора	Дата окончания действия договора	Количество единиц	Страховая премия, руб.
СООАО «ВСК»	12310C5000589	01 июня 2012	31 мая 2013	19	871 262,30
Добровольное медицинское страхование					
Название страховой компании	№ договора	Дата начала действия договора	Дата окончания действия договора	Количество застрахованных	Страховая премия, руб.
СООАО «ВСК»	12310G1000005	15 августа 2012	14 августа 2013	100 %	8 140 000,00
Несчастные случаи					
Название страховой компании	№ договора	Дата начала действия договора	Дата окончания действия договора	Количество застрахованных	Страховая премия, руб.
ООО «ВТБ-Страхование»	35040100-00100	01 июня 2012	31 мая 2013	100 %	348 190,50
Страхование ответственности строителей на случай причинения вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства					
Название страховой компании	№ договора	Дата начала действия договора	Дата окончания действия договора	Страховая сумма, руб.	Страховая премия, руб.
ЗАО «МАКС»	10268/108-5769417	01 декабря 2012	30 ноября 2013	8 000 000	15 200,00

8.7. Методы оценки активов

При определении рыночной стоимости имущества используются три подхода:

- Затратный;
- Сравнительный;
- Доходный.

ЗАТРАТНЫЙ ПОДХОД

При определении рыночной стоимости недвижимого имущества затратный подход основывается на изучении возможностей инвестора в приобретении недвижимости и исходит из того, что покупатель, проявляя должную благоразумность, не заплатит за объект большую сумму, чем та, в которую обойдется получение соответствующего участка под застройку и возведение аналогичного по назначению и качеству объекта в обозримый период

без существенных задержек. Данный способ оценки может привести к объективным результатам, если возможно точно оценить величины затрат на строительство аналогичного объекта и его износа при непереносимом условии относительно равновесия спроса и предложения на рынке недвижимости. Затратный подход показывает оценку восстановительной стоимости улучшения за вычетом износа, увеличенную на стоимость земли.



СРАВНИТЕЛЬНЫЙ ПОДХОД

При определении рыночной стоимости недвижимого и движимого имущества сравнительный подход основан на том, что субъекты на рынке осуществляют сделки, основываясь на информации о сделках с аналогичными объектами. Отсюда следует, что данный способ оценки основывается на принципе замещения. Другими словами, подход имеет в своей основе предположение, что благоразумный

ДОХОДНЫЙ ПОДХОД

Доходный подход основывается на принципе ожидания. Данный принцип утверждает, что типичный инвестор или покупатель приобретает объект в ожидании

покупатель не заплатит за выставленный на продажу объект больше, чем сумма, за которую можно приобрести аналогичный по качеству и пригодности объект. Поэтому предполагается, что цены, по которым на рынке собственности состоялись сделки купли-продажи объектов, аналогичных оцениваемому объекту, отражают его рыночную стоимость.

получения будущих доходов или выгод. Иными словами, стоимость объекта может быть определена как его способность приносить доход в будущем.

Каждый из вышеприведенных подходов приводит к получению различных показателей рыночной стоимости оцениваемого имущества.

В последующем оценщики анализируют преимущества и недостатки каждого из использованных подходов, на основании чего каждому показателю стоимости, полученному с использованием того или иного подхода, придаются соответствующие весовые коэффициенты. В результате согласования подходов выводится итоговая величина рыночной стоимости оцениваемого имущества.

В 2012 году ОАО «Камчатскэнерго» для проведения рыночной оценки активов заключило 1 договор непосредственно с оценочной организацией ООО «Лаир», а именно:

№ п/п	Договор	Контрагент	Предмет договора	Сумма договора, руб. (с НДС)
1	№ А-12/08/15 от 15.08.2012	ООО «Лаир»	Оценка рыночной стоимости здания ЦРП и железнодорожного вагона	65 000

8.8. Показатели эффективности, включая ROE

Выполнение ключевых показателей эффективности, утвержденных на 2012 год, представлено в следующей таблице:

Годовые КПЭ	2012 год		Отметка о выполнении
	утвержденное значение	отчет	
1. Коэффициент финансового левериджа, %	< 1	1,02	Не выполнено
2. EBITDA	(-) 423 646	16 458	выполнено
3. Управление издержками:			выполнено
3.1. Отношение снижения затрат вследствие реализации ПУИ к общей величине затрат, %	30,85	31,81	выполнено
3.2. Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции, %	>10	15,82	выполнено



8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства

Годовые КПЭ	2012 год		Отметка о выполнении
	утвержденное значение	отчет	
4. Критерий надежности, одновременно			выполнено
4.1. Недопущение аварий с особыми признаками	0	0	выполнено
4.2. Коэффициент аварийности	< 1	1,00	выполнено
4.3. Коэффициент готовности	>1	1,03	выполнено
5. Выполнение годовой инвестиционной программы, %	100	96	выполнено

Показатель прибыли до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации (EBITDA) за отчетный период т. г. составил 16,458 млн руб. при плане (-)423,646 млн руб. Показатель выполнен.

№	Наименование показателя	2012 год		
		план	факт	отклонение
1	Прибыль до налогообложения	-1 045 388	-561 371	484 017
3	Проценты к уплате	339 781	329 339	-10 442
8	Проценты к получению	2 005	34 268	32 263
4	Амортизационные отчисления	283 966	282 758	-1 208
	EBITDA	-423 646	16 458	440 104

Коэффициент финансового левериджа (DRф) за 2012 год составил 0,98 пункта, при планируемом значении 0,95 пункта. Показатель считается выполненным, если выполняется условие:

DRф / DRпл < 1
0,98 / 0,95 < 1;
1,02 < 1 коэффициент не выполнен.

Показатель ссудной задолженности в сравнении с бизнес-планом больше на 220 млн руб. за счет привлечения займа в ОАО «РАО Энергетические системы Востока», но соответствует показателю в скорректированном плане заимствований Субхолдинга ОАО «Камчатскэнерго» на 2012 год.

В скорректированном бизнес-плане на 2012 год (утвержден решением Совета директоров ОАО «КЭ» от 28.11.2012 года, протокол № 12) объем привлечения заемных ресурсов составлял 2 585,0 млн руб. В декабре 2012 года получен заем ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в размере 220,0 млн руб. на цели рефинансирования кредитных договоров (привлечение займа одобрено решением Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» протокол № 13 от 05.12.2012 года) объем привлечения заемных ресурсов утвержден в скорректированном плане заимствований субхолдинга ОАО «Камчатскэнерго» на 2012 год в размере 2 805,0 млн руб. (решение Совета директоров протокол № 13 от 05.12.2012 года).



Наименование показателя	Ед. изм.	2012 год план	2012 год факт	Выполнение
Краткосрочный и долгосрочный заемный капитал	тыс. руб.	3 912 913	4 131 489	
Собственный капитал	тыс. руб.	4 105 113	4 232 665	
Расчет КПЭ «Коэффициент финансового левериджа», DR		0,95	0,98	1,02
Установленное значение				<1

Выполнение КПЭ «Отношение снижения затрат вследствие реализации ПУИ к общей величине затрат, %» за 2012 год составило 31,81 % при плане 30,85 %. Показатель выполнен.

КПЭ «Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции, %» (Сзатрат) за отчетный период выполнен. Снижение затрат составило 15,82 %, при плановом значении >10 %.

Аварий с особыми признаками (п. 1.4.1.1. Методических указаний по расчету и оценке выполнения ключевых показателей эффективности Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока») на производстве за 2012 год не было. Показатель выполнен.

Коэффициент аварийности за отчетный год составил 0,0016, факт аналогичного периода прошлого года составлял 0,0016. Коэффициент выполнен.

Коэффициент готовности за 2012 год составил 93,900 при плане 90,744. Если выполняется условие К гот. тек. > К гот. расч., показатель считается выполненным.

К гот. тек. > К гот. расч.

93,900 > 90,744 — показатель выполнен. Коэффициент выполнения 1,03.

Выполнение ключевого показателя «Выполнение годовой инвестиционной программы» за 2012 год составило 96 %. Показатель выполнен.

8.9. Соотношение собственных и заемных средств

За период 2011–2012 годов собственные средства Общества снизились на 250,0 млн руб. или 5,58 % (с 4 482,7 млн руб. до 4 232,7 млн руб.):

► в 2011 году собственный капитал Общества относительно 2010 года возрос на 465,3 млн руб. в результате прироста нераспределенной прибыли прошлых лет в связи реорганизацией путем присоединения ДЗО до 941,1 млн руб. с одновременным получением отрицательного финансового результата отчетного года в сумме 398,6 млн руб., а также роста резервного капитала на 13,3 млн руб.;

► в 2012 году собственный капитал снизился на 715,3 млн руб. в результате снижения прибыли прошлых лет за счет проведенных перерасчетов полезного отпуска по теплоэнергии за прошлые периоды в объеме 359,7 млн руб. с одновременным получением отрицательного финансового результата отчетного года в сумме 460,6 млн руб.

Совокупная кредиторская задолженность за период 2011–2012 годов возросла в 2,06 раза или на 4 202,9 млн руб. (на 31.12.2010 года — 3 953,3 млн руб., на 31.12.2012 год — 8 156,2 млн руб.)

Изменение структуры обязательств Общества за 2010–2011 годы приведено в таблице:



8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства

Обязательства	На 01.01.2011	На 01.01.2012	На 01.01.2013
Задолженность кредитным организациям	2 706,0 68,4%	3 360,0 66,1%	4 131,5 50,7%
Задолженность перед консолидированным бюджетом	127,2 3,2%	175,1 3,4%	442,4 5,4%
Поставщики топлива	243,4 6,2%	507,3 10,0%	534,1 6,5%
Покупная энергия	82,7 2,1%	92,7 1,8%	435,1 5,3%
Прочие поставщики и подрядчики	154,5 3,9%	427,3 8,4%	1 070,1 13,1%
Расчеты с персоналом	106,3 2,7%	163,4 3,2%	151,9 1,9%
Прочая задолженность	533,2 13,5%	356,7 7,0%	1 391,1 17,1%
Итого обязательства	3 953,3 100,0%	5 082,5 100,0%	8 156,2 100,0%

За анализируемый период произошло снижение доли кредитных ресурсов в заемном капитале с 68,49 % до 50,7 % при увеличении объема кредитования на оплату поставок топлива. По состоянию на 31.12.2010 задолженность перед кредитными учреждениями составляла 2 706,0 млн руб. (1 704,0 млн руб. — долгосрочные кредиты, 1 002,0 млн руб. — краткосрочные кредиты). По состоянию на 31.12.2012 года ссудная задолженность возросла на 1 425,5 млн руб. и составила 4 131,5 млн руб. (1 990,4 млн руб. — долгосрочные кредиты и займы, 2 141,1 млн руб. — краткосрочные кредиты).

В 2011 году соотношение собственных и заемных средств Общества составляло 0,94 пункта. Коэффициент финансирования на 31.12.2012 года составил 0,50, что свидетельствует об уменьшении заемных средств в общем объеме финансовых источников. Соотношение собственных и заемных средств за 2012 год снизился относительно начала года на 0,44 пункта в результате прироста совокупной кредиторской задолженности и снижения собственного капитала. За 2012 год коэффициент не достиг своего нормативного значения (>=1).

Наименование показателя	2012 год					2011 год				
	на 01.01.12	на 01.04.12	на 01.07.12	на 01.10.12	на 01.01.13	на 01.01.11	на 01.04.11	на 01.07.11	на 01.10.11	на 01.01.12
Показатели финансовой устойчивости										
Соотношение собственных и заемных средств	0,94	0,96	0,76	0,56	0,50	1,08	1,34	1,50	1,26	0,94

8.10. Динамика и изменение структуры кредиторской и дебиторской задолженности Общества

По состоянию на 31.12.2011 года резерв по сомнительным долгам (далее РСД) составлял 884,7 млн руб.

В течение 2012 года восстановлен РСД в сумме 141,5 млн руб., в т.ч.:

► за счет оплаты дебиторской задолженности в сумме 42,1 млн руб.;

► за счет перерасчета полезного отпуска МАУ «УЖКХ г. П.-К.» – 99,3 млн руб.

Списано за счет РСД 2012 — 100,3 млн руб. Восстановлен РСД по состоянию на 31.12.2012 года в сумме 642,9 млн руб.

Также в декабре 2012 года произведено списание Дз на финансовый результат в сумме 42,5 млн руб.

По итогам 2012 года по оценке надежности объем сомнительной де-



Годовой отчет 2012

биторской задолженности, по Дз предприятий, находящихся в стадии банкротства и ликвидации, которая не погашена в сроки, установленные договором и не обеспечена соответствующими гарантиями, начислен резерв в объеме 1 090,2 млн руб., в том числе:

► дебиторская задолженность предприятий-банкротов — 828,5 млн руб.;

► дебиторская задолженность, непогашенная в установленные сроки и необеспеченная имуществом — 261,7 млн руб.

Кроме того, в отчетном периоде проведены перерасчеты полезного отпуска по теплоэнергии за прошлые периоды в объеме 359,7 млн руб.

Дебиторская задолженность на 31.12.2012 год составила 4 781,2 млн руб. За 2012 год дебиторская задолженность возросла на 908,4 млн руб. Фактически прирост Дз в 2012 году составил 1 355,7 млн руб.

За 3 последних года Дз возросла на 1 360,4 млн руб.

Структура дебиторской задолженности:

Дебиторская задолженность потребителей электро-, теплоэнергии и ГВС составляет 3 821,7 млн руб. Доля Дз потребителей составляет 79,9 % от общего объема дебиторской задолженности. По отношению к началу отчетного года произошел рост дебиторской задолженности на 1 203,2 млн руб.

За 3 последних года задолженность потребителей возросла на 1 569,5 млн руб.

Основную долю в структуре задолженности по основной деятельности составляет задолженность потребителей УК, ТСЖ, ЖСК и населения — 3 386,0 млн руб., или 88,6 %.

Прочая дебиторская задолженность составила 959,5 млн руб. По отношению к началу года произошло снижение на 294,8 млн руб.

За 3 последних года прочая Дз снижена на 774,9 млн руб. Дз по прочей деятельности составляет 20,1 % от общего объема дебиторской задолженности.

► Авансы выданные составили 52,5 млн руб., или 1,1 %. Снижение авансов за отчетный период составило 151,8 млн руб. Основное снижение авансов (276,3 млн руб.) произошло по финансированию поставок топлива.

► Задолженность налоговых органов (предоплаты и переплаты по налогам и страховым взносам) — 69,7 млн руб., или 1,5 %. За отчетный период рост переплаты по налогам составил 50,1 млн руб.

► Субсидии на возмещение недополученных доходов на электроэнергию — обязательства Казны составили 177,5 млн руб., или 3,7 %, из них:

– 89,2 млн руб. (субсидия по электроэнергии) — обязательства со сроком оплаты в январе 2013 года;

– 88,3 млн руб. (субсидия по теплоэнергии) — обязательства со сроком оплаты в январе 2013 года.

Рост обязательств составил 37,7 млн руб.

► Другие дебиторы — 659,8 млн руб., или 13,8 %. За отчетный период снижение составило 114,7 млн руб. Основное снижение произошло за счет:

– снижения обязательств по векселю ЗАО «Геоинком». За отчетный период снижение составило 21,3 млн руб. за счет перевода обязательств по векселю в статус «прочие дебиторы» (расчеты по претензиям) в связи с полученным решением суда;

– снижения обязательств населения по договорам цессии — на 133,6 млн руб.

Кредиторская задолженность на



8. Изложение мнений

и аналитических выводов руководства

Динамика и структура дебиторской задолженности за 2010–2012 годы (в млн руб.) ▼

Вид дебиторской задолженности	2010					
	на 01.01.10	доля, %	на 01.01.11	доля, %	откл. за 2010	откл. доли за 2010, %
1. Задолженность потребителей электрической и тепловой энергии	1 686,4	49,3	2 252,2	61,7	565,8	12,4
2. Прочая дебиторская задолженность, в т. ч.:	1 734,4	50,7	1 398,6	38,3	-335,8	-12,4
авансы	139,5	4,1	19,2	0,5	-120,3	-3,6
ДЗО	60,0	1,8	296,6	8,1	236,6	6,4
задолженность налоговых органов	146,3	4,3	58,0	1,6	-88,3	-2,7
другие дебиторы	1 388,6	40,6	1 024,8	28,1	-363,8	-12,5
ВСЕГО:	3 420,8	100,0	3 650,8	100,0	230,0	0,0

Вид дебиторской задолженности	2011					
	на 01.01.11	доля, %	на 01.01.12	доля, %	откл. за 2011	откл. доли за 2011, %
1. Задолженность потребителей электрической и тепловой энергии	2 252,2	61,7	2 618,5	67,6	366,3	5,9
2. Прочая дебиторская задолженность, в т. ч.:	1 398,6	38,3	1 254,3	32,4	-144,3	-5,9
авансы	19,2	0,5	320,4	8,3	301,2	7,7
ДЗО	296,6	8,1	2,5	0,1	-294,1	-8,1
задолженность налоговых органов	58,0	1,6	19,6	0,5	-38,4	-1,1
другие дебиторы	1 024,8	28,1	911,8	23,5	-113,0	-4,5
ВСЕГО:	3 650,8	100,0	3 872,8	100,0	222,0	0,0

Вид дебиторской задолженности	2012					
	на 01.01.12	доля, %	на 01.01.13	доля, %	откл. за 2012	откл. доли за 2012, %
1. Задолженность потребителей электрической и тепловой энергии	2 618,5	67,6	3 821,7	79,9	1 203,2	12,3
2. Прочая дебиторская задолженность, в т. ч.:	1 254,3	32,4	959,5	20,1	-294,8	-12,3
авансы	320,4	8,3	52,5	1,1	-267,9	-7,2
ДЗО	2,5	0,1	5,6	0,1	3,1	0,1
задолженность налоговых органов	19,6	0,5	69,7	1,5	50,1	1,0
другие дебиторы	911,8	23,5	831,7	17,4	-80,1	-6,1
ВСЕГО:	3 872,8	100,0	4 781,2	100,0	908,4	0,0



Годовой отчет 2012

31.12.2012 года составила 8 156,2 млн руб. За отчетный период рост кредиторской задолженности составил 3 073,7 млн руб.

За 3 последних года рост Кз составил 4 204,4 млн руб.

Структура кредиторской задолженности:

В структуре кредиторской задолженности на 31.12.2012 года преобладают обязательства перед:

► кредитными учреждениями — 4 131,5 млн руб. (долгосрочные обязательства — 1 990,4 млн руб., краткосрочные обязательства — 2 141,1 млн руб.), или 50,7 %. За отчетный период рост ссудной задолженности составил 771,5 млн руб. За 3 последних года прирост ссудной задолженности составил 1 250,5 млн руб., или на 43,4 %.

► поставщиками и подрядчиками в сумме 2 039,3 млн руб., или 25,0 %. За отчетный период рост обязательств перед поставщиками составил 1 012,0 млн руб. Основной прирост произошел за счет восстановления задолженности на основании решения суда Арбитражного суда Камчатского края о признании недействительной сделки о зачете встречных однородных требований с ГУП «Камчатсккоммунэнерго» в сумме 383,9 млн руб. (по покупке энергии — 322,4 млн руб.; за транзит теплоэнергии — 52,2 млн руб. и др.), прирост обязательств перед строительными организациями — на 149,4 млн руб., за аренду — на 249,6 млн руб. За 3 последних года рост обязательств перед поставщиками составил 1 837,2 млн руб., или в 10,1 раза.

► консолидированным бюджетом —

442,4 млн руб., или 5,4 %. С начала года прирост составил 267,3 млн руб. В основном прирост задолженности произошел по НДС на 275,9 млн руб. За 3 последних года рост обязательств перед бюджетами составил 268,8 млн руб.

► прочими кредиторами — 1 391,1 млн руб., или 17,1 %, за отчетный период прирост Кз составил 1 034,4 млн руб. Основной прирост произошел в связи с заключением концессионных соглашений и возникновением обязательств в сумме 949,6 млн руб., из них:

– обязательства по концессионному имуществу Администрации ПКГО, Отделу имущественных отношений Елизовского РМО, Администрации Раздольнинского СП и Администрации Новоавачинского СП, Администрации Новолесновского СП — 79,9 млн руб.

– обязательства по целевому финансированию по концессионному соглашению с ПКГО и Отделом имущественных отношений Елизовского РМО, Администрацией Новоавачинского СП, Администрации Новолесновского СП — 869,7 млн руб.

Также произошел прирост по авансам, полученным на 205,6 млн руб., из них авансы по договорам технологического присоединения — на 121,9 млн руб.

За 3 последних года обязательства перед прочими кредиторами возросли на 792,3 млн руб., или в 2,3 раза.



8. Изложение мнений

и аналитических выводов руководства

Динамика и структура кредиторской задолженности за 2010–2012 годы (в млн руб.) ▼

Вид дебиторской задолженности	2010					
	на 01.01.10	доля	на 01.01.11	доля	откл. за 2010	откл. доли за 2010
1. Консолидированный бюджет	173,6	4,4%	127,2	3,2%	-46,4	-1,2%
2. Расчеты с поставщиками и подрядчиками	202,1	5,1%	480,6	12,2%	278,5	7,1%
3. Расчеты с персоналом	96,3	2,4%	106,3	2,7%	10,0	0,3%
4. Кредиты	2 881,0	72,9%	2 706,0	68,8%	-175,0	-4,1%
5. Прочие	598,8	15,2%	515,2	13,1%	-83,6	-2,1%
ВСЕГО:	3 951,8	100,0%	3 935,3	100,0%	-16,5	0,0%

Вид дебиторской задолженности	2011					
	на 01.01.11	доля	на 01.01.12	доля	откл. за 2011	откл. доли за 2011
1. Консолидированный бюджет	127,2	3,2%	175,1	3,4%	47,9	0,2%
2. Расчеты с поставщиками и подрядчиками	480,6	12,2%	1 027,3	20,2%	546,7	8,0%
3. Расчеты с персоналом	106,3	2,7%	162,7	3,2%	56,4	0,5%
4. Кредиты	2 706,0	68,8%	3 360,0	66,1%	654,0	-2,7%
5. Прочие	515,2	13,1%	357,4	7,0%	-157,8	-6,1%
ВСЕГО:	3 935,3	100,0%	5 082,5	100,0%	1 147,2	0,0%

Вид дебиторской задолженности	2012					
	на 01.01.12	доля	на 01.01.13	доля	откл. за 2012	откл. доли за 2012
1. Консолидированный бюджет	175,1	3,4%	442,4	5,4%	267,3	2,0%
2. Расчеты с поставщиками и подрядчиками	1 027,3	20,2%	2 039,3	25,0%	1 012,0	4,8%
3. Расчеты с персоналом	162,7	3,2%	151,9	1,9%	-10,8	-1,3%
4. Кредиты	3 360,0	66,1%	4 131,5	50,7%	771,5	-15,5%
5. Прочие	357,4	7,0%	1 391,1	17,1%	1 033,7	10,0%
ВСЕГО:	5 082,5	100,0%	8 156,2	100,0%	3 073,7	0,0%



8.11. Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса, регионам

Структура выручки и прибыли, полученной от производства и реализации товарной продукции, работ и услуг ОАО «Камчатскэнерго», представлена в следующей таблице:

Наименование	2011 год отчет	2012 год план	2012 год факт	Отклон. от плана	Откл. от отчета 2011 года
Выручка от реализации товарной продукции, всего (млн руб.)	9 225,77	9 236,43	9 127,60	-108,82	-98,17
- электроэнергия	3 528,28	3 438,95	3 449,62	10,67	-78,66
- теплоэнергия	5 533,88	5 708,42	5 575,16	-133,26	41,28
- прочая продукция	163,61	89,05	102,82	13,76	-60,79
Валовая прибыль, полученная от производства и реализации ТП (млн руб.), в т. ч.	-1 377,13	-1 960,04	-1 759,473	200,57	-382,34
- электроэнергия	-1 159,35	-1 073,29	-923,945	149,34	235,41
- теплоэнергия	-224,91	-864,08	-831,81	32,27	-606,90
- прочая продукция	7,13	-22,68	-3,722	18,96	-10,86
Валовая прибыль с учетом предоставленной субвенции и льгот населению (млн руб.), в т. ч.	496,77	-94,07	118,21	212,28	-378,57
- электроэнергия	114,52	-75,89	76,41	152,30	-38,11
- теплоэнергия	375,12	4,50	45,52	41,02	-329,60
- прочая продукция	7,13	-22,68	-3,72	18,96	-10,86

8.12. Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов и комментариев

Основными стратегическими задачами Общества в 2013 году являются:

- ▶ обеспечение бесперебойного и надежного энергоснабжения потребителей;
- ▶ недопущение в работе Общества аварий по вине персонала;
- ▶ реализации стратегии развития Камчатской энергетики.

В 2013 году ОАО «Камчатскэнерго» продолжает эксплуатацию тепло-сетевого и котельного имущества коммунальной энергетики и осуществляет реализацию товарной продукции, выработанной котельными.

В 2012 году заключены концессионные соглашения с администрациями Петропавловск-Камчатского городского округа, администрацией Елизовского городского поселения, администрациями Новоавачинского, Раздольненского, Новолесновского сельских поселений с целью модернизации источников теплоснабжения с заменой физически и морально



8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства

устаревшего оборудования на современное.

В 2013 году ОАО «Камчатскэнерго» планирует получение следующих финансовых результатов:

Наименование	2013 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
Доходность собственного капитала, ROE (%)	- 2,97	10,48	- 1,93	- 20,22	8,13
Прибыль до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации (EBITDA), млн руб.	665,404	743,906	131,184	- 840,517	630,831
Чистая прибыль, млн руб.	- 125,773	443,490	- 81,527	- 855,678	367,942

Бизнес-планом ОАО «Камчатскэнерго» на 2013 год планируется отрицательное значение показателя «Доходность собственного капитала» (ROE) на уровне (-)2,97 %.

Показатель прибыли до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации (EBITDA) на 2013 год запланирован в размере 665,404 млн руб. Убыток Общества на 2013 года планируется в сумме 125,773 млн руб.

9

Доля рынка.
Маркетинг и продажи





9 Доля рынка. Маркетинг и продажи

9.1. Тенденции основных рынков, макро- и микроэкономические изменения

На показатели основных рынков энергии оказывают влияние макро- и микроэкономические изменения. К изменениям внешней среды в 2012 году следует отнести принятие новых законопроектов в сфере электроэнергетики, теплоснабжения и ЖКХ:

- ▶ Постановление Правительства РФ от 14.02.2012 года № 124 «О правилах, обязательных при заключении договоров снабжения коммунальными ресурсами для целей оказания коммунальных услуг»;
- ▶ Постановление Правительства РФ от 28.03.2012 года № 258 «О внесении изменений в правила установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг»;
- ▶ Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- ▶ Постановление Правительства РФ от 06.05.2011 года № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- ▶ Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»;
- ▶ Постановление Правительства РФ от 27.08.2012 года № 857 «Об особенностях применения в 2012–2014 годах правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».

Динамика потребления электроэнергии по ЦЭУ ОАО «Камчатскэнерго» за 2008–2012 годы ▼

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012
Полезный отпуск, тыс. кВт-ч	1 013 928	1 045 097	1 059 239	1 013 537	1 013 517
Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт-ч	1 248 741	1 260 606	1 267 410	1 273 563	1 271 462

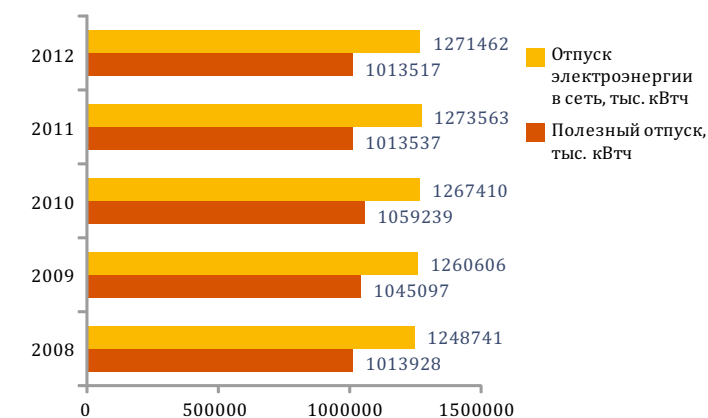
Динамика отпуска в сеть за период с 2008 по 2012 год показала рост на 22,721 тыс. кВт-ч. (2008 год — 1 248 741 тыс. кВт-ч., 2012 год — 1 271 462 тыс. кВт-ч.) за счет роста электропотребления в целом по системе, полезный отпуск остался практически на уровне 2008 года (2008 г. — 1 013 928 тыс. кВт-ч, 2012 г. — 1 013 517 тыс. кВт-ч.), отклонение на 411 тыс. кВт-ч (- 0,04 %), обусловлено тем, что с полезного отпуска электрической энергии сняты производственные и хозяйственные нужды котельных филиала «Коммунальная энергетика».



Годовой отчет за 2012 г.

Камчатка Потоки энергии

Динамика отпуска в сеть и полезного отпуска по ЦЭУ ОАО «Камчатскэнерго» (тыс.кВт-ч.) ▶



9.2. Обзор конкурентного окружения Общества и изменений доли рынка, контролируемой Обществом

В соответствии с Правилами функционирования розничных рынков Электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 года № 530.

ОАО «Камчатскэнерго» присвоен статус гарантирующего поставщика. На розничном рынке тепловой энергии ОАО «Камчатскэнерго» является субъектом естественной монополии. Конкурентами в части «борьбы» за будущего потребителя при наращивании дополнительной тепловой мощности являются ведомственные котельные.

С 1 февраля 2011 года ОАО «Камчатскэнерго» перешло на схему заключения прямых договоров на отпуск и потребление тепловой энергии и горячей воды с потребителями, запитанными от сетей ГУП «Камчатскомунэнерго» и осуществляет деятельность по поставке тепловой энергии и горячего водоснабжения на территории Елизовского, Мильковского и Усть-Большерецкого районов.

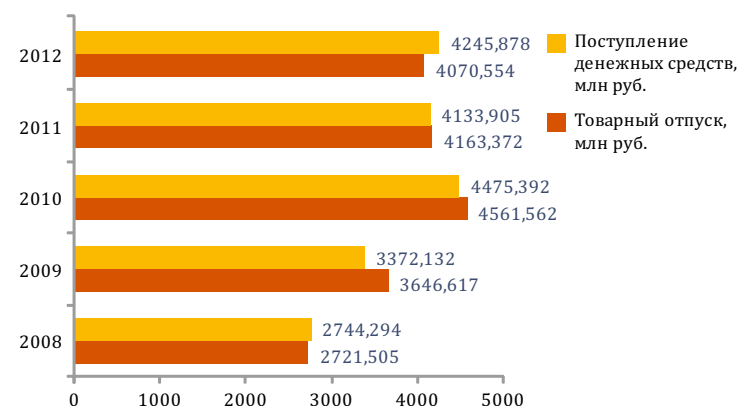
9.3. Текущие показатели продаж в натуральном и денежном выражении, по сегментам рынка и отдельным видам продукции

Электроэнергия ▼

Период	Полезный отпуск, млн.кВт-ч.	Товарный отпуск, млн руб.	Поступление денежных средств, млн руб.	Уровень оплаты, %
2008	1 013,928	2 721,505	2 744,294	100,8 %
2009	1 045,097	3 646,617	3 372,132	92,5 %
2010	1 059,239	4 561,562	4 475,392	98,1 %
2011	1 013,537	4 163,372	4 133,905	99,3 %
2012	1 013,517	4 070,554	4 245,878	104,3 %



Динамика товарного отпуска и реализации электроэнергии



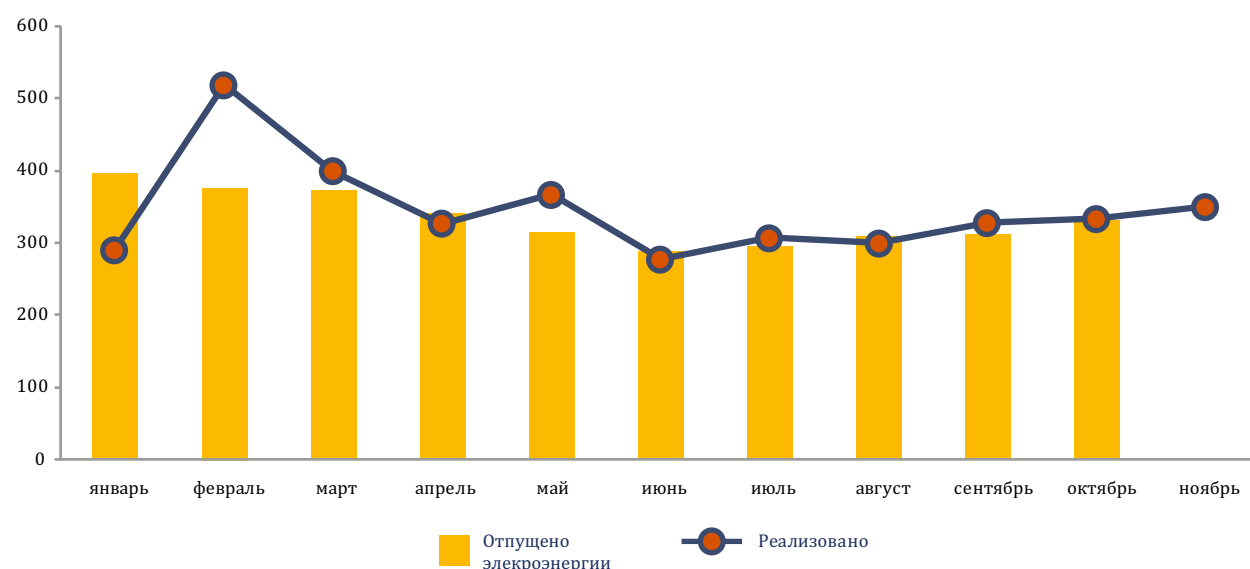
Полезный отпуск за 2012 год составил 1 013,517 млн кВт., что незначительно ниже факта 2011 года на 0,297 млн кВт-ч. (или (-) 0,002 %).

Фактический объем продаж за 2012 год составил 4 070,554 млн руб. (с НДС), что ниже аналогичного показателя 2011

года (4 163,372 млн руб. с НДС) на (-) 92,818 млн руб. (или (-) 2,2 %).

Поступление денежных средств электроэнергии за 12 месяцев 2012 года составило 4 245,878 млн руб., или 104,3 % от фактического объема продаж, по итогам 2011 года факт составил 99,3 %.

Динамика товарного отпуска и поступления денежных средств электроэнергии за 2012 год (млн руб.)

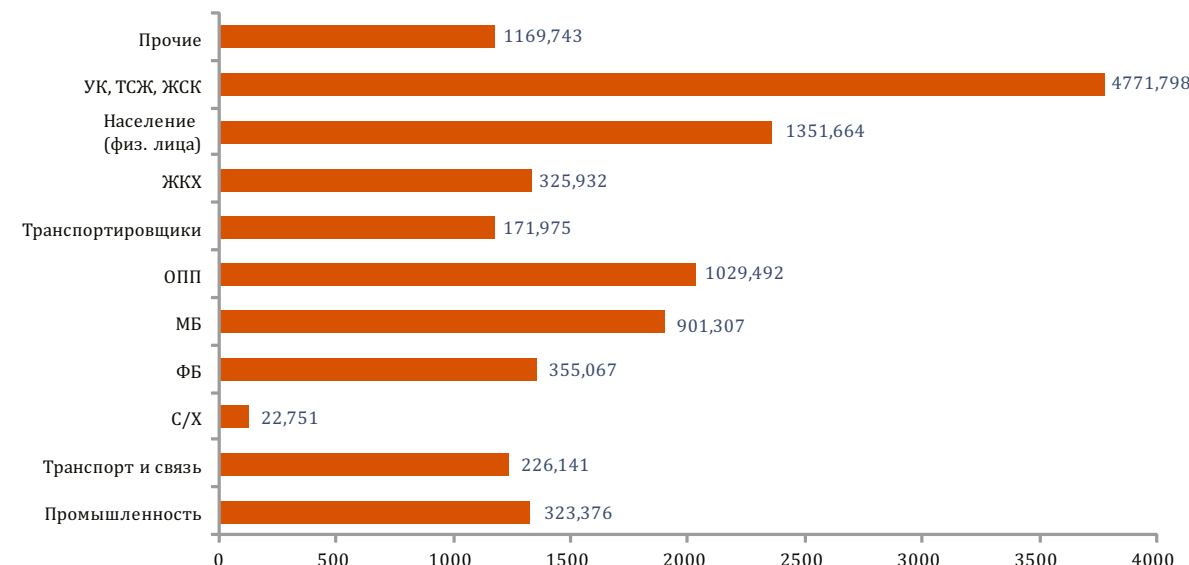


Потребление электроэнергии в течение года имеет сезонный характер. Максимальное потребление наблюдалось в январе-марте, минимальное в июне. Не равномерная оплата за счет дефицита

финансирования по бюджетозависимым предприятиям, рост в феврале 138,6 % — ОАО «Оборонэнергосбыт» погашение ДЗ, в декабре 123,6 % — закрытие финансового года (погашение долгов).



Структура товарного отпуска электроэнергии за 2012 год, (млн руб.)



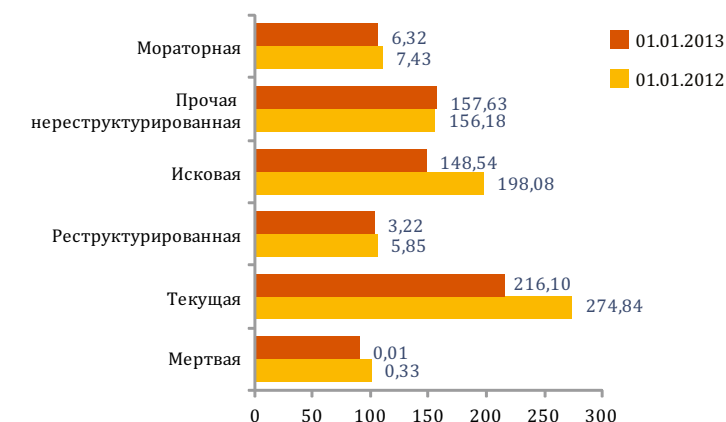
Сегментирование рынка проведено по группам потребителей с привязкой к отраслям народного хозяйства.

В общем товарном отпуске электроэнергии предприятия, финансируемые за счет средств федерального бюджета, име-

ют долю 4,2 % (169,174 млн руб.), местных бюджетов 5,1 % (207,4 млн руб.), ЖКХ 6,1 % (250,215 млн руб.), на группу ОПП 25,3 % (1 029,491 млн руб.), население (на прямых расчетах) 19 % (774,468 млн руб.), прочие 19,8 % или 806,523 млн руб.

Основную долю дебиторской задолженности на 01.01.2013 года по электроэнергии занимает «население (на прямых расчетах) 263,918 млн руб. (49,8 %), ЖКХ 158,649 млн руб. (30 %), УК, ТСЖ, ЖСК 50,05 млн руб. (9,5 %). Всего дебиторская задолженность по электроэнергии (основная продукция) на 01.01.2013 года составила 529,536 млн руб., снижение относительно начала 2012 года составило -111,822 млн руб.

Динамика дебиторской задолженности за отпущенную электроэнергию за 2012 год, млн руб. (по акту инвентаризации)





Анализ полной дебиторской задолженности представлен в соответствии с актом инвентаризации энергии по ОАО «Камчатскэнерго» (основная + дополнительная продукция + пени и штрафы).

Дебиторская задолженность по электроэнергии на 01.01.2012 года составила 642,729 млн руб., на 01.01.2013 года — 531,833 млн руб. За 2012 год снижение дебиторской задолженности составило 110,89 млн руб., или 20,76 %. Доля ликвидной дебиторской задолженности на конец года за электрическую энергию составляет 99,7 %.

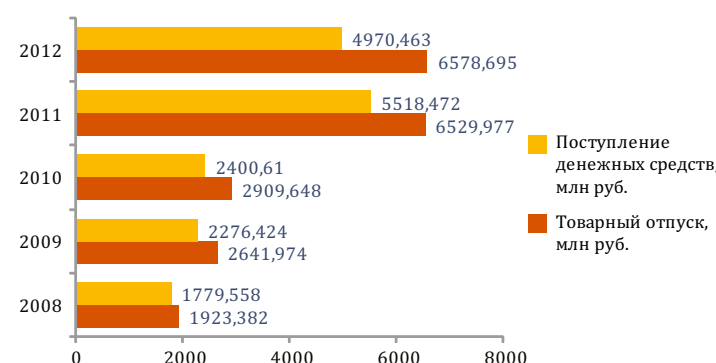
В течение 2012 года прослеживается изменение дебиторской задолженности по электроэнергии по следующим группам ликвидности:

- текущая — снижение на (-) 58,74 млн руб.;
- прочая нереструктурированная — рост на (+) 1,45 млн руб.;
- реструктурированная — снижение на (-) 2,63 млн руб.;
- исковая — снижение на (-) 49,54 млн руб.;
- мораторная — снижение на (-) 1,11 млн руб.;
- «мертвая» — снижение на (-) 0,32 млн руб.

Теплоэнергия ▼

Период	Полезный отпуск, тыс. Гкал.	Товарный отпуск, млн руб.	Поступление денежных средств, млн руб.	Уровень оплаты, %.
2008	1 010,928	1 923,382	1 779,558	92,5 %
2009	1 017,652	2 641,974	2 276,424	86,2 %
2010	976,888	2 909,648	2 400,61	82,5 %
2011	1 804,892	6 529,977	5 518,472	84,5 %
2012	1 801,43	6 578,695	4 970,463	75,6 %

Динамика товарного отпуска и реализации теплоэнергии ►



Полезный отпуск тепловой энергии в 2012 году составил 1 801,43 тыс. Гкал, незначительное увеличение относительно 2011 года составило (+) 3,461 тыс. Гкал. (или (-)0,2 %).

Объем продаж в денежном выражении увеличен на (+) 48,718 млн руб. к 2011 году (или (+) 0,7 %) и составил 6 578,695 млн руб.

Уровень оплаты по теплоэнергии составил в целом за 2012 год 75,6 %, за 2011 год 84,5 %, снижение уровня оплаты в основном по управляющим компаниям — неисполнение обязательств руководителями управляющих организаций законодательства РФ в части оплаты отпущенных энергоресурсов (несвоевременное перечисле-



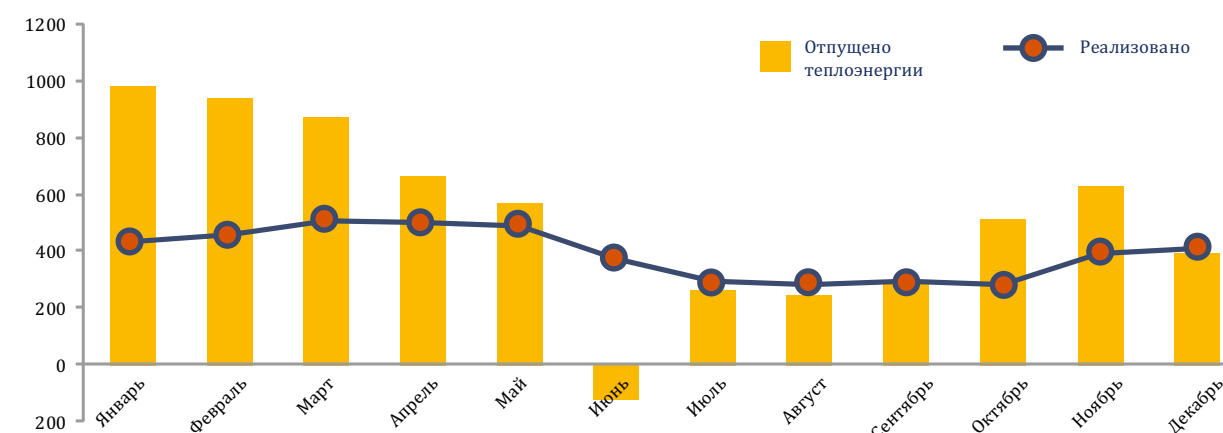
ление на расчётный счёт РСО денежных средств, полученных от населения в счёт оплаты тепловой энергии и ГВС).

Отсутствие возможности отключения подачи тепловой энергии в соответствии с ПП РФ №307 от 23.05.2006 года «О порядке предоставления коммунальных услуг».

Ведется исковое производство.

ОАО РЭУ Камчатский (-)40,6 млн руб. — неисполненные обязательства 2012 года, исковое производство, отсутствие возможности отключений в арендуемых помещениях жилого и нежилого фонда.

Динамика товарного отпуска и поступления денежных средств теплоэнергии за 2012 год (млн руб.) ▼



Потребление теплоэнергии имеет сезонный характер. Максимальный объем продаж зафиксирован в январе-марте (2 799,9 млн руб.), минимальное в 3 квартале (807,9 млн руб.).

Отклонение в июне 2012 года объясняется проведением перерасчёта полезного отпуска за 1 квартал по управляющим организациям, населению на прямых расчё-

тах (методика-норматив), для приведения расчётов за поставленные коммунальные услуги в соответствие с действующим законодательством, общая величина перерасчёта составила 132,2 т. Гкал на сумму 491,4 млн руб.

Так, максимальный уровень оплаты наблюдался в 3 квартале — 112,3 %.

СТРУКТУРА ТОВАРНОГО ОТПУСКА ТЕПЛОЭНЕРГИИ ЗА 2012 ГОД (МЛН РУБ.)

Сегментирование рынка проведено по группам потребителей с привязкой к отраслям народного хозяйства.

В общем товарном отпуске теплоэнергии предприятия, финансируемые за счет средств федерального бюджета, имеют долю 2,8 % (186,282 млн руб.), местных бюджетов 9,7 % (639,361 млн руб.), на группу «УК, ТСЖ, ЖСК» приходится 68,6 % товарной продукции (или 4 516,11 млн руб.), население 9,4 % (621,198 млн руб.), прочие

6,4 % (421,591 млн руб.).

Основную долю дебиторской задолженности на 01.01.2013 года по тепловой энергии занимают Управляющие компании, ТСЖ, ЖСК 2 567,441 млн руб., которая составляет 64,9 %, теплоснабжающие организации (ОПП) 21,8 % от общей ДЗ.

Дебиторская задолженность по теплоэ-



нергии (основная продукция) на 01.01.2013 года составила 4 095,588 млн руб., рост относительно начала 2012 года (+) 1 888,241 млн руб., в том числе по УК, ТСЖ, ЖСК (+) 1 573,649 млн руб., в основном за счет потребителей Елизовского, Мильковского и Усть-Большерецкого районов, теплоснабжающие организации (ОПП) (+) 203,117 млн руб., население (+) 109,574 млн руб.

Основные факторы, повлиявшие на рост ДЗ:

- ▶ отсутствие прозрачности деятельности управляющих организаций по движению денежных средств, полученных от граждан-потребителей за коммунальные услуги;

- ▶ неэффективная работа органов исполнительной власти, местного самоуправления и государственного контроля в решении вопросов по расчетам и погаше-

нию задолженности за энергоресурсы;

- ▶ несовершенная система оплаты за поставляемые энергоресурсы;

- ▶ отсутствие ответственности руководителей управляющих организаций за наращивание дебиторской задолженности за отпущенные энергоресурсы;

- ▶ невозможность введения режима ограничения тепловой энергии на объекты жилищного фонда.

Несмотря на все действия ресурсоснабжающей организации, руководителями управляющих организаций не исполняются достигнутые договоренности по оплате тепловой энергии и ГВС. При этом ряд руководителей УК и ТСЖ собирают денежные средства с граждан-потребителей за потребленный коммунальный ресурс и не производят расчёты с ресурсоснабжающей организацией.

Анализ полной дебиторской задолженности представлен в соответствии с актом инвентаризации энергии по ОАО «Камчатскэнерго» (основная + дополнительная продукция + пени и штрафы).

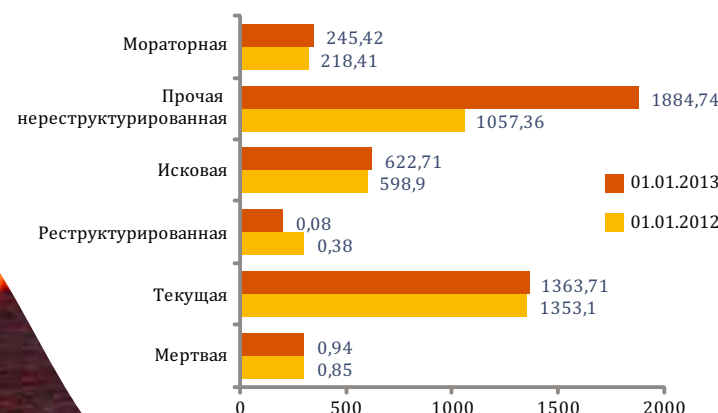
Дебиторская задолженность по теплоэнергии на 01.01.2012 года составила 2 229,000 млн руб., на 01.01.2013 года — 4 117,645 млн руб.

В течение 2012 года рост ДЗ составил 1 888,64 млн руб., или 45,87 %. Доля ликвидной задолженности за тепловую энергию 99,3 %.

В течение 2012 года прослеживается изменение дебиторской задолженности по теплоэнергии по следующим группам ликвидности:

- ▶ текущая — рост на (+) 10,62 млн руб.,
- ▶ реструктурированная — снижена на (-) 0,30 млн руб.,
- ▶ исковая — рост на (+) 23,81 млн руб.,
- ▶ прочая нереструктурированная — рост на (+) 1 827,41 млн руб.,
- ▶ мораторная — рост на (+) 27,01 млн руб.,
- ▶ мертвая — рост на (+) 0,09 млн руб.

Динамика дебиторской задолженности за отпущенную теплоэнергию за 2012 год, млн руб. (по акту инвентаризации) ▼



9.4. Сбытовая и ценовая политика

ТАРИФЫ. ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ТАРИФОВ ПО ДАТАМ ВВЕДЕНИЯ ТАРИФА

Расчеты тарифов на электрическую и тепловую энергию производства ОАО «Камчатскэнерго» в 2012 году производились в соответствии с Постановлениями Правительства РФ от 26.02.2004 года № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в РФ», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 года № 20-э/2.

Основанием для изменения тарифов является изменение экономически обоснованных расходов ОАО «Камчатскэнерго», а также изменение цены газа, состава топлива технологического (перевод на газ КТЭЦ) и утверждение тарифов с разбивкой по периодам 2012 года.

Применяются тарифы для расчетов с потребителями на основании постановлений РСТИЦ КК:

- ▶ на 2010 год — Постановление РСТИЦ КК от 04.12.2009 года № 51 «Об утверждении экономически-обоснованных тарифов на электрическую энергию и отпускных тарифов на тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края в 2010 году»;

- ▶ на 2011 год — Постановление РСТИЦ КК от 20.12.2010 года № 150 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края потребителям Камчатского края в 2011 году»; Постановление РСТИЦ КК от 20.12.2010 года № 163 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Камчатскэнерго» потребителям в 2011 году»; Постановление РСТИЦ КК от 20.01.2011 года № 39 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Камчатскэнерго» населению

и исполнителям коммунальных услуг для населения Петропавловск-Камчатского городского округа на нужды отопления и горячего водоснабжения в 2011 году»;

- ▶ на 2012 год — Постановление РСТИЦ КК от 20.12.2011 года № 396 «Об утверждении экономически-обоснованных тарифов на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края потребителям Центрального энергоузла Камчатского края в 2012 году». Постановление РСТИЦ КК от 01.03.2012 года № 58 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2011 года № 396 «Об утверждении экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края потребителям Центрального энергоузла Камчатского края в 2012 году». Постановление РСТИЦ КК от 21.12.2011 года № 438 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края потребителям Центрального энергоузла Камчатского края в 2012 году». Постановление РСТИЦ КК от 20.12.2011 года № 394 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа в 2012 году», Постановление РСТИЦ КК от 04.05.2012 года № 123, от 01.06.2012 года № 177, от 18.10.2012 года



Годовой отчет 2012

№ 249 «О внесении изменений и дополнений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края» от 20.12.2012 года № 394 «Об утверждении

тарифов на тепловую энергию, поставляемой ОАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа в 2012 году».

ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ НА 2012 ГОД

Электрическая энергия в ЦЭУ:

Постановлением РСТИЦ КК от 20.12.2011 года утверждены тарифы на 2012 год на электрическую энергию в Центральном энергоузле Камчатского края (ЦЭУ), с разбивкой по периодам года:

▶ на электрическую энергию — средний тариф в размере 4,499 руб./кВт-ч с 01.01.12 по 30.06.12; в размере 4,392 руб./кВт-ч с 01.07.12 по 31.12.12 (экономически обоснованные тарифы — пост. 396 от 20.12.2011 года);

▶ отпускные тарифы утв. пост. 438;

▶ на тепловую энергию в ПКГО средний тариф в размере 3149,79 руб./Гкал с 01.01.12 по 30.06.12; в размере 3326,26 руб./Гкал с 01.07.12 по 31.08.12; в размере 3512,55 руб./Гкал с 01.09.12 по 31.12.12 (экономически обоснованные тарифы — пост. 394 от 20.12.2011 года), без разбивки на комбинированную выработку и выработку от котельных.

Тепловая энергия в муниципальных образованиях Камчатского края

Постановлениями РСТИЦ КК от 20.12.2011 года утверждены тарифы на тепловую энергию выработки котельными в муниципальных образованиях Камчатского края, а также тарифы на тепловую энергию (сниженные) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения на нужды отопления и ГВС.

Утвержденные тарифы по тепловой энергии производства ОАО «Камчатскэнерго» в муниципальных районах Камчатского края на 2012 год ▼

Экономические обоснованные тарифы на коммунальную услугу, руб. (без НДС)			
районы	1 полугодие	июль, август	сентябрь-декабрь
Мильковский МР, пост. 407	4194,47	4446,14	4695,12
Усть-Большерецкий МР, пост. 406	4796,53	5084,32	5369,04
Октябрьское СП, пост. 406	4796,53	5084,32	5369,04
Кавалерское СП, пост. 406	4796,53	5084,32	5369,04
Апачинское СП, пост. 406	4796,53	5084,32	5369,04
Новолесновское СП, пост. 414	4634,23	4634,23	4634,23
Елизовское ГП, пост. 412	3791,51	4019,00	4314,11
Раздольненское СП, пост. 408	3828,23	3828,23	3828,23
Начикинское СП, пост. 410	4290,56	4503,54	4503,54
Корякское СП, пост. 415	4616,63	4893,63	5167,67
Николаевское СП, пост. 411	3683,99	3905,03	4123,71
Новоавачинское СП, пост. 409	3549,23	3762,18	3972,86
Пионерское СП, пост. 413	3330,89	3530,74	4001,6



9. Доля рынка. Маркетинг и продажи

Льготные тарифы на коммунальную услугу, руб. (без НДС)			
районы	1 полугодие	июль, август	сентябрь-декабрь
Мильковский МР, пост. 407	2110,17	2230,00	2230,00
Усть-Большерецкий МР, пост. 406	2033,90	2230,00	2230,00
Октябрьское СП, пост. 406	1966,1	2210,00	2210,00
Кавалерское СП, пост. 406	1923,73	2115,00	2115,00
Апачинское СП, пост. 406	1864,40	2050,00	2050,00
Новолесновское СП, пост. 414	2368,64	2560,00	2560,00
Елизовское ГП, пост. 412	3271,19	3400,00	3400,00
Раздольненское СП, пост. 408	2898,30	3160,00	2160,00
Начикинское СП, пост. 410	2317,79	2600,0	2600,00
Корякское СП, пост. 415	2533,89	2850,00	2850,00
Николаевское СП, пост. 411	3000,00	3260,00	3260,00
Новоавачинское СП, пост. 409	2317,79	2565,00	2565,00
Пионерское СП, пост. 413	2923,73	3260,00	3260,00

Постановлением РСТИЦ КК № 284 от 27.10.2011 года (с изменениями от 17.11.2011 года № 294) утверждена ставка платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Камчатскэнерго» на 2012 год в размере 365,11 руб./кВт без НДС.

Постановлением РСТИЦ КК № 72 от 01.03.2012 года утверждены тарифы на горячее водоснабжение на 2012 год, без НДС:

▶ ПКГО, с 01.04.2012 года — 188,60 руб./куб. м, с 01.07.2012 года — 228,53 руб./куб. м, с 01.09.2012 года — 235,77 руб./куб. м — населению и исполнителям коммунальных услуг для населения и с 01.04.2012 года — 255,88 руб./куб. м, с 01.07.2012 года — 271,22 руб./куб. м, с 01.09.2012 года — 286 руб./куб. м — остальным потребителям;

Постановлениями РСТИЦ КК утверждены тарифы на горячее водоснабжение на 2012 год, без НДС.

Утвержденные тарифы на ГВС (закрытая система) производства ОАО «Камчатскэнерго» в муниципальных районах Камчатского края на 2012 год ▼

Экономические обоснованные тарифы на коммунальную услугу, руб. (без НДС)				
районы	постановление	1 полугодие	июль, август	сентябрь-декабрь
Елизовское ГП	№ 318 от 30.11.2011	320,13	339,34	358,34
Мильковский МР	№ 317 от 30.11.2011	346,96	367,78	388,37

Льготные тарифы на коммунальную услугу, руб. (без НДС)				
районы	постановление	1 полугодие	июль, август	сентябрь-декабрь
Елизовское ГП	№ 318 от 30.11.2011	277,14	293,77	310,22
Мильковский МР	№ 317 от 30.11.2011	182,75	193,72	204,56



Во исполнение Приказов ФСТ России от 6 октября 2011 года № 242-э/7 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам РФ на 2012 год» и от 18 октября 2011 года № 248-э/1 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам РФ на 2012 год», РСТ и Ц КК утвердила тарифы на услуги горячего водоснабжения из открытой системы теплоснабжения.



Утвержденные тарифы на ГВС на 2013 год (открытая система) ▼

№ п/п	Название	Постановление	Экономически обоснованный						Льготный			
			08.12.2012	08.12.2012	31.01.2013	31.01.2013	15.12.2012	01.07.2013	08.12.2012	08.12.2012	31.01.2013	31.12.2013
1	ПКГО	274 с изм. 472 от 29.12.2012					251,29					216,60
2	Новоавачинское СП	270 с изм. 468 от 29.12.2012					231,67					186,88
3	Пионерское СП	273 с изм. 471 от 29.12.2012					274,46					218,13
4	Елизовское ГП	267 с изм. 463 от 29.12.2012					238,89					189,77
5	Николаевское СП	263 с изм. 467 от 29.12.2012				254,91					188,26	
6	Раздольненское СП	264 с изм. 473 от 29.12.2012				246,09					163,49	
7	Новолесновское СП	271 с изм. 469 от 29.12.2012					283,32				163,19	
8	Начикинское СП	269 с изм. 466 от 29.12.2012					261,32				141,24	
9	Мильковский МР	268 с изм. 465 от 29.12.2012					295,84				150,20	
10	Усть-Большерецкое СП	275 с изм. 474 от 29.12.2012					376,07				192,50	
11	Октябрьское ГП	272 с изм. 470 от 29.12.2012					364,04				181,70	
12	Кавалерское СП	261 с изм. 464 от 29.12.2012				384,76					192,04	
13	Апачинское СП	260 с изм. 462 от 29.12.2012				338,85					148,40	
14	Корякское СП	262 от 08.11.2012				326,74			352,89	161,25		174,15

An aerial night photograph of a city, likely Murmansk, Russia, showing a snowy landscape with illuminated roads and buildings. Light trails from traffic are visible on the roads. The city is situated near a body of water, and there are hills in the background.

10

Закупочная
деятельность



10 Закупочная деятельность

10.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Камчатскэнерго»

Политика ОАО «Камчатскэнерго» в области закупочной деятельности осуществляется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономически обоснованных затрат.

Система закупок ОАО «Камчатскэнерго» 2012 года строилась в соответствии с основными документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества:

- ▶ «Положением о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Камчатскэнерго», утвержденным решением Совета Директоров ОАО «Камчатскэнерго» от 06.03.2009 года, Протокол № 8.
- ▶ «Положением о закупках для нужд ОАО «Камчатскэнерго», утвержденным решением Совета Директоров ОАО «Камчатскэнерго» от 28.03.2012 года, Протокол № 2.
- ▶ «Положением о закупках для нужд ОАО «Камчатскэнерго», утвержденным решением Совета Директоров ОАО «Камчатскэнерго» от 28.06.2012 года, Протокол № 21.
- ▶ Положением о Центральном Закупочном Органе, принятом решением Совета Директоров от 08.09.2005 года, Протокол № 7, персональный состав ЦЗО утвержден решением Совета Директоров ОАО «Камчатскэнерго» от 30.08.2010 года Протокол № 9, от 25.10.2011 года, Протокол № 11, от 26.12.2011 года Протокол № 15.
- ▶ Положением о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях ОАО «Камчатскэнерго», принятом решением Совета Директоров от 31.07.2012 года, Протокол № 4, персональный состав ЦЗК утвержден решением Совета Директоров ОАО «Камчатскэнерго» от 31.07.2012 года, Протокол № 4.
- ▶ «Предварительной Годовой комплексной программой закупок ОАО «Камчатскэнерго» на 2012 год», утвержденной решением Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» от 27.03.2012 года, Протокол № 21.



Годовой отчет за 2012 г.

Камчатка Потоки энергии

10.2. Описание применяемых способов закупок и условий их выбора

В 2012 году при проведении регламентированных закупочных процедур применялись следующие способы закупок:

- ▶ открытый конкурс,
- ▶ закрытый конкурс,
- ▶ открытый запрос предложений,
- ▶ закрытый запрос предложений,
- ▶ открытый запрос цен,
- ▶ закупка у единственного источника.

Выбор способа закупки производился по нескольким критериям, в том числе по цене и уровню сложности закупаемых услуг (материалов).

Исполнение ГКПЗ 2012 года по способам закупок ▼

Наименование	Всего	Конкурсные		Неконкурсные открытые		Неконкурсные закрытые		Единственный источник	
		тыс. руб. с НДС	% от общего объема	тыс. руб. с НДС	% от общего объема	тыс. руб. с НДС	% от общего объема	тыс. руб. с НДС	% от общего объема
Объем закупок (план, утвержденный на СД)	9 617 972	1 821 028	18,93	3 769 937	39,21	48 780	0,50	3 978 227	41,36
Объем закупок (план, скорректированный в течение года решениями ЦЗК)	12 274 195	4 235 154	34,50	3 527 385	28,74	184 186	1,50	4 327 470	35,26
Объем закупок (факт)	11 561 096	3 849 833	33,30	3 454 073	29,88	147 531	1,28	4 109 569	35,54
Отклонение от скорректированного плана	713 099	385 321	54,03	73 312	10,28	36 655	5,14	217 901	30,55

В течение 2012 года закупочного года в ОАО «Камчатскэнерго» запланирована к проведению 521 закупка (включая сферу топливообеспечения), фактически проведено 618 регламентированных закупок на общую сумму 12 274 195 тыс. руб., в том числе:

- ▶ 48 открытых и закрытых конкурсов на 4 235 154 тыс. руб., или 34,50 % от общей стоимости регламентированных закупок;
- ▶ 279 открытых неконкурсных конкурентных процедур на 3 527 385 тыс. руб., или 28,74 % от общей стоимости регламентированных закупок;
- ▶ 9 закрытых неконкурсных конкурентных процедур на 184 186 тыс. руб., или 1,5 % от общей стоимости регламентированных закупок;
- ▶ 282 закупки у единственного источника на 4 327 470 тыс. руб., или 35,26 % от общей стоимости регламентированных закупок, в том числе по наиболее крупным:
 - 12 закупок на сумму 1 818 156,98 тыс. руб. — покупка природного газа у ООО «Газпром-Межрегионгаз Новосибирск»;
 - 2 закупки на сумму 1 135 917,56 тыс. руб. — покупка электроэнергии



у ОАО «Геотерм» и ОАО «КамГЭК»;

- 36 закупок на общую сумму 349 074,68 — договоры аренды имущества для нужд ОАО «Камчатскэнерго»;
- 5 закупок на общую сумму 160 933,12 тыс. руб. — договоры охраны опасных производственных объектов;
- 4 закупки на общую сумму 119 880,92 тыс. руб. — услуги поставки и передачи тепловой энергии, горячей воды.

10.3. Описание применения электронной коммерции

Любые способы могут применяться с использованием для их проведения (полностью или на отдельных стадиях) виртуальных электронных торговых площадок в международной компьютерной сети Интернет. При закупках на электронных торговых площадках допускаются отклонения от хода процедур, предусмотренных Положением, обусловленные техническими особенностями данных площадок. Однако в любом случае закупки на таких площадках должны:

- ▶ обеспечивать соблюдение норм гражданского законодательства;
- ▶ проходить на основании правил и регламентов, действующих на данных площадках.

В течение 2012 закупочного года в ОАО «Камчатскэнерго» на электронной торговой площадке b2b-energo проторговано 14 % от общего количества запланированных закупок.

Факт ГКПЗ 2012 г. по производственным программам Общества (регламентированные закупки)		Закупки, проведенные на b2b-energo		Процент проведения электронных торгов от общего количества и суммы закупок	
количество	сумма (тыс. руб. с НДС)	количество	сумма (тыс. руб. с НДС)	количество	сумма (тыс. руб. с НДС)
618	11 561 096	87	1 219 277	14	10,5

Относительно небольшой процент закупок, проведенных с использованием электронных торговых площадок объясняется изолированностью Камчатского полуострова. Предложения Участников с материковой части России по выполнению энергосервисных работ и оказанию эксплуатационных услуг неконкурентоспособны.

10.4. Порядок формирования и реализация ГКПЗ ОАО «Камчатскэнерго»

Порядок планирования закупок определяется п. 6.2. «Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Камчатскэнерго», регламентом принятия годовой комплексной программы закупок (Приложение № 5 к Положению), а также Регламентом документооборота по закупочной деятельности ОАО «Камчатскэнерго», утвержденным Приказом ОАО «Камчатскэнерго» № 259 «А» от 07.08.2009 года).

Годовая комплексная программа закупок по видам деятельности, по форме, предусмотренной приложением № 4 к «Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Камчатскэнерго» и Стандартом информационного обмена,



сформирована и утверждена на Совете директоров в марте 2012 года (Протокол СД № 21 от 28.03.2012 года). В течение календарного года на основании корректировок производственных программ, по результатам утверждения Бизнес-плана Общества Годовая Комплексная Программа Закупок корректировалась. Все корректировки проходили согласование на ЦЗО и ЦЗК Общества.

Производственные программы ▼

№ п/п	Направление деятельности	План (тыс. руб. с НДС)	Факт (тыс. руб. с НДС)	Отклонение (тыс. руб. с НДС)	Отклонение %
1	Энергоремонт (работы)	192515,81	176081,76	16434,06	8,91 %
2	Энергоремонт (поставки)	228740,64	204094,96	24645,68	10,77 %
3	Новое строительство, ТПиР (работы)	744506	708581,71	35924,29	4,8 %
4	Новое строительство, ТПиР (поставки)	63243,28	59267,15	3976,13	6,29 %
5	Закупки в области информационных технологий	27909,36	24405,36	3504	12,55 %
6	Эксплуатация (работы)	112472,88	98766,54	1376,34	12,19 %
7	Эксплуатация (поставки)	237049,02	221350,29	15698,73	6,62 %
8	АХД (поставки)	4366	4366	0	0 %
9	Прочие (услуги, поставки)	3519853,26	3197880,21	321973,05	9,15 %
10	Топливо	7131738,16	6854619,59	877118,57	3,89 %
11	НИОКР и прочие консультационные услуги	11800	11682	118	1 %
ИТОГО ПО ГКПЗ за 2011 г.		12274194,41	11561095,56	713098,85	5,81 %

По производственным программам ОАО «Камчатскэнерго»: Скорректированный план ГКПЗ ОАО «Камчатскэнерго» 2012 года предусматривал проведение закупок на сумму — 12 274 194 тыс. руб. Фактически заключено договоров на сумму — 11 561 096 тыс. руб. Отклонение составило — 713 099 тыс. руб. (или 6 % от плана).



10.5. Годовая отчетность исполнителя по видам деятельности и по способам закупки

Закупочная деятельность ОАО «Камчатскэнерго» под производственные программы 2012 года осуществлялась в период с октября 2011 года по декабрь 2012 года.

Отчёт выполнен в соответствии с согласованной в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и утверждённой на Совете Директоров (протокол № 21 от 28.03.2012 года) «Годовой комплексной программой закупок ОАО «Камчатскэнерго» на 2012 год» и с изменениями к ГКПЗ ОАО «Камчатскэнерго» 2012 год, утверждёнными ЦЗО ОАО «Камчатскэнерго».



10.6. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2013 год

В соответствии с «Регламентом принятия Годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) ОАО «Камчатскэнерго» на основании производственных программ общества сформирована и представлена в феврале 2012 года на утверждение ЦЗК ОАО «Камчатскэнерго» Годовая комплексная программа закупок ОАО «Камчатскэнерго» на 2013 год.

Количественные показатели ГКПЗ ОАО «Камчатскэнерго» ▼

Наименование	Всего закупок	Конкурсные		Неконкурсные		Единств. источник	Нерегламентированные
		открыт.	закрыт.	открыт.	закрыт.		
Количество процедур, шт.	883	77	1	267	3	114	421
Объём закупок (тыс. руб. без НДС)	7 781 681	2 471 850	161 000	581 468	7 303	4 497 838	62 222



11

Кадровая и социальная
политика.
Социальное партнерство



11

Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

11.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Основным принципом кадровой политики является реализация корпоративных задач Общества через действующую систему управления персоналом, которая предусматривает: разумное сочетание процессов обновления и сохранения персонала, поддержание оптимального численного и качественного состава работников, способного на высоком профессиональном уровне обеспечить решение задач по бесперебойному энергоснабжению предприятий и бытовых потребителей. Работа с персоналом является одним из сложных видов деятельности. Она направлена на решение многих организационно-управленческих, социально-экономических, технологических, правовых и других задач.

Кадровая политика ОАО «Камчатскэнерго» направлена на достижение следующих целей:

- ▶ Удержание квалифицированных специалистов и привлечение работников дефицитных для энергокомпании специальностей.
- ▶ Развитие кадрового потенциала ОАО «Камчатскэнерго» за счет обеспечения сбалансированности персонала Общества по возрастным группам, поддержания высокопрофессиональных и активно действующих производственных коллективов, создания условий и гарантий для реализации каждым работником своих способностей, знаний, навыков и умений, обеспечения профессионального и служебного роста персонала.
- ▶ Мотивация работников на достижение конкретных результатов.
- ▶ Формирование и укрепление корпоративного духа.
- ▶ Создание целостной системы нормативных методических внутрифирменных документов и принципов работы с персоналом.
- ▶ Содействие экономической стабильности работников.
- ▶ Создание благоприятных социальных условий для работников.

Основные задачи, решаемые в области развития персонала в 2012 году:

- ▶ Обеспечение высокого профессионализма персонала — персонал Общества должен обладать необходимой и достаточной квалификацией и компетентностью для выполнения своих трудовых функций.
- ▶ Непрерывное развитие персонала — в Обществе создана система подготовки, поддержания и повышения квалификации персонала, обеспечивающая требуемый уровень его квалификации и компетентности.
- ▶ Планирование карьеры персонала — все руководители и специалисты Общества имеют равные условия и возможности для осуществления своей карьеры. Планирование карьеры осуществляется с учетом потребностей производства и профессионально важных качеств работника в соответствии с локальными документами ОАО «Камчатскэнерго» и «Положением о по-



Годовой отчет за 2012 г.

Камчатка Потоки энергии

рядке формирования резерва на замещение должностей руководителей ОАО «Камчатскэнерго» и работы с резервом».

▶ Замещение вакантных должностей — любое замещение вакантных должностей специалистов и руководителей проводится на основе: соответствия кандидата квалификационным требованиям по замещаемой должности; оценки профессиональных и личностных качеств; других требований по замещаемой должности, обусловленных спецификой работы

в электроэнергетике и регламентированных нормативными документами.

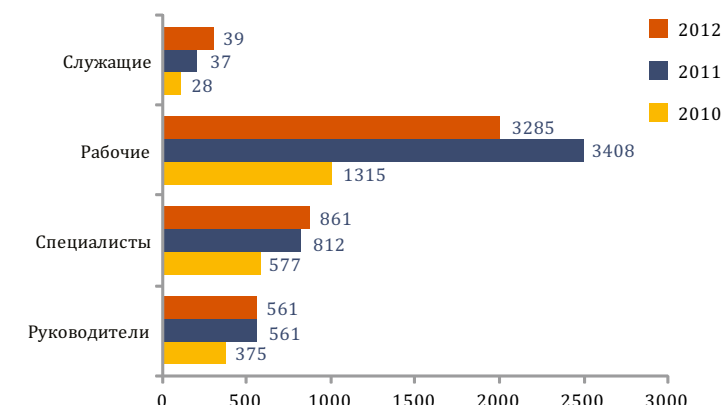
▶ Создание кадрового резерва для выдвижения на руководящие должности и работа с ним — кадровый резерв формируется из руководителей и специалистов Общества, обладающих способностью к управленческой деятельности, отвечающих требованиям, предъявляемым к должности того или иного ранга, прошедших отбору и прошедших необходимую подготовку.

11.2. Динамика численности персонала

Списочная численность работников ОАО «Камчатскэнерго» на 31 декабря 2012 года составляет 4746 человек. Из них по категориям:

- ▶ руководители — 561
- ▶ специалисты — 861
- ▶ служащие — 39
- ▶ рабочие — 3285

Динамика численности персонала ▶



Дата	Списочная численность на 31.12.2012	В том числе:				С начала года		
		руководители	специалисты	служащие	рабочие	принято	уволено	среднесписочная численность
2012	4746	561	861	39	3285	461	533	4710,6
2011	4818	561	812	37	3408	3277	754	4344,6
2010	2295	375	577	28	1315	138	171	2264

В сравнении с прошлым годом:

- ▶ количество руководителей осталось на прежнем уровне и составляет 861 человек, или 11,8 % от общей численности работающих;
- ▶ количество специалистов увеличилось на 6,0 % и составляет 861 человек, или 18,1 % от общей численности работающих;
- ▶ количество рабочих уменьшилось на 3,6 % и составляет 3285 человек, или 69,2 % от общей численности работающих.



11.3. Динамика выбытия персонала

Коэффициент текучести по ОАО «Камчатскэнерго» в 2012 году составил 7,5 %. В сравнении с прошлым годом уровень текучести кадров увеличился на 0,2 %. Коэффициент оборота по выбытию персонала (частное от общего количества уволенных на среднесписочную численность) уменьшился на 6,1 %.

Динамика выбытия персонала ▼



В Обществе уровень текучести кадров находится в пределах статистической нормы. Невысокий коэффициент текучести обусловлен: привлекательностью работы в Обществе, своевременной выплатой заработной платы, ростом доходов работников, наличием дополнительных льгот и компенсаций.

В сравнении с 2011 годом количество работников, уволившихся по собственному желанию, увеличилось на 9,2 % (29 человек).

В отчетном периоде наибольшее количество уволившихся по собственному желанию имели стаж работы в энергетике менее 5 лет. Количество таких работников составляет 241 человек, или 70,3 % от общего количества уволившихся по собственному желанию.

Сохраняются тенденции оттока работников в возрасте до 30 лет (81 человек).

Статистика показывает, что причиной увольнения молодежи является нежелание работать в отдаленных от благ цивилизации районах Крайнего Севера. Лица данной возрастной группы составляют три четверти всей миграции края. На протяжении последних лет Камчатский край стабильно входит в пятерку регионов с самым высоким размером прожиточного минимума.

Информация о причинах увольнения персонала по собственному желанию ▼

	Причина увольнения							Прочие	Всего уволено по с.ж.
	перемена места жительства	плохие условия труда	низкая оплата труда	отсутствие карьерного роста	конфликт с руководством, коллективом	высокая напряженность, ответственность и интенсивность труда	в связи с выходом на пенсию		
ВСЕГО	17	9	131	12	8	52	92	22	343
руководители	4	0	10	1	0	3	9	3	30
специалисты	6	1	28	7	4	5	10	15	76
служащие	0	0	3	0	0	0	2	0	5
рабочие	7	8	90	4	4	44	71	4	232

Практически все уволившиеся работники — низко квалифицированный персонал, занятый тяжелым ручным трудом во вредных условиях, например, машинист-кочегар котельных. Наибольшую долю составляют работники, уволившиеся по причине низкой оплаты труда и в связи с выходом на пенсию по старости (65 %).



11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

Динамика выбытия персонала ▼

Структура персонала	Списочная численность		Движение персонала										Среднесписочная численность		Коэффициенты текучести кадров (%)	
			уволено всего, в том числе													
			из них:													
	на 01.01. 2012 г.	на 31.12. 2012 г.	При- нято	ВСЕ- ГО	сокраще- ние числен- ности или штата	прогулы, дис- ципли- нарные наруше- ния	соб- ствен- ное желание	по согла- шению сторон	перевод рабо- тника на работу к другому работо- дателю	по обсто- ятель- ствам не зави- сящим от воли сторон	про- чие					
ВСЕГО	4 818	4 746	461	533	19	10	343	2	81	42	36	4 710,6	11,3 %	7,5 %		
руководители	561	561	24	44	2	0	30	2	7	1	2	566,5	7,8 %	5,3 %		
специалисты	812	861	133	104	0	0	76	0	9	8	12	789,6	13,2 %	9,6 %		
служащие	37	39	16	8	0	0	5	0	2	0	0	37,5	21,3 %	13,3 %		
рабочие	3 408	3 285	288	377	17	10	232	0	63	33	22	3 317,0	11,4 %	7,3 %		

Характеристика работников, уволившихся по собственному желанию ▼

	Стаж работы				Возраст уволившихся				Всего уволено по с.ж.
	от 1 до 3 лет	от 3 до 10 лет	от 10 до 15 лет	свыше 15 лет	до 30 лет	от 30 до 40 лет	от 40 до 50 лет	свыше 50 лет	
ВСЕГО	153	47	11	44	81	89	61	112	343
руководители	12	4	1	8	2	10	6	12	30
специалисты	22	11	2	13	31	20	11	14	76
служащие	2	1	0	1	2	0	1	2	5
рабочие	117	31	8	22	46	59	43	84	232



11.4. Анализ средней заработной платы

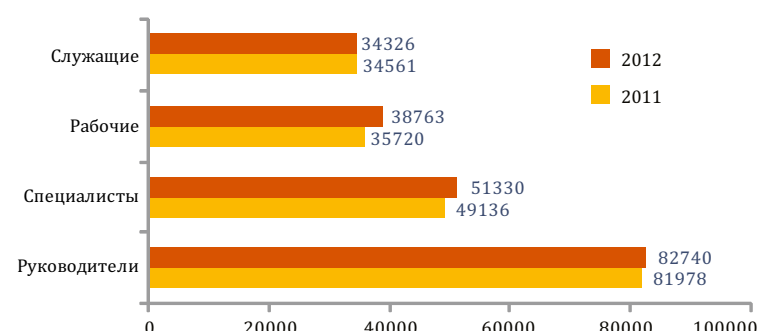
За 2012 год средняя заработная плата работников с учетом стоимости проезда к месту использования отпуска составила 46 тыс. 029 руб. (20 тыс. 699 руб. без учета рк и сн).

В соответствии с аналогичным периодом прошлого года средняя заработная плата увеличилась на 2 тыс. 698 руб. или на 6,2 %. А по отношению к 2010 году всего на 1,4 %.

В том числе по категориям персонала по отношению к 2011 году

- рабочие — 38763 руб., рост 8,5 %
- специалисты — 51330 руб., рост 4,5 %
- служащие — 34326 руб., снижение 0,7 %
- руководители — 82740 руб., рост 0,9 %

Анализ средней заработной платы ▼



Основным фактором роста средней заработной платы является индексация тарифной ставки.

11.5. Подготовка резерва

Кадровый резерв Общества представляет собой специально скомплектованную группу менеджеров, обладающих способностью к управленческой деятельности, решению стоящих перед Обществом задач и отвечающих требованиям, предъявляемым к занятию резервируемой должности.

Формирование и подготовка резерва кадров осуществляются в соответствии с локальным нормативным документом Общества «Положением о формировании и подготовке резерва ОАО «Камчатскэнерго».

Целями формирования резерва являются:

- ▶ достижение стабильности кадрового обеспечения в области высшего и среднего менеджмента и создание подготовленного к управлению в современных условиях персонала;
- ▶ стимулирование работников к повышению уровня специального и управленческого профессионализма, к результативной деловой активности;
- ▶ формирование управляющего состава, лояльного к основным корпоративным ценностям Общества.

Кадровый резерв ежегодно формируется по всем управленческим должностям «Общества». Мероприятия по работе с кадровым резервом носят плановый характер и направлены на обеспечение подготовки специалистов к работе на более высоком уровне и решения ими более слож-



11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

Средняя заработная плата работников ОАО «Камчатскэнерго» с учетом стоимости проезда к месту использования отпуска ▼

ОАО «Камчатскэнерго»	Руководители			Специалисты			Рабочие			Служащие			Всего		
	12 мес. 2011	12 мес. 2012	тем. роста, %	12 мес. 2011	12 мес. 2012	тем. роста, %	12 мес. 2011	12 мес. 2012	тем. роста, %	12 мес. 2011	12 мес. 2012	тем. роста, %	12 мес. 2011	12 мес. 2012	тем. роста, %
Всего	98 866	91 753	92,8	49 136	51 330	104,5	35 720	38 763	108,5	34 561	34 326	99,3	45 461	47 206	103,8
Всего без учета М и ВМ 1 категории	81 978	82 740	100,9	49 136	51 330	104,5	35 720	38 763	108,5	34 561	34 326	99,3	43 332	46 029	106,2
Всего без учета М и ВМ 1 категории и без р. к. и надбавок в зпл	35 879	36 045	100,5	21 282	22 046	103,6	16 228	17 873	110,1	14 957	15 332	102,5	19 353	20 699	107,0
Выплаты из прибыли на 1 работника	644	772	119,8	601	667	111,0	522	588	112,7	486	591	121,6	623	623	113,6
															74



11.6. Обучение персонала

ных задач. В 2012 году в состав кадрового резерва Общества зачислено 60 человек, из них — 20 человек в возрасте до 35 лет.

Работа по формированию резерва ведется поэтапно. В процессе подготовительной работы изучаются и оцениваются деловые качества, профессиональная подготовка, умение работать с людьми, навыки руководителя, организаторские способности руководителя и специалиста. После отбора кандидатов формируется список зачисленных в резерв.

Несмотря на нестабильное финансовое состояние ОАО «Камчатскэнерго» находит средства для того, чтобы не прекращать работу по обучению работников, которое проводится в целях расширения и углубления технических, экономических, правовых и социально-психологических знаний, совершенствования мастерства рабочих, специалистов и руководителей. Ежегодно в Обществе формируется план подготовки, переподготовки и повышения квалификации работников предприятия, в который включаются и работники, зачисленные в кадровый резерв. В текущем году из числа кандидатов кадрового резерва обучение прошли 12 специалистов и руководителей.

В ОАО «Камчатскэнерго» определены основные направления обучения кадров, призванные усовершенствовать профессиональный уровень руководителей и специалистов, соответствующий современным требованиям:

- ▶ обучение на тематических семинарах;
- ▶ обучение в институтах повышения квалификации и других образовательных учреждениях;
- ▶ целевая подготовка руководителей и специалистов, для совершенствования их деловых качеств;
- ▶ корпоративное обучение сотрудников.

Обучение персонала в ИПК, НОУ и т.п. ▼

Период	Планировалось обучить, чел.	Фактически прошли обучение	
		чел.	% от плана
2012	160	170	111,3
2011	131	155	118,3
2010	106	108	101,8

Затраты на обучение кадров ▼

Период	Планировалось по бизнес-плану (тыс. руб.)	Фактически затрачено (тыс. руб.)
2012	4 595	3 927
2011	3 523	3 187
2010	5 989	5 499



11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

В целом выделенные на обучение кадров денежные средства оправдали свои цели, т. к. инвестирование производится в интеллектуальный кадровый потенциал энергосистемы.

Обучение помогает сотрудникам повысить качество производительности труда, минуя устаревшие методы работы, а также поддерживать в сотрудниках позитивное отношение к трудовой деятельности. Сам факт обучения сотрудника, как правило, способствует улучшению его настроения и повышению мотивации по отношению к работе, повышает его «рыночную стоимость». В современных условиях бизнеса обучение становится ключевой функцией в управлении персоналом. Это главный

канал для реализации стратегии «Общества», для быстрого внедрения изменений.

По результатам обучения проводится оценка эффективности профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала. Сравнение полученных результатов проведенного обучения с запланированными целями, выявление недостатков в проведенной работе. Работники, прошедшие тематическое обучение на курсах повышения квалификации или семинарах готовят рефераты по теме пройденного материала, размещают на веб-сайте «Общества» методические и раздаточные материалы по пройденной тематике для ознакомления всех заинтересованных работников «Общества».

Обучение персонала в У КП ОАО «Камчатскэнерго» ▼

Период	Планировалось обучить, чел.	Фактически прошли обучение, чел./ %	
2012	286	809	283
2011	126	725	575
2010	310	554	179

С целью сохранения персоналом требуемого уровня профессиональных знаний и практических навыков работы, обновления и углубления знаний и умений осуществляются мероприятия по непрерывному обучению работников в Учебно-консультационном пункте ОАО «Камчатскэнерго» и на рабочих местах по специально разработанным программам. Очевидным преимуществом У КП является возможность обучения по гибкому графику, принимая во внимание сезонную или периодическую занятость персонала, а также возможность предоставления услуг без отрыва от производства в виде выездных занятий.

За отчетный период без отрыва от производства в учебно-консультационном пункте прошли обучение 809 работников Общества, что превышает плановую величину в 2,8 раза.

Основные виды обучения, осуществляемые У КП:

- ▶ повышение квалификации персонала;
- ▶ переподготовка и обучение рабочих вторым профессиям;
- ▶ специальная подготовка персонала по специальностям и профессиям или тематическим направлениям;
- ▶ предэкзаменационная и предаттестационная подготовка руководителей и специалистов;
- ▶ обучение вновь принятых рабочих, не имеющих специальности.

Деятельность У КП регламентируют Положение об Учебно-консультационном пункте, утвержденное Генеральным директором ОАО «Кам-



11.7. Информация о сотрудничестве с образовательными учреждениями

чатскэнерго», лицензия (серия А № 316835, регистрационный № 1201 от 30.03.2010), выданная Министерством образования и науки по Камчатскому краю, на право ведения образовательной деятельности по реализации программ профессиональной подготовки.

Обучение персонала для опасных производств (объектов котлонадзора и подъемных сооружений) У КП проводит по разрешению, выданному местным органом Ростехнадзора. Особое внимание было направлено на обучение в области промышленной безопасности, безопасной эксплуатации систем газораспределения и газопотребления, с получением удостоверений, их продлением и допуском к работе, техники безопасности и охраны труда, а также на подготовку персонала, находящегося в ведении Ростехнадзора.

У КП располагает типовыми программами для подготовки и повышения квалификации по всей номенклатуре специальностей и должностей, включаемых в годовые планы-графики. При приеме на работу и переводе на новую должность персонал проходит подготовку и переподготовку на должность по специально разработанным программам.

ОАО «Камчатскэнерго» тесно сотрудничает с образовательными учреждениями Камчатского края в части подготовки специалистов электротехнического профиля. Филиал ФГАОУ ВПО «Дальневосточного федерального университета» (ДВФУ) в г. Петропавловске-Камчатском ежегодно готовит молодых специалистов инженерных специальностей по направлениям: теплоснабжение, газоснабжение, промышленная теплоэнергетика, электроснабжение (по очной форме обучения).

В этом же учебном заведении по заочной форме обучения работники ОАО «Камчатскэнерго» получают дополнительное образование по указанным направлениям.

Повышение квалификации работников Общества осуществляется:

- ▶ в ФГАОУ ДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации»;
- ▶ Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики»;
- ▶ ФГБОУ ВПО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ»;
- ▶ ФГБОУ ВПО «КамчатГТУ»
- ▶ АНОО «Учебный центр вычислительной техники» межотраслевой институт повышения квалификации;
- ▶ Негосударственное образовательное учреждение «Международный институт сотрудничества «Восток-Запад»;
- ▶ ООО ЦНТИ «Прогресс» г. Санкт-Петербург.

Кроме этого, работники ОАО «Камчатскэнерго» активно участвовали в семинарах, которые проводились на базе образовательных заведений:

- ▶ Филиал ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Востока Центр тренажерной подготовки персонала;
- ▶ Автономная некоммерческая организация ДПО «СофтЛайнЭдьюкейшн»;
- ▶ ООО «Московская Бизнес-Школа — Дальний Восток»;
- ▶ ООО «Приморский центр госзаказа».



11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

11.8. Социальная политика

Социальная политика Общества включает в себя программы и мероприятия, направленные на решение наиболее актуальных задач социального развития коллектива, улучшение условий труда, обеспечения социальной защиты работников и организацию их отдыха.

Обществом в 2012 году для организации отдыха детей работников была проведена работа по приобретению путевок на летнюю смену в детские оздоровительные лагеря Камчатского края.

Всего в 2012 году было приобретено 119 путевок, из них в детский оздоровительный лагерь «им. Ю. А. Гагарина» — 63 путевки, «Восход» — 46 путевок, «Альбатрос» — 10 путевок. Все путевки выделены Агентством по молодежной политике Камчатского края. Средняя стоимость путевок в детские оздоровительные лагеря, не компенсированная АМП, составила 4 300 руб. Объем финансирования на организацию отдыха детей работников за год составил 490 тыс. руб.

В 2012 году проведены командные соревнования между филиалами Общества по настольному теннису, дартсу, стрельбе, шахматам, боулингу, легкой атлетике, бильярду, футболу, волейболу, плаванию; команда ОАО «Камчатскэнерго» приняла участие в ежегодной городской Спартакиаде трудящихся, по результатам которой заняла первое место. Объем финансирования спортивно-оздоровительной работы за год составил 349 тыс. руб.

По направлению культурно-массовая

работа были организованы поздравления работников Общества с Днем защитника Отечества и Международным женским днем, ветеранов Великой Отечественной войны и участников трудового фронта с Днем Победы. В рамках празднования Дня энергетика проведены следующие мероприятия: детский конкурс «Ни дня без энергии», конкурс «Лучший энергетик 2012», посещение работниками спектакля в Драмтеатре, поздравление пенсионеров Общества, награждение выдающихся работников, торжественные мероприятия в актовом зале филиалов. Объем финансирования культурно-массовой работы за год составил 4 296 тыс. руб.

В соответствии с Коллективным договором ОАО «Камчатскэнерго» ко Дню энергетика пенсионерам (352 человека), отработавшим более 10 лет в Обществе и проживающим в Камчатском крае, была выплачена материальная помощь в сумме 748 тыс. руб.

Социальная политика является составной частью механизма совершенствования качества рабочей силы и условий ее эффективной реализации, что положительно сказывается и на имидже ОАО «Камчатскэнерго».

11.9. Пенсионное обеспечение работников Общества

В соответствии с Программой негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Камчатскэнерго» в 2012 году было организовано НПО работников Общества по корпоративному и паритетному планам. Объем финансирования программы НПО на 2012 год составил 16 млн 541 тыс. руб.

Корпоративный план предусматривает следующие пенсионные программы — «Поддерживающая» и «Особые заслуги». Условиями оформления негосударственной пенсии работниками по корпоративному плану являются: расторжение трудового договора в связи с выходом на пенсию, стаж работы в Обществе не менее 10 лет, участие в формировании пенсионных накоплений по паритетному плану не менее 2 лет.

В течение 2012 года по корпоративному плану перечислены пенсионные взносы в объеме 11 млн. 761 тыс. руб., в том числе по программе «Особые заслуги» — 700



тыс. рублей, по «Поддерживающей» программе — 11,061 млн руб. и оформлена выплата корпоративной пенсии для 22 человек. Средний размер пенсии по программе «Поддерживающая» в 2012 году составил 3 727 руб.

Общество, в целях формирования будущей пенсии работников, организует НПО по паритетному плану. Финансирование паритетного плана осуществляется за счет пенсионных взносов Общества в пользу работника и пенсионных взносов работника, размер взноса 500 или 1 000 рублей. По состоянию на 01 января 2013 года 482 работника заключили индивидуальные договоры НПО по паритетному плану, что составляет 10,4 % от общей численности работающих, по которым перечислено в равных долях взносов работника и рабо-

тодателя 4 млн. 780 тыс. руб., включая 3 % на уставную деятельность НПФ электроэнергетики.

Работа по негосударственному пенсионному обеспечению осуществляется с постоянным приростом участников.

В Обществе ведется работа по переводу накопительной части пенсии работников из Пенсионного фонда Российской Федерации в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики. Также реализуется программа государственного софинансирования пенсии работников Общества. Вступление в правоотношения по уплате дополнительных страховых взносов осуществляется через работодателя. Таким образом, Общество помогает своим работникам формировать свою будущую трудовую пенсию.

11.10. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

В ОАО «Камчатскэнерго» работа по предупреждению травм на производстве организована и проводится в соответствии с межотраслевыми требованиями и с учетом организационно-распорядительных документов ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Одной из основных приоритетных задач в ОАО «Камчатскэнерго» в 2012 году в области охраны труда является сохранение жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности. Разработаны программы, включающие в себя мероприятия по предотвращению травматизма в Обществе.

Ежемесячно проводятся Дни охраны труда, ежеквартально организовано проведение недель повышенного внимания к вопросам соблюдения правил ТБ при работе в электроустановках. В соответствии с требованиями нормативных документов руководителями проводятся проверки рабочих мест, работающих бригад. Разработаны графики ежедневного участия руководителей в неделе повышенного внимания к соблюдению правил ТБ при работе в электроустановках. По резуль-

татам проверок выпускаются приказы по предприятиям об устранении замечаний и приведению рабочих мест в соответствие с требованиями охраны труда. За 12 месяцев 2012 года в ОАО «Камчатскэнерго» произошло 4 несчастных случая, два из которых относятся к тяжелым травмам. Два несчастных случая произошли в филиале ОАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети, один в филиале ОАО «Камчатскэнерго» КТЭЦ, один в филиале ОАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт.

Краткое описание произошедших несчастных случаев:

► 22 мая 2012 года электромонтер связи 5 разряда В. А. Шитов 1948 года рождения получил допуск к выполнению работ по осмотру кабеля связи. Для осмотра кабеля В. А. Шитов принял решение осматривать кабель сверху, для чего поднялся на трубопровод и приступил к движению. Сделав несколько шагов, у него подвернулась нога, и он упал на землю, с высоты 1,5 м.



11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

В. А. Шитов был госпитализирован в городскую больницу. Диагноз — открытый оскольчатый внутрисуставной перелом нижней трети правой большеберцовой кости со смещением. Закрытый оскольчатый перелом средней трети правой малоберцовой кости со смещением». Степень тяжести травмы — тяжелая.

► 4 июня 2012 года электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда А. В. Лосев 1969 года рождения при выполнении операции по регулировке работы привода ВС-35 в результате излома изоляторов получил повреждения обломками фарфора упавших изоляторов. На бригадном автомобиле А. В. Лосев был доставлен в Елизаовскую районную больницу для оказания медицинской помощи.

Диагноз — ушибленная рана левой кисти, ушибы и ссадины левого плечевого сустава, спины, крестца. Степень тяжести повреждения здоровья относится к категории — легкая.

► 30 июля 2012 старший кассир бухгалтерии Энергосбыта А. В. Юрьева при выполнении должностных обязанностей — сбор кассовых отчетов по объектам (кассам на участках по обслуживанию населения) ехала по направлению с ул. Океанская, 52 в ОАО «Камчатскэнерго» на транспорте сторонней организации, с которой заключен договор на перевозку персонала (ИП «Черников»). Во время движения машины «Тойота-Королла», в которой находилась А. В. Юрьева, произошло столкновение с машиной УАЗ, которая выехала поперек дороги для совершения разворота. Водитель «Тойоты-Королла» и пассажирка А. В. Юрьева получили поврежде-

ния. Диагноз — ушиб обеих коленных суставов, мягких тканей головы. Степень тяжести повреждения здоровья относится к категории — легкая.

► 18 ноября 2012 года из-за повреждения КЛ-6кВ была погашена абонентская ТП-98, с которой запитана ЦТП-318. В целях обеспечения теплоснабжения потребителей (в том числе населения) и электроснабжения ЦТП-318 из Автоколонны ЦЭС, расположенной по адресу ул. Солнечная, 16, была выдвинута ПДЭС, для обслуживания которой в 16 час 00 мин был привлечен к работе в качестве машиниста двигателей внутреннего сгорания (ДВС) по обслуживанию ПДЭС А. И. Вороненко.

В течение всего дня А. И. Вороненко производил каждые 20–30 минут обходы ПДЭС и в 03 час 00 мин, при очередном осмотре ПДЭС, поскользнулся на кочке, упал и ощутил сильную боль в правой ноге. Поднявшись, он направился в бытовую комнату дежурного персонала ЦТП-318, где разулся и увидел сильную опухоль в районе щиколотки на правой ноге. Он позвонил на диспетчерский пункт ОДС Петропавловского электросетевого района, сообщил о случившемся. Дежурный диспетчер направил к А. И. Вороненко оперативно-выездную бригаду, на автомобиле которой пострадавший был доставлен в травматологический пункт при городской поликлинике № 1. После рентгенограммы А. И. Вороненко был поставлен диагноз — перелом лодыжки на правой ноге и наложен гипс.

Диагноз — закрытый перелом наружной лодыжки правой голени без смещения. Степень тяжести повреждения здоровья относится к категории — легкая.

Суммарный ущерб, понесенный организацией в результате несчастных случаев, составил 9,6 тыс. руб.



Анализ производственного травматизма ▼

Наименование	Кол-во пострадавших	
	2011 год	2012 год
Вид происшествия, в том числе:	3	4
Падение пострадавшего с высоты и на поверхности		2
Воздействие среды с высокой температурой		
Повреждения в результате контакта с животными		
Дорожно-транспортное происшествие		1
Воздействие движущихся механизмов	1	
Поражение электрическим током	1	
Прочие происшествия, опасные факторы	1	1
Причины происшествия		
Несовершенство технологического процесса		
Неудовлетворительное состояние территорий		1
Нарушение трудовой и производственной дисциплины		1
Нарушение правил дорожного движения		1
Неудовлетворительная организация работ	2	
Воздействие движущихся, разлетающихся, вращающихся предметов и деталей		1
Прочие причины возникновения несчастных случаев	1	
Возраст пострадавших		1
От 25 до 39 лет	2	1
От 40 до 49 лет		
От 50 до 59 лет	1	
От 60 и выше		2
Стаж работы		
До 1 года		1
От 3 до 5	1	2
От 5 до 10	1	
Более 10	1	1
Категория пострадавших		
Руководители	1	
Специалисты		1
Рабочие основных профессий	1	3
Рабочие вспомогательных профессий	1	

Профессиональных заболеваний за 12 месяцев 2012 года выявлено не было.



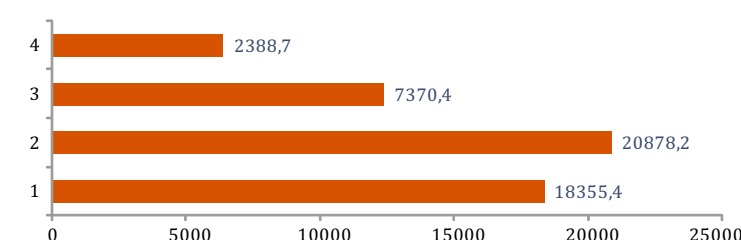
11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

ЗАТРАТЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА

Всего за отчетный период 2012 года затраты на мероприятия по охране труда в филиалах ОАО «Камчатскэнерго» составили 48 992,7 тыс. руб. против 28 585,2 тыс. руб. в 2011 году.

Затраты по охране труда на одного работника в 2012 году составили 10,279 тыс. руб., в аналогичном периоде 2011 года на одного работающего приходилось 6,5 тыс. руб.

Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда за 2012 год ▼



- ▶ на мероприятия по предупреждению несчастных случаев — 7 370,4 тыс. руб.
- ▶ на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве — 20 878,2 тыс. руб.
- ▶ на мероприятия по общему улучшению условий труда — 2 388,7 тыс. руб.
- ▶ на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты — 18 355,4 тыс. руб.

Аттестация рабочих мест (АРМ) ведется аккредитованными в государственных органах по труду организациями по планам филиалов (в соответствии с Порядком проведения аттестации рабочих мест по условиям труда, утвержденным приказом Минздравсоцразвития России от 26.04.2011 года № 342н).

Общее количество рабочих мест, подлежащих аттестации, — 3 368. В 2012 году количество аттестованных рабочих мест составило 1648 РМ. Работа ведется в соответствии с графиками периодичности АРМ один раз в 5 лет.

Наиболее важными задачами руководителей и специалистов Исполнительного аппарата и филиалов ОАО «Камчатскэнерго» по предупреждению аварийности и снижения травматизма являются:

- ▶ улучшение технического обслуживания оборудования, приведение оборудования в соответствие с правилами (надписи, четкость схем и их соответствие фактическому состоянию, удобство обслуживания для персонала);
- ▶ модернизация, техническое перевооружение и реконструкция по следующим направлениям: замена масляных выключателей на элегазовые и вакуумные, выполнение многолетнего графика замены фарфоровых опорно-стержневых изоляторов разъединителей 35-110 кВ на полимерные, внедрение современных микропроцессорных устройств РЗА и современных устройств связи, увеличение объема телемеханизации подстанций 35-110 кВ;
- ▶ планомерная замена морально и физически устаревшего оборудования, воздушных и кабельных ЛЭП;
- ▶ повышение контроля за приемкой оборудования из ремонтов;



- ▶ повышение готовности персонала к действиям в нормальных и аварийных режимах (повышение качества специальной подготовки, инструктажей, непрерывной профессиональной подготовки и противоаварийных тренировок, повышение качества проверки знаний, усиление контроля со стороны руководителей по ведению режима работы, переключений, приема-сдачи смен);

- ▶ повышение ответственности персонала всех уровней за нарушения должностных и производственных инструкций, инструкций и норм по ОТ;

- ▶ улучшение качества эксплуатационной документации;

- ▶ повышение качества и результативности самоаудита (проверки работающих бригад, обходы рабочих мест, непрерывный технический аудит, тематические проверки и т. п.);

- ▶ обеспечение регулярного доведения вопросов производственной безопасности и охраны труда до сведения всего персонала Общества с использованием внутрикорпоративных средств коммуникации и регламентов взаимодействия менеджмента и персонала.

11.11. Благотворительная деятельность

В ОАО «Камчатскэнерго» осуществляется работа по благотворительной деятельности, направленная на поддержку детских образовательных учреждений, ветеранов и бывших работников Общества.

Информация о выплатах благотворительного характера ▼

Наименование организации, обратившейся в ОАО «Камчатскэнерго» по оказанию благотворительной, спонсорской и пр. помощи	Сумма оказанной помощи (тыс. руб.)
2012 год — всего, в том числе:	602
Муниципальное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад „Березка“» комбинированного вида	50
Работник ОАО «Камчатскэнерго» Петр Петрович Сухоев	50
Пенсионер ОАО «Камчатскэнерго» Николай Акимович Неревяткин	50
Петропавловск-Камчатское городское отделение общероссийской общественной организации «Российский красный крест»	50
Краевое государственное учреждение социальной защиты «Камчатский центр социальной помощи семье и детям»	62,5
Муниципальное казенное образовательное учреждение «Детский дом № 4 для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей»	62,5
Пенсионер ОАО «Камчатскэнерго» Николай Федорович Краюшкин	25
Пенсионер ОАО «Камчатскэнерго» Ольга Дмитриевна Пирогова	25
Пенсионер ОАО «Камчатскэнерго» Тамара Федоровна Жулавская	25
Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад № 41 комбинированного вида»	50
Муниципальное казенное образовательное учреждение «Детский дом-школа № 5 для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей»	60
Муниципальное казенное образовательное учреждение «Детский дом-школа № 2 для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей»	60
Камчатский краевой Совет ветеранов войны и труда	10
Пенсионер Елизавета Васильевна Гурова	20



11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

Решения об оказании благотворительной помощи вынесены на Совет директоров Общества в соответствии с пп. 31 п. 15.1. ст. 15 Устава ОАО «Камчатскэнерго».

Оказание благотворительной помощи согласовано Советом директоров ОАО «Камчатскэнерго» (выписки из протоколов заседания Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго»: № 21 от 28.03.2012 года, № 25 от 23.05.2012 года, № 5 от 17.08.2012 года).

Размер благотворительной помощи, оказанной Обществом за 2012 год, составил 602 тыс. руб.

В 2012 году ОАО «Камчатскэнерго» получило благодарственное письмо от КГАУСЗ «Камчатский центр социальной помощи семье и детям» за высокое гражданское сознание и инициативу, проявляемые в важном деле, направленном на поддержку жителей края, нуждающихся в опеке и внимании.



12

Охрана окружающей
среды



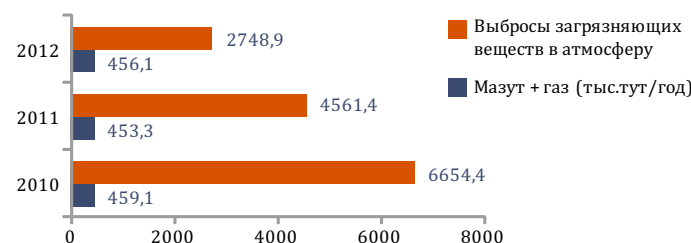
12

Охрана окружающей среды

12.1. Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики

В соответствии с Законом РФ от 10 января 2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» ОАО «Камчатскэнерго» принимает эффективные меры по сохранению благоприятной окружающей среды, биологического разнообразия и природных ресурсов. Ежегодно разрабатывается план мероприятий по охране окружающей среды. В период 2002–2012 годов в филиале «Камчатские ТЭЦ» осуществляется инструментальный контроль выбросов в атмосферу от стационарных источников с применением современных газоанализаторов, что позволяет выполнять режимные мероприятия, направленные на оптимизацию режимов горения.

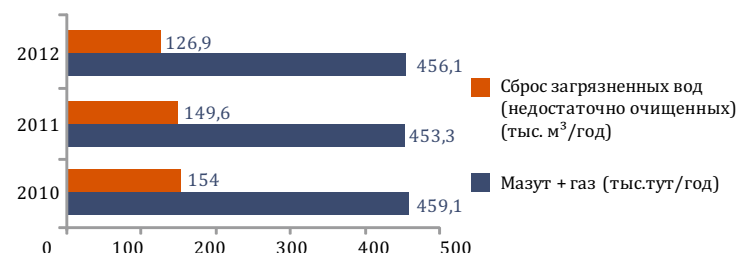
Динамика валовых выбросов в атмосферу



ОАО «Камчатскэнерго» проводит эффективную политику по снижению сбросов вредных веществ в поверхностные водоемы: Авачинскую губу, озеро Халактырское и реку Халактырка. В целях обеспечения мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море ОАО «Камчатскэнерго» заключен договор с аварийно-спасательным формированием Балтийское БАСУ на обеспечение готовности при швартовке танкеров к пирсу Станции-1 Камчатских ТЭЦ и перекачке топлива с танкера в рас-

ходные емкости в зоне ответственности акватории, закрепленной за Станцией. В целях обеспечения мероприятий по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов на территории станции ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ВСМ заключен договор с Краевым Государственным казенным учреждением (КГКУ) «Центр обеспечения действий по гражданской обороне, чрезвычайным ситуациям и пожарной безопасности в Камчатском крае» при Министерстве специальных программ Камчатского края (КГУ «ЦОД»).

Динамика сбросов загрязняющих веществ



Годовой отчет за 2012 г.

Камчатка Потоки энергии

В ОАО «Камчатскэнерго» имеется лицензия на осуществление деятельности по обезвреживанию и размещению отходов производства. В 2012 году:

► Разработаны и утверждены в установленном порядке проекты обоснования ориентировочного размера расчетной санитарно-защитной зоны для филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ Станция ТЭЦ-1 и Станция ТЭЦ-2».

► Разработан и утвержден в установленном порядке Проект нормативов образования и лимитов размещения отходов производства и потребления для филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Энергосбыт» г. Елизово.

► Разработан и утвержден в установленном порядке Проект нормативов образования и лимитов размещения отходов производства и потребления для филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика» г. Петропавловск-Камчатский.

► Разработан и утвержден в установленном порядке Проект нормативов образования и лимитов размещения отходов производства и потребления для филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика» отделение «Тепловые сети» с. Мильково.

► Разработан и утвержден в установленном порядке Проект нормативов образования и лимитов размещения отходов производства и потребления для

филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика» отделение «Усть-Большерецкие тепловые сети».

► Разработан и утвержден в установленном порядке Проект нормативов образования и лимитов размещения отходов производства и потребления для филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика» отделение «Теплоэнерго» г. Елизово.

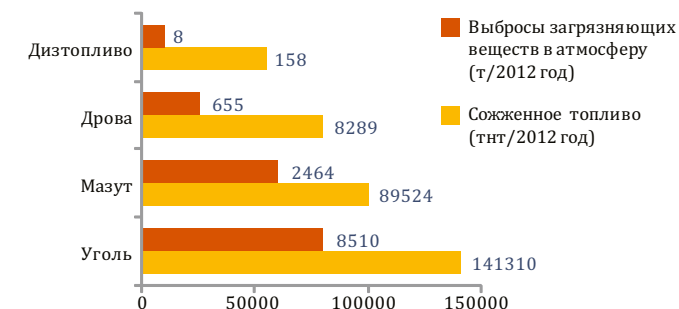
► Разработан и утвержден в установленном порядке Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ (ПДВ) в атмосферу для источников филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика» 1-2 энергозона г. Петропавловска-Камчатского.

► Разработаны Паспорта на газоочистное оборудование объектов филиала и отделений филиала «Коммунальная энергетика».

► Установлен циклон ЦН 15-700У на котельной № 20 г. Елизово филиала «Коммунальная энергетика».

► Проведена паспортизация отходов производства и потребления, образующихся на эксплуатируемых арендованных объектах филиала «Коммунальная энергетика».

Динамика валовых выбросов в атмосферу объектов Коммунальной энергетики в зависимости от вида сожженного топлива



12.2. Применение перспективных технологий и решений

В результате перевода котлов на природный газ филиала Камчатские ТЭЦ Станции ТЭЦ-2 в 2010 году и в сентябре 2012 года Станции ТЭЦ-1 произошло уменьшение валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, тонн/год.

2009 (мазут)	2010 (мазут + газ)	2011 (газ+мазут)	2012 (газ+мазут)
8806	6654,4	4561	2748,886



13

**Участие Общества
в иных организациях**



13

Участие Общества в иных организациях

13.1. Об участии Общества в юри- дических лицах

Участие ОАО «Камчатскэнерго» в коммерческих организациях ▼

№	Наименование организации	Основные виды деятельности	По балансу, тыс. руб.	Шт. акций	Номи-нал руб.	Доля в УК, % на 01.01.2013 г.	Доля в УК, % на 31.12.2013 г.
1	ОАО «ЮЭСК»	производство и передача электроэнергии	571 197	887 802 560	1	100	100
2	ОАО «КЭР»	энергоремонт	6 700	100 000	1	100	100
3	ОАО «КЭРС»	ремонт	4 000	100 000	1	100	100
4	ООО «Дом-21 век»	управление эксплуатацией жилого фонда	5	-	1	0	51
ИТОГО			581 902	888 002 560			

Участие ОАО «Камчатскэнерго» в некоммерческих организациях ▼

Наименование организации	Дата вступления
Некоммерческое партнерство «Союз строителей Камчатки»	28.12.2008
Некоммерческая организация Объединение работодателей «Камчатский краевой союз промышленников и предпринимателей» (НО Объединение работодателей «ККСПП»)	28.03.2006
Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл)	05.12.2003

13.2. Итоги про- изводственной деятельности дочерних компа- ний

Производственная деятельность ЮЭСК

Основными видами деятельности ОАО «ЮЭСК» являются:

- ▶ производство, передача и сбыт электрической энергии;
- ▶ производство, передача и сбыт тепловой энергии;
- ▶ передача и сбыт холодной воды.

ОАО «ЮЭСК» ведет деятельность на розничном рынке электрической энергии, тепловой энергии и холодного водоснабжения с регулируемы-ми тарифами. Является поставщиком на рынке производства и продажи электроэнергии в Мильковском, Олюторском, Тигильском, Карагинском, Пенжинском, Усть-Камчатском, Быстринском, Соболевском и Алеутском муниципальных районах; поставщиком тепловой энергии в Пенжинском, Тигильском, Алеутском и Мильковском муниципальных районах; поставщиком воды в Пенжинском, Тигильском, Мильковском и Алеутском муниципальных районах.



Годовой отчет за 2012 г.

Камчатка

Потоки энергии

Производство электроэнергии за 2009–2012 годы ▼

Показатели	ед. изм.	2009 факт	2010 факт	2011 факт	2012 факт	2012/2011
Электроснабжение						
Выработка электроэнергии	млн кВт-ч	121,086	117,219	120,513	122,771	101,9 %
Расход электроэнергии на собственные нужды	млн кВт-ч	2,387	2,478	2,374	2,303	97,0 %
Отпуск с ШИН	млн кВт-ч	118,699	114,741	118,139	120,468	102,0 %
Отпуск в сеть	млн кВт-ч	118,699	114,741	118,139	120,468	102,0 %
Потери, всего:	млн кВт-ч	17,244	14,932	15,607	15,565	99,7 %
в том числе нормативные	млн кВт-ч	13,527	13,252	13,579	13,232	97,4 %
сверхнормативные	млн кВт-ч	3,716	1,679	2,028	2,334	115,1 %
Потери, всего:	%	14,53	13,01	13,21	12,92	
Производственные нужды	млн кВт-ч	0,190	4,428	2,530	3,644	144,0 %
в том числе:						
на производство электроэнергии	млн кВт-ч	190,052	81,01	153,136	85,081	55,6 %
на теплоснабжение	млн кВт-ч	0,000	4,228	1,897	2,892	152,5 %
на водоснабжение	млн кВт-ч	0,000	0,119	0,480	0,667	139,0 %
Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	млн кВт-ч	1,397	1,363	1,292	1,357	105,0 %
Полезный отпуск						
У Р У Т на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	383,8	377,4	378,5	380,9	100,6 %
Дизельного топлива	г/кВт-ч	378,5	377,6	377,5	380,9	100,9 %
Газа	г/кВт-ч	443,1	371,7	384,0	374,0	97,4 %
Смешанного топлива	г/кВт-ч	460,8	460,7	444,6	460,7	103,6 %
Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	43,557	41,205	43,238	43,765	101,2 %
Расход натурального топлива						
Дизельного топлива	тыс. т.н.т.	27,369	25,976	27,206	27,496	101,1 %
Газа	тыс. м³	3484,757	3184,400	3315,070	3350,910	101,1 %

Основное отклонение фактических показателей за 2012 год относительно факта 2011 года обусловлено принятием с 19.09.2011 года в состав ОАО «ЮЭСК» новых объектов электроснабжения в с. Слаутное, с. Аянка, с. Таловка, с. Оклан, с. Парень Пенжинского муниципального района и с. Лесная, с. Воямполка Тигильского муниципального района.

Выработка электроэнергии по предприятию за 2012 год составила 122,771 млн кВт-ч, увеличение относительно факта 2011 года составило 2,258 млн кВт-ч, или 1,9 %, за счет роста отпуска электроэнергии потребителям.

Отпуск электроэнергии в сети станциями ОАО «ЮЭСК» за 2012 год составил 120,468 млн кВт-ч, что на 2,328 млн кВт-ч, или на 2,0 % выше факта 2011 года.



Потери электрической энергии в сетях за 2012 год составили 12,92 % относительно отпуска электроэнергии в сеть, что на 0,29 % ниже показателей 2011 года.

В том числе:

► Нормативные потери за 2012 год снизились относительно факта 2011 года на 0,51 %, что обусловлено проведением ремонтов линий электропередач.

► Сверхнормативные потери в 2012 году относительно 2011 года увеличились на 0,22 %.

Данное отклонение наблюдается по вновь принятым объектам производства электроэнергии, что в свою очередь обусловлено отсутствием у большей части потребителей приборов учёта электроэнергии, счета которым выставляются по нормативам. Также большая удалённость данных станций от головного центра ОАО «ЮЭСК» создает затруднения в налаживании правильной работы с потребителями.

Расход электроэнергии на хозяйственные нужды предприятия за 2012 год составил 1,357 млн кВт-ч, что на 0,064 млн кВт-ч, или на 5,0 % выше факта 2011 года. Отклонение обусловлено проведением ремонтов на принятых производственных объектах.

Расход электроэнергии на производственные нужды предприятия за 2012 год составил 3,644 млн кВт-ч, что на 1,114 млн кВт-ч, или на 44,0 % выше факта 2011 года.

В том числе:

► расход электроэнергии на производственные нужды, необходимые для электроснабжения, составил 0,085 млн кВт-ч, что ниже факта 2011 года на 0,068 млн кВт-ч, или на 44,4 %;

Данное отклонение обусловлено благоприятными погодными условиями, которые позволяли осуществлять производство электроэнергии на МГЭС-4 в период становления и таяния ледяного покрова на подводящем канале реки Быстрой.

► расход электроэнергии на производственные нужды, необходимые для теплоснабжения в 2012 году, составил 2,892 млн кВт-ч, что выше факта 2011 года на 0,995 млн кВт-ч, или на 52,5 %;

► расход электроэнергии на производственные нужды, необходимые для водоснабжения, в 2012 году 0,667 млн кВт-ч, что выше факта 2011 года на 0,187 млн кВт-ч, или на 39,0 %.

Полезный отпуск электроэнергии по предприятию за 2012 год составил 99,902 млн кВт-ч. Относительно факта 2011 года увеличение составило 1,192 млн кВт-ч, или 1,21 %.

Основное увеличение произошло по итогам деятельности предприятия в 1 квартале 2012 года и обусловлено холодными климатическими условиями, что в свою очередь привело к росту потребления электроэнергии на отопление.

Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии составляет 380,9 г/кВт-ч, что на 2,4 г/кВт-ч, или на 0,6 % выше факта 2011 года за счет принятых станций, оборудование на которых имеет большой материальный износ.



Производство тепловой энергии в 2010–2012 годах ▼

Показатели	Ед. изм.	2010 факт	2011 факт	2012 факт	2012/2011
Теплоснабжение					
Отпуск тепловой энергии в сеть	Тыс. Гкал	6,562	35,256	65,930	187,0 %
Потери тепловой энергии	Тыс. Гкал	1,151	5,096	13,132	257,7 %
то же в % относительно отпуска в сеть	%	17,54	14,45	19,92	137,8 %
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	Тыс. Гкал	0,313	0,818	1,133	138,5 %
Отпуск тепловой энергии потребителям	Тыс. Гкал	5,098	27,737	49,759	179,4 %
Расход условного топлива	тыс. тут	1,596	10,939	17,721	162,0 %
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	243,3	310,3	268,8	86,6 %
Дизельное топливо	кг/Гкал	177,4	222,9	231,9	104,0 %
Уголь	кг/Гкал	296,9	341,2	283,1	83,0 %
Дрова	кг/Гкал	–	209,6	187,9	89,7 %
Расход натурального топлива					
Дизельное топливо	тыс. тнт	0,360	1,098	1,224	111,5 %
Уголь	тыс. тнт	2,719	16,903	27,302	161,5 %
Дрова	тыс. тнт	–	1,588	4,106	258,6 %

Основное отклонение фактических показателей за 2012 год относительно фактических показателей 2011 года обусловлено принятием в состав ОАО «ЮЭСК» новых объектов теплоснабжения 01.06.2011 года в с. Атласово, с. Долиновка Мильковского муниципального района и 19.09.2011 года в с. Слаутное, с. Аянка, с. Таловка Пенжинского муниципального района, с. Тигиль, с. Седанка Тигильского муниципального района.

Фактический объем потерь тепловой энергии в сетях с сентября 2012 года принимаются в соответствии с расчетами, предоставленными экспертной организацией, которые не были учтены ранее.

Отпуск тепловой энергии в сеть за 2012 год составил 65,930 тыс. Гкал. Относительно факта 2011 года увеличение составило 30,675 тыс. Гкал, или 87,0 %.

Потери тепловой энергии в сетях предприятия за 2012 год составили 19,92 % от отпуска тепловой энергии в сеть. Относительно факта 2011 года рост составил 5,46 %.

Отпуск тепловой энергии потребителям по предприятию за 2012 год составил 49,759 тыс. Гкал. Относительно факта 2011 года произошел рост на 22,022 тыс. Гкал, или на 79,4 %.

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии за 2012 год составил 268,8 кг/Гкал, что на 41,5 кг/Гкал ниже факта 2011 года, что объясняется проведением ремонта оборудования на принятых производственных объектах.



Производство водоснабжения в 2010–2012 годах ▼

Показатели	Ед. изм.	2010 факт	2011 факт	2012 факт	2012/2011
Водоснабжение					
Подъем воды	Тыс. м³	42,616	204,324	269,731	132,0 %
Технологический расход воды	Тыс. м³	14,035	87,630	172,495	196,8 %
Полезный отпуск	Тыс. м³	8,422	48,454	82,941	171,2 %

Основное отклонение фактических показателей за 2012 год относительно факта 2011 года обусловлено принятием 01.06.2011 года в состав ОАО «ЮЭСК» новых объектов холодного водоснабжения в с. Атласово, с. Долиновка Мильковского муниципального района и 19.09.2011 года в с. Слаутное, с. Аянка, с. Таловка Пенжинского муниципального района и с. Седанка Тигильского муниципального района.

Подъем холодной воды за 2012 год составил 269,731 тыс. м³. Относительно факта 2011 года произошел рост на 65,407 тыс. м³, или на 32,0 %.

Расход холодной воды на технологические нужды предприятия составил 172,495 тыс. м³, что на 84,865 тыс. м³, или на 96,8 % выше факта 2011 года.

Полезный отпуск холодной воды потребителям составил 82,941 тыс. м³. Относительно показателя 2011 года увеличение составило 34,486 тыс. м³, или 71,2 %.

13.3. Основные финансовые ре- зультаты

ИСПОЛНЕНИЕ БИЗНЕС-ПЛАНА ОАО «ЮЭСК»

Товарная продукция за отчетный период составила 2 497,0 млн руб., в том числе:

- ▶ выручка от основной деятельности — 771,86 млн руб.;
- ▶ доходы от реализации прочей продукции, работ (услуг) — 0,37 млн руб.;
- ▶ субвенция, льготы — 1 724,78 млн руб.

Затраты ОАО «ЮЭСК» за 2012 год составили 2 463,56 млн руб., в т. ч.:

- ▶ себестоимость производства, передачи и сбыта электроэнергии — 1762,71 млн руб., теплоэнергии — 593,92 млн руб.;
- ▶ себестоимость прочих товаров — 106,93 млн руб.

Фактический результат деятельности по прочим доходам и расходам (без учета субвенции) за отчетный период составил (-) 88,57 млн руб.

В результате производственно-хозяйственной деятельности ОАО «ЮЭСК» за 12 месяцев 2012 года прибыль до налогообложения составила (-)55,12 млн руб.

Всего в результате осуществления прочих расходов и получения прочих доходов, начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей за отчетный период Обществом получен отрицательный финансовый результат в размере 57,27 млн руб.



13. Участие Общества в иных организациях

Наименование показателя	Факт 2011 года	2012 год			Отклонение от плана	
		утв. РСТиЦ	план	факт	абсол.	в %
Электроэнергия						
Выработка электроэнергии, млн.кВт-ч	120,513	121,710	122,692	122,771	0,08	100,06
Потери в электрических сетях, млн.кВт-ч	15,607	12,562	16,539	15,565	- 0,97	94,11
Полезный отпуск электроэнергии, млн.кВт-ч	98,710	104,639	97,378	99,902	2,52	102,59
Средний тариф, руб./кВт-ч	4,40		4,88	4,84	- 0,04	99,18
Субвенция, льготы млн руб.(ПОЛУЧЕННАЯ)	1 348,989		1 402,635	1 403,405	0,77	100,05
Тариф с учетом субвенции, руб./кВт-ч	18,07	19,0	19,3	18,9	- 0,40	97,93
Товарная продукция, млн руб.	1 783,794	1 986,638	1 877,703	1 886,947	9,24	100,49
Теплоэнергия						
Выработка теплоэнергии, тыс. Гкал	35,256	63,550	68,092	65,930	- 2,16	96,82
Потери в сетях, тыс. Гкал	5,096	9,540	9,801	13,132	3,33	133,99
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	28,130	53,540	53,290	50,330	- 2,96	94,45
Средний тариф, руб./Гкал	3 448,93		3 565,07	3 633,34	68,27	101,91
Субвенция, льготы млн руб.(ПОЛУЧЕННАЯ)	175,310		323,931	300,220	- 23,71	92,68
Тариф с учетом субвенции, руб./Гкал.	8 564,29	8 471,20	8 450,70	8 690,70	240,0	102,84
Товарная продукция, млн руб.	272,328	453,534	513,918	483,100	- 30,82	94,00
Водоснабжение (ХВС)						
потребность в водоснабжении, тыс. м³	204,324	327,490	278,954	269,731	- 9,22	96,69
в том числе потери, тыс. м³	39,698	81,050	50,882	48,730	- 2,15	95,77
Полезный отпуск, тыс. м³	48,454	180,35	80,204	82,941	2,74	103,41
Средний тариф руб./м³	77,200		74,380	80,910	6,53	108,78
Субвенция, льготы млн руб.(ПОЛУЧЕННАЯ)	8,415		18,760	11,497	- 7,26	61,28
Тариф с учетом субвенции, руб./Гкал	250,9	87,4	308,3	219,5	- 88,8	71,2
Товарная продукция, млн руб.	12,158	15,761	24,725	18,207	- 6,52	73,64
Водоснабжение (ГВС)						
Полезный отпуск, тыс. м³	5,419		27,55	22,77	- 4,78	82,65
Средний тариф руб./м³	234,3	207,24	205,66	250,77	45,11	121,93
Субвенция, льготы млн руб.(ПОЛУЧЕННАЯ)	2,248	12,575	14,482	9,672	- 4,81	66,79
Тариф с учетом субвенции, руб./Гкал	234,3		682,6	660,9	- 21,70	96,82
Товарная продукция, млн руб.	3,518	18,001	20,148	15,382	- 4,77	76,35
Прочая продукция (доходы), млн руб.	20,193		69,141	93,388	24,25	135,07
Затраты всего, млн руб.	2 013,867	2 399,031	2 420,526	2 463,560	43,03	101,78
Валовая прибыль, млн руб.	-1 456,840	62,328	-	-	- 16,63	99,02
Валовая прибыль с учетом субвенции млн руб.	78,122	74,903	85,109	33,464	- 51,65	39,32
Прочие доходы, млн руб.	8,737	12,575	2,422	9,453	7,03	390,3
Прочие расходы, млн руб.	54,996	62,225	73,927	98,021	24,09	132,59
Прибыль до налогообложения, млн руб.	31,863	12,677	13,598	- 55,118	-68,72	
Налог на прибыль, ОНА, ОНО, млн руб.	9,371	- 12,677	- 5,841	- 2,152	3,69	36,84
Чистая прибыль, млн руб.	22,492	0,2	7,757	- 57,270	-65,03	
ROE, %	1,62					



ИСПОЛНЕНИЕ БИЗНЕС-ПЛАНА ОАО «КЭР»

Товарная продукция от реализации основной продукции составила 84 396 тыс. руб. при плане 85 143 тыс. руб. Выполнение 99,1 %. Снижение на 747 тыс. руб., в том числе:

- Собственными силами выполнено работ на сумму 65 732 тыс. руб., при плане 73 143 тыс. руб. Отклонение на сумму 7 411 тыс. руб. обусловлено применением понижающего коэффициента на торгах, как следствие уменьшение стоимости работ при сохраненном физическом объеме работ;

- Субподрядными организациями выполнено работ на сумму 18 664 тыс. руб., при плане 12 000 тыс. руб. Увеличение составило 6 664 тыс. руб. и вызвано необходимостью привлечения субподрядных организаций в целях выполнения договорных обязательств.

Себестоимость продукции за отчетный период выполнена на 98,9 % и составила 82 261 тыс. руб., что ниже плана (83 186 тыс. руб.) на 925 тыс. руб.

Валовая прибыль за 12 месяцев 2012 года составила 2 135 тыс. руб. при плане 1 957 тыс. руб. Рост на 178 тыс. руб.

Сальдо прочих доходов и расходов за 2012 год сложилось в размере (-) 831 тыс. руб. при плане (-) 91 тыс. руб. Снижение на (-) 740 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения за январь–декабрь составила 1 304 тыс. руб., что ниже плана на 562 тыс. руб.

Налог на прибыль и иные аналогичные платежи за отчетный период составили (-) 1 060 тыс. руб., при плане (-) 830 тыс. руб.

В результате деятельности ОАО «КЭР» за 2012 год получена прибыль в размере 244 тыс. руб. при запланированной прибыли 1 036 тыс. руб.

Исполнение бизнес-плана ОАО «КЭР» ▼

Наименование (тыс. руб.)	2011 год	12 мес. 2012 года		Отклонение от плана	
		план	факт	абсол.	в %
Выручка	85 323	85 143	84 396	-747	-0,88
Затраты всего	85 968	83 186	82 261	-925	-1,11
в т. ч. амортиз.	72	60	191	131	218,33
Валовая прибыль	-645	1 957	2 135	178	9,10
Прочие доходы	180	3082	1550	-1 532	-49,71
Прочие расходы	2 129	3 173	2 381	-792	-24,96
Прибыль до налогообложения	-2 594	1 866	1 304	-562	-30,12
Налог на прибыль, ОНА, ОНО	222	-830	-1 060	-230	27,71
Чистая прибыль	-2 372	1 036	244	-792	-76,45
EBITDA	-2 522	1 926	1 495	-431	-22,38

ОАО «КЭРС»

Вопрос «О прекращении участия ОАО «Камчатскэнерго» в ОАО «КЭРС» путем его ликвидации» рассмотрен Правлением ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (Протокол № 43 от 23.11.2012 года).



13. Участие Общества в иных организациях

После определения позиции Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» вопрос о ликвидации ОАО «КЭРС» будет включен в повестку дня заседания СД ОАО «Камчатскэнерго», который в соответствии с Уставом выполняет функции Общего собрания акционеров 100 % ДЗО Общества.

Показатели финансовой устойчивости ДЗО по итогам деятельности за 2012 год ▼

	ОАО «ЮЭСК»	ОАО КЭР»
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,17	0,23
Коэффициент срочной ликвидности	0,46	0,62
Коэффициент текущей ликвидности	1,30	0,67
Коэффициент финансовой независимости	0,58	- 0,34
Рентабельность продаж по сниженному тарифу, %	- 219,02	2,53
Рентабельность собственного капитала, %	- 4,37	- 6,66
Рентабельность активов, %	- 2,54	2,52
Динамика дебиторской задолженности, %	- 9,29	52,38
Динамика кредиторской задолженности, %	49,94	27,98
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	0,54	0,41
R	7,75	6,00
Рейтинг	С 3	D

Согласно методике оценки финансового состояния, ДЗО ОАО «КЭР» относится к группе предприятий с критическим финансовым состоянием (D);

ДЗО ОАО «ЮЭСК» относится к группе предприятий с неудовлетворительным финансовым состоянием (С 3).





13.4. Итоги инвестиционной деятельности ДЗО

ОАО «ЮЭСК»

Объем инвестиций на 2012 год формировался с учетом имеющихся источников финансирования, включенных в тариф на электрическую энергию и согласованных с Управлением регулирования тарифов Администрации Камчатского края, бизнес-плана компании и других факторов, влияющих на экономику компании.

Планируемый объем капитальных вложений по инвестиционной программе на 2012 год составил 120 010,0 тыс.руб.

Фактическое выполнение за 2012 год составило — 102 727,3 тыс. руб., или 86 %, в том числе:

▶ На техническое перевооружение и реконструкцию действующих электростанций — 84 890,1 тыс. руб., в т. ч.:

– «Реконструкция ДЭС-22 в пгт Ключи с установкой одного ДГ марки Г-72» освоено 14 122 тыс. руб. запланированных капитальных вложений. Объект сдан в эксплуатацию.

– «Модернизация ГДЭС-7 с. Соболево, с заменой ДГ № 4 на новый газодизельный агрегат» — 22 484 тыс. руб. Объект сдан в эксплуатацию.

– «Реконструкция ДЭС-14 п. Атласово, с увеличением мощности на 1-1,3 МВт» — 19 973,3 тыс. руб. Объект сдан в эксплуатацию.

– «Внедрение коммутационного оборудования с организацией централизованного дистанционного контроля и управления группой электростанций» — 13 928 тыс. руб.

▶ На приобретение основных средств — 17 837,2 тыс. руб., из них:

- приобретение ОНТМ — 17 393,2 тыс. руб.,
- выкуп земельных участков — 444,0 тыс. руб.

Новое строительство инвестиционной программой ОАО «ЮЭСК» в 2012 году не предусматривалось.

Значение годового КПЭ исполнения инвестиционной программы за 2012 год составляет 95 %.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету и оценке выполнения КПЭ «Эффективность реализации инвестиционной программы» для ОАО «ЮЭСК» КПЭ считается выполненным.

Финансирование инвестиционной программы :

Источник финансирования по всем видам инвестиций:

- ▶ собственные средства
- ▶ амортизационные отчисления
- ▶ прибыль прошлых лет.

План — 114 056,2 тыс. руб. Факт — 114 022,3 тыс. руб.

Финансирование инвестиционной программы выполнено на 100 %.



13. Участие Общества в иных организациях

Ввод фондов за отчетный год составил 97 975,2 тыс. руб. План по вводу основных фондов выполнен на 103,1 %, в т. ч.:

- ▶ ОНТМ — 17 393,2 тыс. руб.
- ▶ Объекты ТПиР — 80 582,0 тыс. руб.

ОАО «КЭР» инвестиционная программа на 2012 год не предусматривалась.



**Заключение
Ревизионной комиссии**



Заключение Ревизионной комиссии

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Ревизионной комиссии ОАО «Камчатскэнерго»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «Камчатскэнерго» за 2012 год

г. Петропавловск-Камчатский

«15» марта 2013 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Камчатскэнерго» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 01.03.2013 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Камчатскэнерго» (далее также - Общество) за период с 01 января 2012 года по 31 декабря 2012 года (далее – ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах за 2012 год Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось в 2012 году с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность Общества в 2012 году велась с соблюдением законных интересов Общества и его акционеров (участников).

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации, локальных нормативных актов (документов) при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров (участников) и представление достоверной финансовой отчетности Общества за 2012 год, несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка Общества проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в бухгалтерской отчетности Общества за 2012 год информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что годовой отчет, бухгалтерская отчетность Общества за 2012 год не содержит существенных искажений.

Бухгалтерская отчетность Общества за 2012 год сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.



Годовой отчет
за 2012 г.

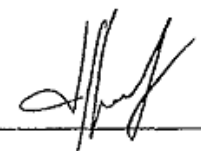
Камчатка

Потоки энергии

По нашему мнению, с учетом заключения Аудитора Общества (мнение с оговоркой), отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2012 год за исключением влияния на отчетность Общества, изложенных в части заключения Аудитора Общества, содержащей основания для выражения мнения с оговоркой отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2012 года по 31.12.2012 года включительно.

Заключение Ревизионной комиссии ОАО «Камчатскэнерго» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Камчатскэнерго» за 2012 год утверждено решением Ревизионной комиссии Общества от 15.03.2013 года.

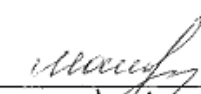
Председатель Ревизионной
комиссии
ОАО «Камчатскэнерго»

 Фридман А.В.

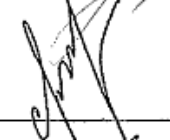
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Камчатскэнерго»

 Суховеева Т.А.

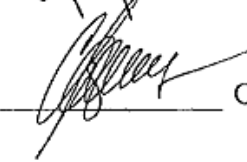
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Камчатскэнерго»

 Макина В.Н.

Член Ревизионной комиссии
ОАО «Камчатскэнерго»

 Балабекян Г.К.

Член Ревизионной комиссии
ОАО «Камчатскэнерго»

 Омельяненко С.В.

A dramatic photograph of a volcanic eruption. A large, dark, conical volcano is the central focus, with a massive, bright orange and red plume of smoke and ash rising from its crater. The foreground shows a rugged, rocky landscape with some snow or ash. The sky is a mix of deep blue and purple, suggesting a sunset or sunrise. In the background, other smaller volcanic peaks are visible, some with their own smaller eruptions.

15

Заключение
Независимого аудитора



15 Заключение Независимого аудитора

15.1. Сведения об Аудиторах Общества

В соответствии с Уставом Общества для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

ГОСА 19 июня 2012 года аудитором ОАО «Камчатскэнерго» утверждено Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт» (ЗАО «ЭНПИ Консалт»)

Место нахождения: Россия, 115191, г. Москва, Духовской переулок, д. 14

ИНН: 7737017200

ОГРН: 1027700283566

Телефон: (495) 221-73-79

Факс: (495) 221-73-79

Адрес электронной почты: prg@npg.ru

Лицензия: Е 004289, выдана Министерством финансов Российской Федерации

Дата выдачи: 15.05.2003

Дата окончания действия: 15.05.2018

Сведения о членстве Аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов: ЗАО «ЭНПИ Консалт» является членом НП «ИПАР» и включен в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

Место нахождения: 117420, Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 14, корп. 1

Сведения о членстве аудитора в саморегулируемых международных объединениях аудиторских организаций: ЗАО «ЭНПИ Консалт» — член «Моор Стивенс Интернешнл Лимитед».

15.2. Вознаграждения, выплаченные Аудиторам в 2012 году

В соответствии с пп. 7 с. 12.1 ст. 12 Устава Общества размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества.

Согласно Договору № 1с045/12 об оказании услуг по проведению аудита бухгалтерской отчетности по российским стандартам бухгалтерского учета за 2012 год фактически оказано услуг и выплачено вознаграждений за 12 месяцев 2012 года аудиторской фирме ЗАО «ЭНПИ Консалт» по итогам аудиторских услуг в размере 1 888 000 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

Согласно Договору № 1к240 об оказании услуг по аудиту консолидированной финансовой отчетности ОАО «Камчатскэнерго» фактически оказано услуг и выплачено вознаграждений за 12 месяцев 2012 года аудиторской фирме

ЗАО «ЭНПИ Консалт» по итогам аудиторских услуг в размере 2 714 000 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).



Годовой отчет
за 2012 г.

Камчатка Потоки энергии



КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

117630, Москва,
Старокалужское шоссе, 65
Т/ф.: (495) 221-7379
E-mail: prg@npg.ru
www.npg.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-018-02-13

Акционерам ОАО «Камчатскэнерго»

Сведения об аудируемом лице

Наименование	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго»
Государственный регистрационный номер	1024101024078
Место нахождения	Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, д.10

Сведения об аудиторе

Наименование	Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»
Государственный регистрационный номер	1027700283566
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор	Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР)
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов	10302000041



Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член «Моор Стивенс Интернешнл Лимитед», фирмы-члены в основных городах всего мира, в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»



Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Камчатскэнерго", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 г., отчета о финансовых результатах, отчета об изменении капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения с оговоркой о достоверности бухгалтерской отчетности.

Основание для выражения мнения с оговоркой

Учетной политикой Общества предусмотрена переоценка основных средств. Переоценка основных средств по состоянию на конец 2012 года Обществом не проводилась.

По состоянию на 31 декабря 2012 года существуют факторы, свидетельствующие о том, что текущая (восстановительная) стоимость объектов основных средств Общества может существенно отличаться от стоимости, указанной в бухгалтерской отчетности.

Количественная оценка влияния указанного обстоятельства на бухгалтерскую отчетность Общества не может быть нами произведена с достаточной точностью и надежностью.



Мнение с оговоркой

По нашему мнению, за исключением влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в части, содержащей основания для выражения мнения с оговоркой, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Камчатскэнерго" по состоянию на 31 декабря 2012 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Заместитель генерального директора
Закрытого акционерного общества
"ЭНПИ Консалт"
(квалификационный аттестат аудитора
№ 02-000017, ОРН 29502000461)



В.Ю. Скобарев

25 февраля 2013 г.





16

Финансовая отчетность, примечания, комментарии



Годовой отчет
за 2012 г.

Камчатка

Потоки энергии

4

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2012 года

Организация: ОАО энергетики и электрификации "Камчаткаэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика: 77070001
Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое акционерное общество / Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес): 683000, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, 10

Приложение №1
к приказу Министерства финансов РФ
от 02.07.10 № 60н
в редакции МБ РФ от 05.10.2011 № 124н

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 года	на 31 декабря 2011 года	на 31 декабря 2010 года
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1	Основные средства	1150	4 913 177	4 556 265	804 063
	земельные участки и объекты природопользования	1151	5 671	4 627	662
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	4 553 249	4 176 485	610 195
	другие виды основных средств	1153	74 316	49 009	19 532
3.2	незавершенное строительство	1154	199 993	326 144	173 674
	концессионное имущество	1155	79 948	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	имущество для передачи в лизинг	1161	-	-	-
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162	-	-	-
3.3	Финансовые вложения	1170	579 461	579 461	3 269 250
	инвестиции в дочерние общества	1171	577 902	577 902	3 267 691
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	-	-	-
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175	1 559	1 559	1 559
	Отложенные налоговые активы	1180	431 088	328 119	168 527
	Прочие внеоборотные активы	1190	20 368	22 911	11 915
	Итого по разделу I	1100	5 944 094	5 486 756	4 253 755
3.4	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	850 145	870 265	675 108
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	849 824	869 843	673 056
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	321	422	2 052
	товары отгруженные	1215	-	-	-
	расходы будущих периодов	1216	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1217	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	28 255	8 789	10 701
3.5	Дебиторская задолженность	1230	4 781 175	3 540 218	3 547 721
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	9 606	12 814	93 954
	покупатели и заказчики	123101	3 211	4 227	82 288
	векселя к получению	123102	-	-	-
	авансы выданные	123103	-	-	-
	прочая дебиторская задолженность	123104	6 395	8 587	11 666
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	4 771 569	3 527 404	3 453 767
	покупатели и заказчики	123201	4 313 019	2 887 336	2 443 902
	в т.ч. технологическое присоединение к сети	123202	-	-	-
	векселя к получению	123202	-	21 301	283 000
	задолженность дочерних и зависимых обществ	123203	5 589	2 498	296 643
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204	-	-	-
	авансы выданные	123205	52 492	320 428	19 227
	прочая дебиторская задолженность	123206	400 469	295 841	410 995
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	-	-	-
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 007 952	41 131	30 014
	касса	1251	1 384	794	974
	расчетные счета	1252	1 003 219	31 387	28 109
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства	1254	3 549	8 950	931
	денежные эквиваленты	1255	-	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	7 314	3 792	16 081
	Итого по разделу II	1200	6 674 841	4 464 195	4 279 625
	БАЛАНС	1600	12 618 935	9 950 951	8 533 380

5

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 года	на 31 декабря 2011 года	на 31 декабря 2010 года
ПАССИВ				
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.8 Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 203 462	4 203 462	4 203 462
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	102 832	103 043	103 059
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	4	4	4
Резервный капитал	1360	98 869	98 869	85 608
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(172 502)	287 928	(25 599)
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	1371	(575 665)	(38 844)	(211 813)
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	1372	863 804	863 804	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	1373	(460 641)	(537 032)	186 214
Итого по разделу III	1300	4 232 665	4 693 306	4 266 534
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.6 Заемные средства	1410	1 990 379	2 179 000	1 704 000
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	1 770 379	2 179 000	1 704 000
займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	220 000	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.6 Прочие обязательства	1450	116 548	109 800	-
в т.ч. расчеты по концессионным соглашениям		79 948	-	-
Итого по разделу IV	1400	2 106 927	2 288 800	1 704 000
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.7 Заемные средства	1510	2 141 110	1 181 000	1 002 000
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	2 141 110	1 181 000	852 000
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	150 000
3.7 Кредиторская задолженность	1520	3 908 193	1 557 805	1 230 806
поставщики и подрядчики	1521	2 039 338	1 027 347	480 568
векселя к уплате	1522	-	-	283 000
задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	151 892	163 380	106 293
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	1529	5 230	3 036	121 127
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1524	50 025	51 536	66 774
задолженность по налогам и сборам	1525	392 412	68 728	61 952
авансы полученные	1526	286 741	81 111	97 326
в т.ч. по технологическому присоединению к сети		124 908	2 994	31 242
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	-	5	104
прочие кредиторы	1528	982 555	162 662	13 662
в т.ч. целевое финансирование по договорам концессии		869 688	-	-
Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
Оценочные обязательства	1540	230 040	230 040	230 040
Прочие обязательства	1550	-	-	-
Итого по разделу V	1500	6 279 343	2 968 845	2 462 846
БАЛАНС	1700	12 618 935	9 950 951	8 533 380

Руководитель (подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) (расшифровка подписи)





Годовой отчет 2012

6

Отчет о финансовых результатах за 2012 год

Организация ОАО энергетики и электрификации "Камчатскэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии
тепловыми электростанциями
Организационно-правовая форма / форма собственности / Открытые акционерные общества / Частная собственность
Единица измерения тыс. руб.

Форма №2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКПФ/ОКФС
по ОКЕИ

коды
0710002
20121231
00106106
4100000668
40.10.11
4716
384

Пояснения	Наименование показателя	Код стр.	за 2012 год	за 2011 год
3.10	Выручка	2110	9 127 601	9 024 011
	в т.ч.			
	выручка от реализации электроэнергии	2111	3 449 622	3 528 282
	выручка от реализации тепловых энергий	2112	5 575 163	5 332 123
	в т.ч. выручка от реализации ГВС	2113	1 459 865	1 415 491
	доходы от участия в других организациях	2114	-	-
	доходы от аренды	2115	13 720	12 870
	выручка от транспортировки электро- и тепловых энергий	2116	-	-
	выручка от продажи прочей продукции, работ, услуг промышленного характера	2117	85 440	147 526
	в т.ч. от технологического присоединения к сети	2118	3 978	30 275
	выручка от продажи прочей продукции, работ, услуг не промышленного характера	2119	3 656	3 210
3.10	Себестоимость продаж	2120	(10 887 074)	(10 567 581)
	в т.ч.			
	себестоимость электроэнергии	2121	(4 373 567)	(4 667 765)
	себестоимость тепловых энергий	2122	(6 406 969)	(5 748 546)
	в т.ч. себестоимость ГВС	2123	(1 960 707)	(1 651 642)
	себестоимость участия в других организациях	2124	-	-
	себестоимость услуг аренды	2125	(2 456)	(3 281)
	себестоимость транспортировки электро- и тепловых энергий	2126	-	-
	себестоимость прочей продукции, работ, услуг промышленного характера	2127	(94 785)	(139 043)
	в т.ч. от технологического присоединения к сети	2128	(6 677)	(3 789)
	себестоимость прочей продукции, работ, услуг не промышленного характера	2129	(9 297)	(8 946)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(1 759 473)	(1 543 570)
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2200	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(1 759 473)	(1 543 570)
3.11	Доходы от участия в других организациях	2310	11 000	34 300
3.11	Проценты к получению	2320	34 268	2 210
3.11	Проценты к уплате	2330	(329 339)	(254 568)
3.11	Прочие доходы	2340	2 715 609	2 102 238
	в т.ч. субсидии и компенсации по основной деятельности	2350	1 877 681	1 889 556
3.11	Прочие расходы	2360	(1 233 436)	(1 117 367)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(561 371)	(776 757)
3.12	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
3.12	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	9 017	(4 979)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
3.12	Изменение отложенных налоговых активов	2450	103 257	160 331
	Прочее	2460	(2 527)	79 394
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(460 641)	(537 032)

Пояснения	Наименование показателя	Код стр.	за 2012 год	за 2011 год
	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	(460 641)	(537 032)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, в руб.	2800	-	-
3.18	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, в руб.	2910	-	-

Руководитель Б.Е. Паршин
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер Л.В. Шалова
(подпись) (расшифровка подписи)



16. Финансовая отчетность, примечания, комментарии

Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

Отчет об изменениях капитала за 2012 г.

Организация ОАО энергетики и электрификации "Камчатскэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытые акционерные общества/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

Коды
0710003
31 12 2012
00106106
4100000668
40.10.11
47 16
384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код НИ/стат	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 10 г. ¹	3100	4 203 462	(-)	103 063	85 608	(25 599)	4 366 534
За 2011 г. ²							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	863 804	863 804
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	863 804	863 804



Годовой отчет 2012

Форма 0710003 с. 2

Наименование показателя	Код НИ/ стат	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	-	(-)	(-)	(537 032)	(537 032)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(537 032)	(537 032)
переоценка имущества	3222	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)	-	-	x	-	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)	-	-	x	-	(-)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(16)	-	16	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	13 261	(13 261)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 11 г. ²	3200	4 203 462	(-)	103 047	98 869	287 928	4 693 306
За 2012 г. ³							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(-)	(-)	(460 641)	(460 641)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(460 641)	(460 641)
переоценка имущества	3322	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)	-	-	x	-	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	-	-	x	-	(-)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(211)	-	211	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 12 г. ³	3300	4 203 462	(-)	102 836	98 869	(172 502)	4 232 665



16. Финансовая отчетность, примечания, комментарии

9

Форма 0710003 с. 3

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код НИ/ стат	На 31 декабря 20 10 г. ¹	Изменения капитала за 20 11 г. ²		На 31 декабря 20 11 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего	3400	4 680 554	451 990	13 245	5 145 789
до корректировок					
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(197 837)	-	-	(197 837)
исправлением ошибок	3420	(116 183)	(138 463)	-	(254 646)
после корректировок	3500	4 366 534	313 527	13 245	4 693 306
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	288 421	451 990	-	740 411
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(197 837)	-	-	(197 837)
исправлением ошибок	3421	(116 183)	(138 463)	-	(254 646)
после корректировок	3501	(25 599)	313 527	-	287 928
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

Форма 0710003 с. 4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код НИ/ стат	На 31 декабря 20 12 г. ³	На 31 декабря 20 11 г. ²	На 31 декабря 20 10 г. ¹
Чистые активы	3600	4 232 665	4 693 306	4 366 534

Руководитель  Паршин Б.Е.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Швалова Л.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 31 " января 2013 г.

Примечания

1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.





Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

Отчет о движении денежных средств за 2012 г.

Организация ОАО энергетики и электрификации "Камчатскэнерго"	по ОКПО	00106106
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4100000668
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытые акционерные общества/Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код НИ/стат	За 2012 г. ¹	За 2011 г. ²
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	10 826 522	9 607 758
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	9 649 936	9 303 868
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	13 443	8 522
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	1 163 143	295 368
Платежи - всего	4120	(10 196 446)	(9 820 390)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(6 420 199)	(6 434 753)
в связи с оплатой труда работников	4122	(2 513 356)	(2 388 019)
процентов по долговым обязательствам	4123	(313 716)	(245 661)
налога на прибыль	4124	-	-
прочие платежи	4129	(949 175)	(751 957)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	630 076	(212 632)



Наименование показателя	Код НИ/стат	За 2012 г. ¹	За 2011 г. ²
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	12 475	35 929
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 475	1 629
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	11 000	34 300
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(391 395)	(377 954)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(391 395)	(377 954)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(378 920)	(342 025)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	2 837 998	2 204 723
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	2 805 000	2 179 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	3 962
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	32 998	21 761

Наименование показателя	Код НИ/стат	За 2012 г. ¹	За 2011 г. ²
Платежи - всего	4320	(2 122 333)	(1 638 949)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	(5 042)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(2 035 000)	(1 525 000)
прочие платежи	4329	(87 333)	(108 907)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	715 665	565 774
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	966 821	11 117
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	41 131	30 014
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 007 952	41 131
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

Паршин Б.Е.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Шеалова Л.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 31 " января 2013 г.

Примечания

1. Указывается отчетный период.
2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.





ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КАМЧАТСКЭНЕРГО» БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2012 ГОД

Пояснительная записка

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» (далее по тексту — Общество) занимается производством, передачей и распределением электрической и тепловой энергии, поставкой (продажей) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам, оказывает услуги по эксплуатации энергетических объектов, осуществляет другие виды деятельности, разрешенные законодательством.

Государственное регулирование цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию на российском рынке осуществляется в соответствии с положениями Федерального закона от 14 апреля 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федерального закона от 14 апреля 1995 года № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», а также ряда постановлений Правительства Российской Федерации.

Регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе возложено Правительством Российской Федерации с апреля 2004 года на Федеральную службу по тарифам (ФСТ) (Ранее Федеральная энергетическая комиссия (ФЭК)).

В соответствии с действующим порядком государственному регулированию подлежат, в том числе:

- ▶ регулируемые тарифы и (или) их предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках;
- ▶ поставляемую на розничных рынках населению;
- ▶ поставляемую на розничных рынках иным категориям потребителей (за исключением населения) гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими и энергосбытовыми организациями, к числу потребителей которых относится население, в объемах, соответствующих продаваемым по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке объемам электрической энергии (мощности);
- ▶ тарифы на тепловую энергию;
- ▶ предельные размеры платы за услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям организаций, включенных в реестр естественных монополий.

Общество на конец отчетного периода имеет 4 дочерних общества:

- ▶ ОАО «Южные электрические сети Камчатки»,
- ▶ ОАО «Камчатскэнергоремсервис»,
- ▶ ОАО «Камчатскэнергоремонт»,
- ▶ ООО «Дом-21 век».

Общество учреждено в соответствии с Указом Президента РФ от 01.07.1992 года № 721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества»; Указом Президента РФ от 15.08.1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом РФ в условиях приватизации»; Указом Президента РФ от 05.11.1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента РФ от 14.08.1992 года № 922 «Об особенностях преобразования



государственных предприятий объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества» и Указом Президента РФ от 16.11.1992 года № 1392 «О мерах по реализации промышленной политики при приватизации государственных предприятий».

Общество зарегистрировано Постановлением градоначальника г. Петропавловска-Камчатского от 09.04.1993 года № 1208 по адресу: 683000, Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, 10.

На конец отчетного года общество имеет 5 обособленных подразделений, зарегистрированных в качестве филиалов, наделенных имуществом, ведущих бухгалтерский учет и составляющих обособленный баланс, и осуществляющих свою деятельность на основании Положений о филиалах:

- ▶ Камчатские ТЭЦ;
- ▶ Центральные электрические сети;
- ▶ Региональное диспетчерское управление;
- ▶ Энергосбыт;
- ▶ Коммунальная энергетика.

Среднесписочная численность персонала Общества за 2012 год составила 4 744 человека.

Акции Общества котируются в Российской торговой системе.

В состав Совета Директоров Общества в 2012 году входили:

До Годового Общего собрания акционеров 19.06.2012 года действовал состав Совета директоров, избранный Годовым Общим собранием акционеров 17.05.2011 года:

ФИО	Должность, место работы ЧСД на дату избрания
Председатель Совета директоров	
Иртов Сергей Викторович	Директор по производству ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Заместитель председателя Совета директоров	
Тихонова Мария Геннадьевна	Директор департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации
Члены Совета директоров	
Безносюк Василий Иванович	Генеральный директор ОАО «Камчатскэнерго»
Санько Валентин Михайлович	Советник генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Андрейченко Юрий Александрович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Постников Илья Игоревич	Начальник департамента собственности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Репин Лев Николаевич	Директор по топливообеспечению и логистике ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Мавлютов Евгений Ахатович	Начальник департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Тулаев Сергей Сергеевич	Заместитель председателя Правительства Камчатского края



Годовым Общим собранием акционеров 19.06.2012 года избран Совет директоров в следующем составе:

ФИО	Должность, место работы ЧСД на дату избрания
Председатель Совета директоров	
Кораблев Артем Сергеевич	Начальник департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Заместитель председателя Совета директоров	
Коптяков Станислав Сергеевич	Директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Члены Совета директоров	
Заборовский Виктор Юрьевич	Начальник департамента топливообеспечения ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Конев Евгений Юрьевич	Начальник департамента розничного рынка ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Андрейченко Юрий Александрович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Иртов Сергей Викторович	Директор по производству ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Беловол Ольга Владимировна	Директор по инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

В состав ревизионной комиссии в 2012 году входили:

До Годового Общего собрания акционеров 19.06.2012 года действовал состав Ревизионной комиссии, избранный Годовым Общим собранием акционеров 17.05.2011 года:

ФИО	Должность, место работы ЧРК на дату избрания
Председатель Ревизионной комиссии	
Кулябко Евгения Германовна	Руководитель дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Члены Ревизионной комиссии	
Шариков Александр Сергеевич	Заместитель руководителя дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Балабеян Гаяне Карленовна	Начальник отдела корпоративного управления и контроля Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Журавлева Надежда Валентиновна	Начальник контрольно-ревизионного отдела ОАО «Камчатскэнерго»
Беловол Ольга Владимировна	Директор по инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока»



Годовым Общим собранием акционеров 19.06.2012 года избрана Ревизионная комиссия в следующем составе:

ФИО	Должность, место работы ЧСД на дату избрания
Председатель Ревизионной комиссии	
Фридман Андрей Владимирович	Начальник отдела внутреннего аудита департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Члены Ревизионной комиссии	
Макина Елена Николаевна	Заместитель главного бухгалтера ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Суховаева Татьяна Анатольевна	Главный эксперт отдела внутреннего аудита департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Балабеян Гаяне Карленовна	Начальник отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

2. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Настоящая бухгалтерская отчетность подготовлен на основе Учетной политики Общества на 2012 год. Учетная политика разработана исходя из требований законодательства по бухгалтерскому и налоговому учету, а также с учетом рекомендаций РАО «ЭС Востока» и ОАО «РусГидро». Учетная политика Общества на 2012 год утверждена Приказом генерального директора № 525 «А» от 30.12.2011 года.

2.1. Основы составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996 года № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»; Федерального закона от 06.12.2011 года № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»; Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ от 06.10.2008 года № 106н; Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998 года № 34н и Приказ Минфина России от 02.07.2010 года № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». Консолидированная (сводная) отчетность формируется материнской компанией — ОАО РАО «ЭС Востока».

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и нематериальных активов, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

Инвентаризация имущества и финансовых обязательств осуществляется в соответствии с действующими Методологическими указаниями Министерства Финансов РФ от 13.06.95 года № 49. На основании приказа генерального директора ОАО «Камчатскэнерго» от 12.09.2012 года № 289 «А» «О проведении инвентаризации имущества и финансовых обязательств в ОАО «Камчатскэнерго» перед составлением бухгалтерской отчетности проведена инвентаризация основных средств и запасов на 1 октября 2012 года, незавершенного строительства финансовых и прочих активов и обязательств на 31 декабря 2012 года.



Формат представления числовых показателей пояснительной записки — млн руб.

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2012 года.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с обязательствами при пересчете их по состоянию на 31 декабря 2012 года, отнесены на финансовый результат с отражением в составе прочих расходов.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

2.4. Основные средства

Объекты основных средств, поступившие в 2012 году, приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение.

Объекты основных средств, приобретенные до 01.01.2002 года, показаны по текущей (восстановительной) стоимости с учетом проведенной переоценки на 01.01.2002 года. Объекты, приобретенные после 01.01.2002 года, приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из сроков полезного использования. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002 года, амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002 года, амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов. Переоценка основных средств по РСБУ в 2012 году не производилась. Перечень основных средств приведен в разделе 3.1. настоящих пояснений.

2.5. Инвестиции в акции

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. По долговым ценным бумагам разницы между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью этих ценных бумаг включаются в прочие доходы равномерно в течение срока их обращения.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации определена расчетная стоимость



таких финансовых вложений. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью в 2011 году создан резерв под обесценение данных финансовых вложений, общая сумма которого отнесена на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений. При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по средней первоначальной стоимости данного вида ценных бумаг.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из оценки, определяемой способом по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений (вложения в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью, депозитные вклады, займы выданные, вложения в совместную деятельность).

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

В 2012 году Общество акций не приобретало.

2.6. Материально-производственные запасы

Учет материально-производственных запасов (за исключением технологического топлива) производится по учетным ценам с одновременным отражением разницы от фактической стоимости на счетах учета отклонений.

Отпуск в производство технологического топлива оценивается по средней себестоимости однородной группы запаса по месту хранения.

2.7. Незавершенное производство

Исходя из специфики деятельности, Общество не имеет незавершенного производства

2.8. Расходы будущих периодов

Расходы будущих периодов отражаются в соответствии с требованиями Приказа МФ РФ № 186Н от 24.12.2010 года.

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов) отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы».

2.9. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов со-



мнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

2.10. Резервы, оценочные активы и обязательства

В соответствии с требованиями законодательства по бухгалтерскому учету и отчетности в Обществе на конец отчетного периода созданы следующие резервы:

- ▶ резерв под обесценение вложений в ценные бумаги;
- ▶ резерв по снижению стоимости материальных ценностей;
- ▶ оценочное обязательство в виде резерва на предстоящую оплату отпусков с учетом страховых взносов;
- ▶ резерв сомнительных долгов.

В отчетности все резервы за исключением резерва на предстоящую оплату отпусков отражены свернуто.

2.11. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского и налогового учета по мере отгрузки продукции, оказания услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. В отчете о финансовых результатах выручка отражена за минусом налога на добавленную стоимость.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей исчисления налога на добавленную стоимость по мере отгрузки, т. е. предъявления покупателю счетов-фактур. Субсидии на компенсацию разницы между экономически обоснованными и сниженными тарифами отражаются ежемесячно в составе прочих доходов: при наличии письменного соглашения, заключенного с Правительством Камчатского края, по дате заключенного соглашения, а при отсутствии письменного соглашения с Правительством Камчатского края, по факту поступления денежных средств на счета Общества.

2.12. Признание расходов

Себестоимость продаж включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг по ремонту оборудования, относящиеся к проданной продукции и оказанным услугам, за исключением управленческих расходов.

Управленческие расходы ежемесячно признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.

2.13. Добавочный и резервный капитал

Добавочный капитал Общества представляет собой сумму дооценки основных средств и незавершенного строительства по результатам переоценок, проведенных Обществом до 2002 года, а также сумму эмиссионного дохода по акциям в размере 0,0035 млн руб.

Резервный капитал Общества на конец отчетного периода составляет 98,8 млн руб. Размер резервного капитала в 2012 году не изменялся.

2.14. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты,



размещенные на срок до трёх месяцев. Операций, классифицируемых как денежные эквиваленты, за отчетный период Общество не осуществляло.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

2.15. Изменения в учетной политике Общества на 2013 год

Изменений в Учётную политику на 2013 год, которые могли бы оказать влияние на структуру бухгалтерского баланса и отчёта о финансовых результатах Общества, по отношению к 2012 году не вносилось.

2.16. Данные прошлых отчетных периодов

Корректировки данных прошлых отчетных периодов, обусловленных изменениями учетной политики на 2012 год и в связи с введением в действие новых и изменений действующих нормативных актов по бухгалтерскому учету, не производилось.

В отчетном году были выявлены существенные ошибки прошлых лет, допущенные в результате неправильного отражения фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности. Также в результате аудита по выявлению налоговых резервов, проводимого силами бухгалтерии Общества, применена льгота субъекта РФ по налогу на имущество за 2011 год. В соответствии с ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» такие ошибки подлежат ретроспективной корректировке. В результате проведенных корректировок произошло изменение сравнительных показателей за 2010 и 2011 годы.

Основанием корректировок и информация об их влиянии на сравнительные данные послужили следующие операции:

1. Перерасчет выручки 2009–2011 годов по реализации тепловой энергии на сумму 359 747 тыс. руб., в т. ч.:

- ▶ Покупатели и заказчики 2009 год — 5 156 тыс. руб.
- ▶ Покупатели и заказчики 2010 год — 116 519 тыс. руб.
- ▶ Покупатели и заказчики 2011 год — 238 072 тыс. руб.

2. Перерасчет суммы субсидий на разницу в тарифах за 2011 год на сумму 6 640 тыс. руб.

3. Перерасчета по налогу на имущество за 2011 год в сумме 35 317 тыс. руб.

4. Списания задолженности по налогу на имущество за 2004 год — 1 489 тыс. руб.

5. Перерасчет оценочного обязательства по неиспользованным отпускам за 2010 год — 32 203 тыс. руб.

В результате ретроспективного отражения в отчетности указанных показателей в отчетность 2012 года внесены изменения по показателям 2011 года.



Ф.1 «Бухгалтерский баланс» ▼

Продолжение на с. 229

Наименование показателя	Код	на 31.12.11 г. (отчет 2011 г.)	Изменения	на 31.12.11 г. (отчет 2012 г.)
АКТИВ				
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	1110	-	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	4 556 265	-	4 556 265
земельные участки и объекты природопользования	1151	4 627	-	4 627
здания, машины и оборудование, сооружения	1152	4 176 485	-	4 176 485
другие виды основных средств	1153	49 009	-	49 009
незавершенное строительство	1154	326 144	-	326 144
концессионное имущество	1155	-	-	-
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
имущество для передачи в лизинг	1161	-	-	-
имущество, предоставляемое по договору аренды	1162	-	-	-
Финансовые вложения	1170	579 461	-	579 461
инвестиции в дочерние общества	1171	577 902	-	577 902
инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
инвестиции в другие организации	1173	-	-	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	1175	1 559	-	1 559
Отложенные налоговые активы	1180	272 880	55 239	328 119
Прочие внеоборотные активы	1190	25 068	-	22 911
Итого по разделу I	1100	5 433 674	55 239	5 486 756
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	1210	870 265	-	870 265
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	869 843	-	869 843
затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	1214	422	-	422
товары отгруженные	1215	-	-	-
расходы будущих периодов	1216	-	-	-
прочие запасы и затраты	1217	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	8 789	-	8 789
Дебиторская задолженность	1230	3 872 777	(332 559)	3 540 218
Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	12 814	-	12 814
покупатели и заказчики	123101	4 227	-	4 227
векселя к получению	123102	-	-	-
авансы выданные	123103	-	-	-



16. Финансовая отчетность, примечания, комментарии

Продолжение на с. 230

Наименование показателя	Код	на 31.12.11 г. (отчет 2011 г.)	Изменения	на 31.12.11 г. (отчет 2012 г.)
прочая дебиторская задолженность	123104	8 587	-	8 587
Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	3 859 963	(332 559)	3 527 404
покупатели и заказчики	123201	3 247 083	(359 747)	2 887 336
в т. ч. технологическое присоединение к сети		-	-	-
векселя к получению	123202	21 301	-	21 301
задолженность дочерних и зависимых обществ	123203	2 498	-	2 498
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204	-	-	-
авансы выданные	123205	320 428	-	320 428
прочая дебиторская задолженность	123206	268 653	27 188	295 841
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	-	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	41 131	-	41 131
касса	1251	794	-	794
расчетные счета	1252	31 387	-	31 387
валютные счета	1253	-	-	-
прочие денежные средства	1254	8 950	-	8 950
денежные эквиваленты	1255	-	-	-
Прочие оборотные активы	1260	1 635	-	3 792
Итого по разделу II	1200	4 794 597	(332 559)	4 464 195
БАЛАНС	1600	10 228 271	(277 320)	9 950 951
ПАССИВ				
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 203 462	-	4 203 462
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	103 043	-	103 043
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	4	-	4
Резервный капитал	1360	98 869	-	98 869
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	542 574	(254 646)	287 928
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	1371	77 339	(116 183)	(38 844)
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	1372	863 804	-	863 804
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	1373	(398 569)	(138 463)	(537 032)
Итого по разделу III	1300	4 947 952	(254 646)	4 693 306
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заёмные средства	1410	2 179 000	-	2 179 000
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	2 179 000	-	2 179 000



Годовой отчет 2012

Окончание

Наименование показателя	Код	на 31.12.11 г. (отчет 2011 г.)	Изменения	на 31.12.11 г. (отчет 2012 г.)
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-		-
Отложенные налоговые обязательства	1420	-		-
Оценочные обязательства	1430	-		-
Прочие обязательства	1450	109 800		109 800
в т. ч. расчеты по концессионным соглашениям		-		-
Итого по разделу IV	1400	2 288 800	-	2 288 800
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1510	1 181 000	-	1 181 000
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	1 181 000		1 181 000
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-		-
Кредиторская задолженность	1520	1 612 682	(54 877)	1 557 805
поставщики и подрядчики	1521	1 027 347		1 027 347
векселя к уплате	1522	-		-
задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	163 380		163 380
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	1529	3 036		3 036
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1524	51 536		51 536
задолженность по налогам и сборам	1525	123 605	(54 877)	68 728
авансы полученные	1526	81 111		81 111
в т. ч. по технологическому присоединению к сети		2 994		2 994
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	5		5
прочие кредиторы	1528	162 662		162 662
в т. ч. целевое финансирование по договорам концессии		-		-
Доходы будущих периодов	1530	-		-
Оценочные обязательства	1540	197 837	32 203	230 040
Прочие обязательства	1550	-		-
Итого по разделу V	1500	2 991 519	(22 674)	2 968 845
БАЛАНС	1700	10 228 271	(277 320)	9 950 951



16. Финансовая отчетность, примечания, комментарии

Изменение статей баланса сложилось, исходя из следующих операций 2010–2011 года.

Номер строки	Статья баланса	Сумма	Пояснение
АКТИВ			
1180	Отложенные налоговые активы	55 239,0	Изменение ОНА 2009 год — 874 тыс. руб., 2010 год — 19 749 тыс. руб., 2011 год — 34 616 тыс. руб.
1190	Прочие внеоборотные активы	-5 994,0	Перенос прочих внеоборотных активов (программное обеспечение, лицензии) со сроком использования менее года с отчетной даты в строку 1260
123201	покупатели и заказчики	-359 747,0	Перерасчет за поставку теплоэнергии 2009–2011 годы — 359 747 тыс. руб.
123206	прочие дебиторы	27 188,0	Перерасчет налога на имущество за 2011 год в сумме +35 317 тыс. руб., перерасчет гос. субсидий по теплоэнергии за 2011 год — 6 640 тыс. руб., списания налога на имущество за 2004 год — 1 489 тыс. руб.
1260	Прочие оборотные активы	5 994,0	Перенос прочих внеоборотных активов (программное обеспечение, лицензии) со сроком использования менее года с отчетной даты из строки 1190
ПАССИВ			
1371	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	-116183,2	Снижение прибыли 2009–2010 годов на сумму 103 114 тыс. руб. (перерасчет теплоэнергии), увеличение прибыли на сумму ОНА 20 623 (103114*20 %). Увеличение убытков прошлых лет на сумму созданных оценочных обязательств — 32 203 тыс. руб и списанного налога на имущество — 1 489 тыс. руб.
1373	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	-138 463,0	Увеличение убытка 2011 года на сумму перерасчета по теплоэнергии — 201756 тыс. руб., увеличения убытка 2011 года на сумму перерасчета субсидий — 6 640 тыс. руб., снижение убытка 2011 года за счет перерасчета налогов на имущество + 35 317, снижение убытка 2011 года на сумму ОНА +34 616 тыс. руб.((-201 756 - 6 640 + 35317) * 20%)
1525	по налогам и сборам	-54 877,0	Снижение НДС на сумму перерасчета теплоэнергии за 2009–2011 гг.
1540	Резервы предстоящих расходов	32 203,0	Перерасчет оценочного обязательства по неиспользованным отпускам за 2010 год

Изменения, касающиеся раздела баланса III «Капиталы и резервы» в части нераспределенных прибылей и убытков прошлых лет, также отражены в Отчете об изменении капитала.

Отчет о финансовых результатах ▼

Продолжение на с. 232

Наименование показателя	Код стр.	За 2011 год (отчет за 2011 г.)	Изменения	За 2011 год (отчет за 2012 г.)
Выручка	2110	9 225 767	(201 756)	9 024 011
в т. ч.				
выручка от реализации электроэнергии	2111	3 528 282		3 528 282
выручка от реализации теплоэнергии	2112	5 533 879	(201 756)	5 332 123
доходы от участия в других организациях	2113	-		-
доходы от аренды	2114	12 870		12 870



Годовой отчет 2012

Окончание

Наименование показателя	Код стр.	За 2011 год (отчет за 2011 г.)	Изменения	За 2011 год (отчет за 2012 г.)
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии	2117	-		-
выручка от продажи прочей продукции, работ, услуг промышленного характера	2115	147 526		147 526
выручка от продажи прочей продукции, работ, услуг непромышленного характера	2116	3 210		3 210
Себестоимость продаж	2120	(10 602 898)	35 317	(10 567 581)
в т. ч.				
себестоимость электроэнергии	2121	(4 687 635)	19 870	(4 667 765)
себестоимость теплоэнергии	2122	(5 758 790)	10 244	(5 748 546)
в т. ч. себестоимость ГВС		(1 652 113)	471	(1 651 642)
себестоимость участия в других организациях	2123	-		-
себестоимость услуг аренды	2124	(3 364)	83	(3 281)
транспортировка электро- и теплоэнергии	2127	-		-
себестоимость прочей продукции, работ, услуг промышленного характера	2125	(144 163)	5 120	(139 043)
в т. ч. от технологического присоединения к сети		(3 800)	11	(3 789)
себестоимость прочей продукции, работ, услуг непромышленного характера	2126	(8 946)		(8 946)
Валовая прибыль (убыток)	2100	(1 377 131)	(166 439)	(1 543 570)
Коммерческие расходы	2210	-	-	-
Управленческие расходы	2220	-	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	2200	(1 377 131)	(166 439)	(1 543 570)
Доходы от участия в других организациях	2310	34 300		34 300
Проценты к получению	2320	2 210		2 210
Проценты к уплате	2330	(254 568)		(254 568)
Прочие доходы	2340	2 108 878	(6 640)	2 102 238
Прочие расходы	2350	(1 117 367)		(1 117 367)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(603 678)	(173 079)	(776 757)
Текущий налог на прибыль	2410	-	-	-
в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-	-	-
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-	-
Изменение отложенных налоговых активов	2450	125 715	34 616	160 331
Прочее	2460	79 394		79 394
Чистая прибыль (убыток)	2400	(398 569)	(138 463)	(537 032)

По строке 2110 (2112) «Выручка» (выручка от реализации тепловой энергии) — на сумму перерасчета выручки за 2011 год — 201 756 тыс. руб. По строке 2120 (2124, 2125) «Себестоимость» (в разрезе видов деятельности) — на сумму перерас-

чета налога на имущество 35 317 тыс. руб. По строке 2100 «Валовая прибыль» изменилась на сумму — 166 439 тыс. руб.

Прочие доходы по строке 2340 изменились на сумму перерасчета гос. субсидий за 2011 год на сумму 6 640 тыс. руб., в ре-



16. Финансовая отчетность, примечания, комментарии

зультате чего изменилась прибыль до налогообложения по строке 2300 на сумму -173 079 тыс. руб. Изменение отложенных налоговых активов по строке 2450 по виду актива убыткам подлежащим переносу на будущее, произошло на сумму 34 616 тыс. руб. (173 079 * 20 %) от суммы изменения прибыли до налогообложения.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам

и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

В связи с изменением порядка представления денежных поступлений и платежей в отчете о движении денежных средств (исключение из поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам сумм косвенных налогов) были проведены корректировки сравнительных данных отчета о движении денежных средств за 2011 год. Существенные корректировки приведены ниже:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки 2011 год	Корректировка	Сумма с учетом корректировки 2011 год
4111	(Поступило) от продажи продукции, товаров, работ и услуг	10 635 971	(1 332 103)	9 303 868
4113	(Поступило) от арендных платежей	10 056	(1 534)	8 522
4119	Прочие поступления	295 880	(512)	295 368
4121	(Направлено) на оплату сырья, материалов, работ, услуг	7 578 759	(1 144 006)	6 434 753
4129	Прочие платежи	877 131	(217 035)	660 096
4211	(Поступило) от продажи прочих внеоборотных активов	1 922	(293)	1 629
4221	(Направлено) на приобретение, создание, модернизацию, реконструкцию и подготовку к использованию внеоборотных активов	443 216	(65 262)	377 954

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ

3.1. Основные средства (строка 1150 бухгалтерского баланса)

По состоянию на 01 января 2002 года Общество переоценило основные средства исходя из рыночных цен, при этом переоценка проведена с привлечением независимого оценщика, имеющего лицензию на право оценки. Суммы прироста (снижения) стоимости объектов и накопленной амортизации отнесены на увеличение (уменьшение) добавочного капитала. Суммы уценок объектов основных средств отнесены на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка). Суммы уценок объектов основных средств отнесены в уменьшение добавочного капитала, образованного за счет сумм дооценок этих объектов, проведенных в предыдущие отчетные периоды. Превышение сумм уценок объектов над суммами их дооценок, зачисленных в добавочный капитал в результате переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, отнесены на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытый убыток).



Наличие и движение основных средств в 2012 году ▼

Группа	Наименование группы	На начало периода		Изменения за период				На конец периода	
		итого первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	начислено амортизации	выбыло объектов первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
	Итого	4 697,628	467,507	770,832	287,434	7930	7,595	5 639,780	926,596
1	Здания	2 038,052	93,322	84,151	73,875	0,383	0,050	2 121,820	167,147
2	Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	4,627	0,000	1,045	0,000	0,000	0,000	5,672	0,000
3	Сооружения	1 828,448	237,411	133,334	120,928	0,000	0,000	1 961,782	358,339
4	Машины и оборудование	761,141	114,932	450,229	79,627	7,256	7,254	1 204,114	187,305
5	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	6,628	2,666	11,951	2,119	0,219	0,219	18,360	4,566
6	Транспортные средства и передвижная техника	45,629	13,419	5,897	5,439	0,000	0,000	51,526	18,858
8	Прочие основные фонды	13,103	5,757	0,523	1,692	0,072	0,072	13,554	7,377
9	Концессионное имущество			83,702	3,754	0,000		262,952	183,004



Стоимость основных средств по группам за 2011–2012 годы (млн руб.) ▼

№	Наименование группы основных средств	Первоначальная		Амортизация		В % к итогу	
		на 31.12.11 г.	на 31.12.12 г.	на 31.12.11 г.	на 31.12.12 г.	на 31.12.11 г.	на 31.12.12 г.
1	Здания, сооружения и передаточные устройства	3 867,0	4 063,6	330,7	525,47	70,73	72,41
2	Машины и оборудование, транспортные средства	806,8	1 255,6	128,4	206,2	27,46	22,26
3	Другие основные средства	23,8	37,6	8,4	11,9	1,81	0,67
4	Концессионное имущество	–	262,95	–	183,0	–	4,66
ИТОГО:		4697,6	5 639,75	467,5	926,57	100,00	100,00

Основные средства, отраженные по строке 1150 бухгалтерского баланса на 31.12.2011 год, составляли 4230,1 млн руб., на 31.12.2012 года — 4 713,18 млн руб.

Поступило основных средств, всего 770,83 млн руб., в том числе:

- ▶ введено в эксплуатацию 687,08 млн руб.
- ▶ концессионного имущества 83,7 млн руб.
- ▶ в результате инвентаризации 0,05 млн руб.

Начислена амортизация в размере 287,43 млн руб., том числе по концессионному имуществу 3,75 млн руб. Выбыло основных средств на 0,34 млн руб. в порядке безвозмездно переданных активов.

Данные о движении основных средств в разрезе групп представлено в таблице согласно требованиям законодательства о раскрытии информации в бухгалтерском балансе и пояснениях к нему.

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации ▼

Продолжение на с. 236

Наименование показателя	За 2011 год	За 2012 год
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, всего	114,794	616,966
в том числе:		
Здание главного корпуса		70,879
Дымовая труба ж/бет		97,766
Ограда территории		14,672
Резервуар для мазута		1,701
Резервуар для мазута		1,701
Резервуар стал-й для нефтепродуктов		1,701
Котел БКЗ 120-100 ГМ-7		121,415
Котел БКЗ-120-100 ГМ-6		121,415



Продолжение на с. 237

Наименование показателя	За 2011 год	За 2012 год
Котел БКЗ-120-100 ГМ-8		121,415
Насос ПЭ 500х180		22,555
Оборудование ЗРУ 110 кв.		5,347
Распред устр-во РУСН 6 кв		6,506
Релейный щит ЗРУ		5,579
ЗРУ 6 кв ПС Центральная		3,110
ЗРУ ПС КСИ		0,143
Здание ДЭС-5		1,453
Здание котельной, ул. Пограничная, 24		0,248
Пристройка к ДП ПС «Кси» 10 км		0,286
ПС «Кавалерское» 110/35/10 кв, s=208,1 кв. м		8,033
ОПУ-110 ПС «Кси»		0,593
Подстанция 35/6 в п. Октябрьский		7,376
Сооружение ПС Водозабор ОРУ-35 кв		0,925
ПС Паратунка 35/110 кв		1,253
Сооружение ПС Николаевка		0,612
ТП-21 типа К-42-400 м		0,282
Вставка в осях 2-3 маслоаппаратной	2,766	
Главный корпус ТЭЦ-2	2,955	
Здания противопожарной насосной	8,624	
Зд-е мазутонасосной	0,162	
Инженерный корпус	0,872	
Кабельные сети 6 кв на площадке 2 ОЧ	1,492	
Станция телефонная АТСК 50/200	1,398	
Охранно-пожарная сигнализация по административно-производственному зданию. Садовый переулок, д. 10/1	0,138	
Склад мазута внутриплощадочный	3,215	
Охранный пост на причальной стенке ТЭЦ-1	0,378	
ОПУ ПС-Елизово	5,062	
Административное здание, Амурская, 5	0,342	
Административное здание / помещение военизированной	0,081	
Здание ремонтных мастерских, литер М-М6	0,187	
Здание автозаправочной станции	0,014	
Здание бывшей котельной, Амурская, 3	0,337	
Здание гаража с баней, литер К-К1	0,114	
Здание гаража, литер И-И1	0,318	
Здание главного корпуса ДЭС-6 (литер А-А1)	1,008	
Здание котельной, литер П	0,043	
Здание раздевалка с плавательным бассейном	0,150	
Здание расширения ДЭС-6 в с. Усть-Большерецк	0,981	
Здание сборного хранилища, литер Е	0,081	
Здание склада, литер Д	0,089	



Окончание

Наименование показателя	За 2011 год	За 2012 год
Здание склада, литер Ж	0,091	
Здание склада, литер Р	0,017	
Здание склада ГСМ, литер О	0,011	
Здание технического класса	0,027	
Здание топливной подготовки ДЭС-6 (литер В)	0,099	
Здание электроцеха, литер Н-Н5	0,246	
Подстанция 110/10 кв «Северная»	1,308	
РП-580, Циолковского, 35/1 (м-н Зазеркальный)	9,656	
Складское здание, литер З	0,097	
Складское здание, литер В	0,094	
11 «Д»-к-559, ААШВУ-10, 1.330 км	1,194	
14 «Д»-к-551, ЦААБ-10, 0.875	1,757	
21 «Д»-к-580, ААШВУ-10, 1.930	1,127	
23 «Д»-к-565, ААБЛУ-10, 1.800 км	1,160	
30 «Д»-к-10 РП 580, ЦААБ-10, 1.978	1,061	
67 «Д»-к-565, ААБЛУ-10, 1.800	1,061	
8 «Д»-к-559, ААШВУ-10, 1.330	1,127	
9 «Д»-к-551, ЦААБ-10, 0.875 км	1,857	
ВЛ 35 кв водозаб.-Разд.9.5 км	0,798	
ВЛ 220 кв Мутн.-Елизово 22 км	1,025	
ВЛ-220 кв Мутн ГеоТЭС-Елизово 58 км	0,551	
Высоковольтная линия 110 кв «ТЭЦ-2-Елизово»	13,051	
ОПУ-110 кв ПС «Кси»	5,085	
ОПУ-110 кв ПС «Зеркальная»	2,462	
ПС 35/10 кв Шапочка	1,520	
ПС «Кавалерское» 110/35/10 кв	37,505	

ОАО «Камчатскэнерго» имеет в собственности 91 земельный участок общей площадью 34,701 га.

В течение отчетного года реализации земельных участков не производилось.

Помимо собственных участков, Общество использует земельные участки на праве аренды и на праве бессрочного (постоянного) пользования. Арендодателями выступают Управление Росимущества в Камчатском крае и администрации муниципальных образований Камчатского края.

По состоянию на 31.12.2012 года в пользовании Общества находятся следующие земельные участки:

▶ на праве аренды 1936 земельных участков общей площадью 125,0518 га,

▶ на праве бессрочного пользования 21 земельных участков общей площадью 35,05 га.

На счете 001 «Арендованные основные средства» Обществом учтены арендованные основные средства на сумму 5 370,8 млн руб. В основном



объектами аренды являются муниципальные тепловые сети, ТЦП и объекты электроснабжения РМО.

Арендованное имущество по группам основных средств за 2011–2012 годы (в млн руб.) ▼

ПОКАЗАТЕЛЬ	На 31.12.2011	На 31.12.2012
Здания	1725,15	2 087,8
Земельные участки	315,05	469,8
Сооружения	226,9	266,9
Тепловые сети	728,7	2 375,6
Машины и оборудование	1 841,1	160,3
Транспортные средства	2,9	2,1
Прочие	22,9	8,3
ИТОГО:	4 862,7	5 370,8

Основной объем арендуемого имущества на конец отчетного года приходится на имущество ГУП «Камчатсккоммунэнерго» — 4 041,123 млн руб. и имущество федеральной и муниципальной собственности — 1 178,691 млн руб. Основной рост арендуемого имущества в 2012 году по ГУП «Камчатсккоммунэнерго» — 1 278,691 млн руб.

3.2. Незавершенное строительство (строка 1154 бухгалтерского баланса)

Общество ведет строительство и реконструкцию объектов. На конец отчетного года размер незавершенного строительства составил 199,993 млн руб., в том числе оборудование к установке — 26,945 млн руб.

В незавершенном строительстве на 31.12.2011 года остаются следующие объекты:

- ▶ Строительство МГЭС на р. Быстрой — 40,7 млн руб.,
- ▶ ДРП на автодороге Мутновская ГеоЭС п. Термальный — 26,3 млн руб.
- ▶ Реконструкция тепловых сетей, ЦТП, ТЭЦ-2 — 57,7 млн руб.,
- ▶ Реконструкция электросетей и ПС — 13,1 млн руб.

По дальнейшему строительству таких объектов, как МГЭС на р. Быстрой, ДРП на автодороге Мутновская ГеоЭС, позиция собственника в лице ОАО РАО «ЭС Востока» на 31.12.2012 года, не определена.

Движение данных по незавершенному строительству за 2011–2012 годы приведено в таблице.



Незавершенные капитальные вложения (млн руб.) ▼

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
			затраты за период	перевод на объект НЗС	принято к учету в качестве ОС (или увеличена стоимость)	прочее выбытие	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т. п. основных средств, всего, в т. ч.:	2011	173,674	326,807	0	174,337	0	326,144
	2012	326,144	563,793	0	686,035	3,909	199,993
Незавершенное строительство, сч. 08	2011	150,682	229,551	65,010	174,337		270,906
	2012	270,906	474,154	117,932	686,035	3,909	173,048
Оборудование к установке, сч. 07	2011	22,992	97,256	-65,010			55,238
	2012	55,238	89,639	-117,932			26,945

3.3. Финансовые вложения (строка 1170 бухгалтерского баланса)

Долгосрочные финансовые вложения Общества на начало отчетного года составляли 579, 5 млн руб., в том числе вклад в уставные капиталы ДЗО 577,9 млн руб. В течение 2012 года изменений долгосрочных финансовых вложений не было.

Долгосрочные финансовые вложения на конец отчетного года представляют собой:

Наличие и движение финансовых вложений (млн руб.) ▼

Продолжение на с. 240

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода	
		первоначальная стоимость	резерв под обесценение фин. вложений	поступило	выбыло (погашено) первоначальная стоимость	резерв под обесценение фин. вложений	первоначальная стоимость	резерв под обесценение фин. вложений
Долгосрочные, всего, в том числе:	2011	3269,250	0	10,700	-2696,489	-4,000	583,461	-4,000
	2012	583,461	-4,000	0	0	0	583,461	-4,000
ООО «Дом-21 век»	2011	0,005					0,005	
	2012	0,005					0,005	
ОАО «Южные электрические сети»	2011	571,197					571,197	
	2012	571,197					571,197	
ОАО «Камчатскэнерго-ремонт»	2011			6,700			6,700	
	2012	6,700					6,700	
ОАО «Камчатскэнерго-ремсервис»	2011			4,000		-4,000	4,000	-4,000
	2012	4,000	-4,000				4,000	-4,000
ОАО «Камчатский газозаправочный комплекс»	2011	1,559					1,559	
	2012	1,559					1,559	
ОАО «Камчатская тепло-транспортная компания»	2011	102,140			-102,140		0	
	2012	0						



Годовой отчет 2012

Окончание

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода	
		первоначальная стоимость	резерв под обесценение фин. вложений	поступило	выбыло (погашено) первоначальная стоимость	резерв под обесценение фин. вложений	первоначальная стоимость	резерв под обесценение фин. вложений
ОАО «Камчатские теплоэнергоцентры»	2011	1382,659			-1382,659		0	
	2012	0						
ОАО «Центральные электрические сети»	2011	1211,690			-1211,690		0	
	2012	0						
Финансовых вложений, итого	2011	3269,250	-	10,700	-2696,489	-4,000	583,461	-4,000
	2012	583,461	-	-	-	-	583,461	-4,000
Краткосрочные, всего	2011	-	-	-	-	-	-	-
	2012	-	-	-	-	-	-	-

В связи с открытием процедуры банкротства ДЗО ОАО «Камчатскэнерго-сервис» в бухгалтерском учете Общества в 2011 году создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги в размере 4 млн руб. В отчетности данный резерв отражен свернуто по строке 1170 бухгалтерского баланса.

3.4. Запасы (строка 1210 бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы (МПЗ) за исключением технологического топлива учитываются по учетным ценам. Отклонение фактической стоимости их приобретения от учетных цен учитывается обособленно на соответствующем счете. Списание отклонений в стоимости материалов производится согласно порядку, установленному учетной политикой Общества.

В 2011 году Обществом создан резерв под обесценение материальных ценностей, отраженных на сч. 41 «Товары», и в отчетности остатки по этому счету показаны свернуто.

Наличие и движение запасов за 2012 год (млн руб.) ▼

Продолжение на с. 241

Наименование	Сальдо на 01.01.2012		Изменения за период		Сальдо на 31.12.2012	
	стоимость	в т. ч., величина резерва под снижение стоимости	поступило	выбыло	стоимость	в т. ч., величина резерва под снижение стоимости
ИТОГО:	870,265	(2,052)	5 358,990	(5 379,110)	850,145	-2,052
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	869,843	0,000	5 358,307	(5 378,326)	849,824	0,000
Сырье и материалы	128,020	0,000	304,445	(255,246)	177,219	0,000
Топливо	729,053	0,000	5 022,365	(5 105,292)	646,126	0,000
Топливо — газ	0,000	0,000	1 419,424	(1 419,424)	0,000	0,000
Топливо — уголь	117,375	0,000	733,523	(706,684)	144,214	0,000



16. Финансовая отчетность, примечания, комментарии

Окончание

Наименование	Сальдо на 01.01.2012		Изменения за период		Сальдо на 31.12.2012	
	стоимость	в т. ч., величина резерва под снижение стоимости	поступило	выбыло	стоимость	в т. ч., величина резерва под снижение стоимости
Топливо — мазут	606,919	0,000	2 784,349	(2 899,566)	491,702	0,000
Топливо — дизтопливо	4,007	0,000	13,329	(12,261)	5,075	0,000
Топливо — прочее (в том числе торф и пр.)	0,297	0,000	10,689	(10,673)	0,313	0,000
ГСМ (в т. ч. топливо для автотранспорта, масло (турбинное, трансформаторное) и пр.)	0,455	0,000	61,051	(56,684)	4,822	0,000
Запасные части	12,770	0,000	31,497	(17,788)	26,479	0,000
ОС, учтенные в составе материалов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Готовая продукция и товары для перепродажи	0,422	(2,052)	0,683	(0,784)	0,321	(2,052)

На конец отчетного периода на ответственном хранении в Обществе находится топочный мазут в количестве 49,9 тыс. тонн на сумму 658,4 млн руб. и МПЗ на сумму 107,3 млн руб.

3.5. Задолженность покупателей и заказчиков (строка 1230 бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества является производство и продажа электрической и тепловой энергии по установленным тарифам.

Сумма дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2012 года составляет 4 781,2 млн рублей.

Согласно заключенным графикам реструктуризации задолженности с отдельными потребителями, дебиторская задолженность в размере 9,6 млн рублей отражена как долгосрочная по статье 1231 баланса.

В декабре 2012 года списана на финансовый результат дебиторская задолженность с истекшим сроком исковой давности, дебиторская задолженность по ликвидированным предприятиям и предприятиям — банкротам на общую сумму 42,06 млн руб. Списана дебиторская задолженность за счет резерва сомнительных долгов, созданного в 2011 году, на сумму 100,3 млн руб. Восстановлен неиспользованный резерв сомнительных долгов 2011 года на сумму 784,4 млн руб.

Создан резерв сомнительных долгов в соответствии с требованиями законодательства на сумму 1 090,2 млн руб., в том числе по векселю ЗАО «Геоинком» в размере 261,7 млн руб.

В 2012 году произведен перерасчет за тепловую энергию в соответствии с нормативами за 2009–2011 годы, а именно:

- ▶ Покупатели и заказчики 2009 год — 5,156 млн руб.
- ▶ Покупатели и заказчики 2010 год — 116,519 млн руб.
- ▶ Покупатели и заказчики 2011 год — 238,072 млн руб.
- ▶ Государственные субсидии 2011 год — 6,640 млн руб.



В соответствии с нормативной базой, данная операция отражена в отчетности ретроспективно в отношении сравнительных показателей начиная с 2010 года (того предшествующего отчетного периода, представленного в бухгалтерской отчетности за 2012 год). Кроме того произведен перерасчет налога на имущества за 2011 год (применена льгота субъекта РФ в части имущества, используемого в производстве пара и горячей воды (теплоэнергии), на сумму 35 317 млн руб., и списана задолженность по налогу на имущество за 2004 год в сумме 1,489 млн руб.

Таким образом, дебиторская задолженность по состоянию на 01.01.2012 год снизилась на сумму 332 559 млн руб., в т. ч.:

- ▶ перерасчет по основному виду деятельности — 359,747 млн руб.
- ▶ перерасчет по субсидиям 2011 года — 6,640 млн руб.
- ▶ перерасчет по налогу на имущества за 2011 год + 35,317 тыс. руб.
- ▶ списания задолженности по налогу на имущество за 2004 год — 1,489 млн руб.

Расшифровка дебиторской задолженности в разрезе крупнейших контрагентов (млн руб.) ▼

Продолжение на с. 243

№	Наименование	на 31.12.2012 г.	на 31.12.2011 г.
	Покупатели, заказчики,	4 316,2	2 891,6
	в т. ч.		
	ГУП «Камчатсккоммунэнерго»	–	178,5
	ОАО «Оборонэнерго»	–	83,9
	МАО УЖКХ	264,6	46,7
	ООО «УЖКХ»	1263,2	548,3
	ООО УК «Дом 21 век»	145,9	65,5
	ООО «ГОУК»	91,8	59,0
1	ООО УК «Жилремсервис»	135,3	98,6
	ООО УК «Мой дом»	35,2	18,2
	ООО УК «МильЖилсервис»	162,3	64,7
	ОАО «Оборонэнергосбыт»	69,9	32,4
	ООО «ОУК „Спектр“»	–	47,1
	ООО УК «Силуэт»	97,9	29,8
	ООО УК «Елизово»	55,6	26,8
	ОАО «РЭУ»	51,7	46,1
2	Векселя к получению	0	21,3
	в т. ч. ЗАО «Геоинком»	0	21,3
3	Задолженность дочерних и зависимых обществ	5,6	2,5
	в т. ч. ВЗО ОАО «Камчатскэнергоремсервис»	5,1	1,4
	Авансы выданные	52,5	320,4
4	в т. ч. строительным организациям	31,6	6,8
	в т. ч. поставщикам материалов и услуг	20,9	304,7



Окончание

№	Наименование	на 31.12.2012 г.	на 31.12.2011 г.
	Прочие дебиторы	406,9	304,4
	В т. ч.		
	Переплата по налогам и внебюджетным фондам	69,7	53,4
5	Задолженность по субсидиям	177,5	139,8
	ОАО «КамГЭК» задолженность по вкладу	27,1	27,1
	НДС с авансов полученных	43,7	12,3
	Расчеты по претензиям	66,2	20,8
	ГУП «Камчатэнергоснаб» по товарному займу	0	39,5
	Итого:	4 781,2	3 540,2

По сравнению с 2011 годом дебиторская задолженность в целом увеличилась на 1 241 млн руб., в том числе задолженность покупателей и заказчиков увеличилась на 1 424,6 млн руб., или на 49,27 %.

Изменение объема дебиторской задолженности (млн руб.) ▼

	2012 г.	2011 г.	Рост (+), снижение (-)
Всего дебиторская задолженность (стр. 1230):	4 781,2	3 540,2	+ 1 241
Покупатели и заказчики	4 316,2	2 891,6	+ 1 424,6
Векселя к получению	0	21,3	- 21,3
Авансы выданные	52,5	320,4	- 267,9
Задолженность дочерних и зависимых обществ	5,6	2,5	+ 3,1
Прочие дебиторы	406,9	304,4	+ 102,5

Снижение дебиторской задолженности по покупателям электрической энергии произошло по следующим группам потребителей: на 34,6 млн руб. — федеральные потребители; на 83,9 млн руб. — ОАО «Оборонэнергосбыт». Одновременно произошло увеличение по следующим группам потребителей: на 18,3 млн руб. — население и управляющие компании; на 15,3 млн руб. — ЖКХ. Прирост дебиторской задолженности обусловлен неплатежами управляющих компаний за внутридомовое потребление за места общего пользования в многоквартирном жилом фонде.

Произошел рост дебиторской задолженности за потребленную теплоэнергию и ГВС на 1 643,6 млн руб., из которых прирост по восстановленному зачету в ГУП «Камчатсккоммунэнерго» — 305,5 млн руб. Основной прирост задолженности произошел по группе потребителей «население, управляющие компании».



Просроченная дебиторская задолженность (млн руб.) ▼

Наименование показателя	На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.		На 31 декабря 2010 г.	
	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	4 686,3	3 596,1	1 809,3	924,6	2 005,9	1 855,6
в том числе:						
основная деятельность	3 901,3	3 073,6	990,5	377,5	1 681,1	1 535,2
векселя к получению			283,0	21,3		
прочая деятельность	487,4	487,2	490,0	482,7	256,1	251,7
авансы выданные	13,3	13,3	7,1	7,1	7,6	7,6
прочая дебиторская задолженность	284,3	22,0	38,7	36,0	61,1	61,1

3.6. Долгосрочные обязательства (строки 1410, 1450 бухгалтерского баланса)

На начало 2012 года по строке 1410 баланса числилась задолженность по долгосрочным кредитным договорам на общую сумму 2 179 млн руб. Поступило в отчетном периоде долгосрочных кредитов на сумму 2 070 млн руб. Получен долгосрочный заем ОАО «РАО ЭС Востока» на сумму 220 млн руб. Переведено в состав краткосрочных кредитов и займов в 2012 году на сумму 2 479 млн руб. Начислено процентов за отчетный период на 145,9 млн руб., оплачено процентов по долгосрочным кредитам 145,5 млн руб. Осталась на 31.12.2012 года в составе долгосрочных обязательств по кредитам и займам (строка 1410 баланса) сумма 1 990,4 млн руб.

В 2012 году в составе долгосрочных обязательств (строка 1450 баланса) отражена задолженность в пользу ОАО «РАО ЭС Востока». Договор «РАО-11/0223 от 28.06.2011 года (проценты по рассрочке оплаты обязательств по векселю) в размере 36,6 млн руб. и задолженность по концессионным договорам за имущество в сумме 79,9 млн руб.

3.7. Краткосрочные обязательства (строки 1510, 1520 бухгалтерского баланса)

В 2012 году произведен перерасчет за тепловую энергию в соответствии с нормативами за 2009–2011 годы, соответственно произведен перерасчет налога на добавленную стоимость. Сумма кредиторской задолженности на начало отражена ретроспективно и уменьшилась на 54,9 млн руб. по строке баланса 1520.



16. Финансовая отчетность, примечания, комментарии

Движение дебиторской задолженности в разрезе видов задолженности за 2012 год (млн руб.) ▼

Наименование показателя	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке по операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	выбыло	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность всего	12,8					3,2		9,6	
в том числе :									
покупатели и заказчики	4,2					1,0		3,2	
прочая дебиторская задолженность	8,6					2,2		6,4	
Краткосрочная дебиторская задолженность всего	4 412,1	-884,7	18 998,9	1,1	-1 090,2	17 550,3	-100,3	5 861,8	-1 090,2
в том числе :									
покупатели и заказчики	3 512,9	-623,0	10 789,2	1,1	-827,9	9 156,7	-100,3	5 146,5	-827,9
векселя к получению	283,0	-261,7				283,0		0	0
авансы выданные	320,4		7 163,4			7 432,2		51,6	0
прочая дебиторская задолженность	295,8		1 046,3		-262,3	678,4		663,7	-262,3
Итого	4 424,9	-884,7	18 998,9	1,1	-1 090,2	17 553,5	-100,3	5 871,4	-1 090,2



Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности в разрезе крупнейших кредиторов (стр. 1520) (в млн руб.) ▼

	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Краткосрочная кредиторская задолженность составляет в том числе:	3 908,1	1 557,8
Поставщики и подрядчики: (статья 1521 баланса), из них	2 039,3	1 027,3
ГУП «Камчатсккоммунэнерго»	809,3	246,9
УФК Росрезерв	-	266,9
ОАО «Геотерм»	82,8	77,2
ООО «Газпроммежрегионгаз»	275,6	27,5
ГУП «Камчатэнергоснаб»	8,1	1,4
ООО «Магнатэк»	-	90,0
ОАО «ВостЭК»	3,0	112,0
ОАО «Дальтехэнерго»	72,0	5,4
ОАО «РАО ЭС Востока»	29,0	0,5
УФК КУИ	20,5	0,2
УФК АУГИ	47,7	9,9
ОАО «КамГЭК»	29,9	15,4
ОАО «Оборонэнергосбыт»	3,1	22,5
ООО «КИТЦ»	-	13,6
МАО «РКЦ»	-	10,9
Задолженность по оплате труда (строка 1523 баланса)	151,9	163,4
Задолженность по внебюджетным фондам (строка 1524 баланса)	50,0	51,5
Задолженность перед бюджетом (строка 1525 баланса)	392,4	68,7
Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (строки 1522,1526-1528 баланса), в том числе:	1 274,5	246,9
задолженность дочерним и зависимым обществам	5,2	3,0
авансы полученные	286,7	81,1
прочие кредиторы	982,6	162,8
из них: НДС с авансов выданных	5,5	42,1
ОАО «РАО ЭС Востока» задолженность по векселю	-	73,2
Задолженность по цессии	-	26,8
Целевое финансирование по концессионным соглашениям	869,7	-

По сравнению с 2011 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 2 350,3 млн руб., или на 150 % (стр. 1520 бухгалтерского баланса). Рост авансов полученных связан с поступлением авансов по технологическому присоединению сети на 121,9 млн руб. В составе прочей кредиторской задолженности отражено целевое финансирование по концессионным соглашениям в сумме 869,7 млн руб.

Изменение объема кредиторской задолженности (в млн руб.) ▼

Продолжение на с. 247

	2012 г.	2011 г.	Рост (+), снижение (-)
Всего кредиторская задолженность:	3908,1	1 557,8	+ 2 350,3
Стр. 1520 баланса			



Окончание

	2012 г.	2011 г.	Рост (+), снижение (-)
В том числе:			
Поставщики и подрядчики	2039,3	1 027,3	+ 1 012
Авансы полученные	286,7	81,1	+ 205,6
Задолженность перед ДЗО	5,2	3,0	+2,2
Задолженность по оплате труда перед персоналом	151,9	163,4	- 11,5
Задолженность внебюджетным фондам	50	51,5	- 1,5
Задолженность по налогам и сборам	392,4	68,7	+ 323,7
Прочие кредиторы	982,6	162,8	+ 819,8

Движение кредиторской задолженности за 2012 год (в млн руб.) ▼

Наименование показателя	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец периода
		поступление в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	выбыло погашение	списание на финансовый результат	перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	
Долгосрочная кредиторская задолженность, всего	109,8	83,7	3,8	0,000	73,2	116,5
в т. ч.:						
прочие обязательства	109,8	83,7	3,8	0,000	73,2	116,5
Краткосрочная кредиторская задолженность, всего	1 557,7	21 561,6	19 208,7	2,5	-	3 908,1
в т. ч.:						
поставщики и подрядчики	1 030,3	8 506,6	7 491,8	0,6	-	2 044,5
задолженность по оплате труда перед персоналом	163,4	2 236,6	2 248,1	-	-	151,9
задолженность по налогам и сборам	68,7	2 775,2	2 451,5	-	-	392,4
задолженность перед гос. внебюджетными фондами	51,5	708,7	710,2	-	-	50,0
авансы полученные	81,1	3 518,7	3 312,0	1,1	-	286,7
прочие кредиторы	162,7	3 815,8	2 995,1	0,8	-	982,6
Итого	1 667,5	21 645,3	19 212,5	2,5	73,2	4 024,6

Рост кредиторской задолженности обусловлен с принятием с 1 января 2011 года теплового бизнеса Камчатского края и необходимостью обеспечения производственной деятельности материальными и трудовыми ресурсами.

В связи с нехваткой собственных оборотных средств Обществом привлекаются краткосрочные кредитные средства банков и займы. По со-



стоянию на начало 2011 года, остаток непогашенных обязательств по краткосрочным кредитам и займам (стр. 1510 бухгалтерского баланса) составил 1 002 млн руб. В течение 2011 года переведена из состава долгосрочных обязательств в состав краткосрочных кредитов сумма 1 704,0 млн руб. Погашено кредитов и займов в размере 1 525,0 млн руб. Начислено и оплачено процентов за пользование заемными средствами 110,4 млн руб. На 31.12.2011 года кредиторская задолженность по кредитам и займам составила 1 181,0 млн руб. В 2012 году привлечено кредитов на 515 млн руб., переведена из состава долгосрочных обязательств 2 479 млн руб., погашено краткосрочных кредитов 2 035 млн руб. Начислено процентов в сумме 169,3 млн руб. и погашено процентов на сумму 168,2 млн руб. На 31.12.2012 года кредиторская задолженность по кредитам составила 2 141,1 млн руб.

3.8. Акции Общества (строка 1310 бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2012 года уставный капитал Общества составил 4 203,5 млн руб. Информация о количестве и номинальной стоимости акций ОАО «Камчатскэнерго» представлена в таблице:

	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (млн руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	41 851 554 774	4 185,2	Нет
Привилегированные акции	183 062 052	18,3	Нет
ИТОГО:	42 034 616 826	4 203,5	Нет

Из общего количества акций физическим лицам принадлежит — 1,3 %, юридическим лицам — 98,7 %.

На конец 2011 года величина чистых активов больше величины уставного капитала на 489,8 млн руб. и составляет 4 693,3 млн руб. (с учетом ретроспективного отражения операций за 2009–2011 годы). На конец 2012 года величина чистых активов больше величины уставного капитала на 29,2 млн руб. и составляет 4 232,7 млн руб.

3.9. Основные дочерние и зависимые общества

Общество владеет акциями и долями дочерних обществ.

№	Наименование дочернего общества	Дата инвестирования	Доля в уставном капитале (%)	Местонахождение	Вид деятельности
1	ОАО «ЮЭСК»	Ноябрь 2005	100	г. П.-Камчатский, ул. Тундровая, д. 2	производство и передача энергии
2	ОАО «Камчатскэнерго-горемсервис»	Февраль 2011	100	Камчатский край, п. Светлый, ул. Мира, 2А	СМР
3	ОАО «Камчатскэнерго-горемонт»	Февраль 2011	100	г. П.-Камчатский, ул. Степная, 28	СМР
4	ООО «Дом-21 век»	Декабрь 2010	51	г. П.-Камчатский, ул. Владивостокская, 2/1	управляющая компания ЖКХ



3.10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (строки 2110, 2120 отчета о финансовых результатах)

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

В 2012 году произведен перерасчет выручки по тепловой энергии за 2011 год на сумму 201,8 млн руб.

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом (с учетом перерасчета, уменьшающим выручку 2011 года) выросла на 1,15 %, или на 103,6 млн руб., в том числе снижение выручки по реализации электрической энергии составило 78,7 млн руб., а рост выручки по реализации тепловой энергии составил 243 млн руб. Снижение выручки от реализации электроэнергии связано в основном из-за снижения экономически обоснованного тарифа на электрическую энергию, а также за счет снижения полезного отпуска в связи с увеличением расхода электроэнергии на собственные производственные нужды по тепловому коммунальному бизнесу.

Расшифровка стр. 2110 баланса «Выручка» (в млн руб.) ▼

	2011 г.	2012 г.	Отклонение	
			сумма	%
Выручка всего (стр. 2110 формы № 2)	9 024,0	9 127,6	+ 103,6	+ 1,15
в т. ч. от продажи:				
Электрическая энергия	3 528,3	3 449,6	- 78,7	- 2,23
Тепловая энергия	5 332,1	5 575,2	+ 243,0	+ 4,56
Прочих товаров, работ, услуг пром. характера	160,4	99,2	- 61,2	- 38,15
Прочих товаров, работ, услуг непром. характера	3,2	3,7	+ 0,5	+ 15,62

В 2012 году произведен перерасчет налога на имущество за 2011 год используемого для производства пара и горячей воды (тепловой энергии) на — 35,3 млн руб. Применена льгота субъекта РФ. За отчетный период себестоимость проданных товаров (работ, услуг) по сравнению с прошлым годом (с учетом перерасчета налога на имущество, уменьшающим себестоимость 2011 года) возросла на 319,5 млн руб., или на 3,02 %. Увеличение себестоимости объясняется с несопоставимостью показателей: в 2011 году филиал «Коммунальная энергетика» функционировал с 01.02.2011 года, т. е. 11 месяцев. Соответственно себестоимость по данному филиалу в 2011 году была ниже.



Расшифровка стр. 2120 отчета о финансовых результатах «Себестоимость» (в млн руб.) ▼

	2011 г.	2012 г.	Отклонение	
			сумма	%
Себестоимость всего (стр. 2120 формы № 2)	10 567,6	10 887,1	+ 319,5	+ 3,02
в т. ч. продажи:				
Электрическая энергия	4 667,8	4 373,6	- 294,2	- 6,3
Тепловая энергия	5 748,6	6 407,0	+ 658,4	+ 11,45
Прочих товаров, работ, услуг пром. характера	142,3	97,2	- 45,1	- 31,69
Прочих товаров, работ, услуг непром. характера	8,9	9,3	+ 0,4	+ 4,49

В соответствии с п. 9 Учетной политики Общество формирует полную производственную себестоимость по видам продукции. Полная себестоимость видов продукции определяется в целом по организации как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные всеми подразделениями Общества.

Исходя из вышеизложенного, все затраты отчетного периода, включая затраты управленческого характера, распределяются по видам деятельности согласно методике установленной Учетной политикой и отражаются Обществом в полном объеме по стр. 2120 отчета о финансовых результатах.

Убыток от основной деятельности выше показателя 2011 года (с учетом перерасчета выручки и налога на имущество 2011 года) на 215,9 млн руб.

Расшифровка затрат по статьям расходов (в млн руб.) ▼

Продолжение на с. 251

Наименование показателя	2012	2011
Покупная электроэнергия и мощность	932,8	890,4
Топливо	4 786,0	4 625,3
Услуги по передаче и транспортировке электроэнергии	119,0	273,5
Вода на технологические нужды	194,4	191,1
Амортизация	283,7	231,0
Расходы на услуги агентов и комиссионеров	28,4	43,5
Расходы по договорам аренды	303,7	274,0
Расходы по страхованию имущества и ответственности	10,7	7,9
Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (за исключением ФОТ и налогов, взносов от ФОТ, при выполнении собственными силами)	388,9	316,0
Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	3 395,0	3 039,8
Налог на имущество	11,2	9,4
Плата за пользование водными объектами, водный налог	11,3	11,3
Прочие налоги и пошлины	5,0	4,6
Экологические расходы	26,8	20,0



Окончание

Наименование показателя	2012	2011
Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	59,7	102,8
Информационные, юридические и консультационные услуги	68,0	56,1
Расходы на рекламу, PR	2,8	2,7
Прочие	259,7	468,2
ИТОГО по элементам затрат	10 887,1	10 567,6
ИТОГО по обычным видам деятельности	10 887,1	10 567,6

3.11. Прочие доходы и расходы (строки 2310, 2320, 2330, 2340, 2350 отчета о финансовых результатах)

В 2012 году произведен перерасчет выручки по тепловой энергии за 2011 год на сумму 201,8 млн руб., в связи с чем произведен перерасчет сумм субсидий на разницу в тарифах в сумме 6,6 млн руб., что соответственно изменило прочие доходы 2011 года.

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

Расшифровка прочих доходов и расходов (в млн руб.) ▼

Продолжение на с. 252

Статья доходов/расходов	2012	2011
Прочие доходы	2 760,9	2 138,8
Доходы от участия в уставном капитале российских компаний	11	34,3
Проценты к получению	34,3	2,2
Доходы от реализации и иного выбытия профильных основных фондов	0,1	1,2
Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2,4	1,3
Доходы в связи с реализацией векселей	0	9
Доходы от продажи прав требования	12,2	24,4
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	1,9	4,1
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	1,2	0,2
Доход от страхового возмещения	4,1	4,9
Доход от восстановления Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	784,4	120
Доходы по признанным и присужденным санкциям	6	26,3
Доход от списания кредиторской задолженности	2,4	2,6
Государственные субсидии	1877,7	1889,6
Доходы прошлых лет	1,8	1
Прочие доходы	21,4	17,7
Прочие расходы	-1 562,8	-1 371,9
Проценты к уплате	-329,3	-254,6
Расходы по реализации и иному выбытию профильных основных фондов	0,0	-0,8
Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	-1,8	-1,1
Расходы в связи с реализацией векселей	0,0	-9,0



Окончание

Статья доходов/расходов	2012	2011
Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	-0,4	0,0
Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	-2,7	-0,6
Расходы, связанные с созданием резервов, в т. ч.:	-1 090,2	-890,8
Резерва под обесценение финансовых вложений	0,0	-4,0
Резерва под обесценение активов	0,0	-2,1
Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	-1 090,2	-884,7
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	0,0	-1,1
Расходы от списания дебиторской задолженности	-42,1	-120,0
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	-17,7	-4,8
Расходы на банковские услуги	-9,8	-11,4
Расходы от валютных операций	0,0	0,0
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	-7,7	-9,3
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	0,0	-2,2
Убытки прошлых лет	-1,0	-1,7
Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	-42,7	-37,7
Материальная помощь и другие социальные выплаты	-34,1	-31,7
Расходы на благотворительные цели	-0,6	-0,9
Расходы на осуществление спортивных мероприятий	-0,3	0,0
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий	-4,3	-5,1
Прочие расходы на социальные мероприятия	-3,4	0,0
Прочие расходы	-17,4	-26,8

В отчетном периоде получена прибыль от операционной и внеоперационной деятельности в размере 1 198,1 млн руб. в основном за счет отражения в составе доходов льгот и субсидий, полученных из бюджетов различного уровня на компенсацию тарифов на электрическую энергию для физических и юридических лиц. Кроме того в составе прочих доходов значительную часть по сравнению в 2011 годом занимают суммы восстановленного резерва по сомнительным долгам -784,4 млн руб. и полученные проценты 34,3 млн руб. В 2012 году прибыль от прочих доходов и расходов выше прибыли за 2011 год (с учетом перерасчета в 2012 году суммы субсидий) по аналогичному показателю на 431,3 млн руб. в основном за счет доходов, связанных с восстановлением в бухгалтерском учете резервов по сомнительным долгам в сумме 784,4 млн руб.



3.12. Применение ПБУ 18/02 «Учет расходов по налогу на прибыль» (строки 2410, 2421 отчета о финансовых результатах)

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» в результате применения различных правил учета расходов и доходов в бухгалтерском и налоговом учете образовалась разница между бухгалтерской и налогооблагаемой прибылью, которая отражена в бухгалтерском балансе и в отчете о финансовых результатах. В 2012 году ставка налога на прибыль составляла 20 %.

Учет расчетов по налогу на прибыль ▼

Показатель	Сумма, млн руб.	Налог на прибыль	Сумма, млн руб.
Бухгалтерская прибыль (убыток)	- 561,4	Условный доход/расход	- 112,28
Затраты, не принимаемые в целях налогообложения	18,95	ПНО	3,8
Затраты в виде разницы по амортизации и приобретению ОС, стоимостью до 40 тыс. руб.	-18,63	ПНА	- 3,73
Внереализационные расходы, не принимаемые в целях налогообложения	62,12	ПНО	12,42
Внереализационные доходы, не принимаемые в целях налогообложения	- 23,36	ПНА	- 4,67
Внереализационные расходы в виде создания резерва в налоговом учете	6,0	ПНО	1,2
Прибыль (убыток) по налоговому учету	- 516,32	Текущий налог	0
		Перенос убытков на будущее	103,26

В соответствии с ПБУ 18/01 отложенные налоговые активы и обязательства показаны в бухгалтерской отчетности свернуто. На конец отчетного периода из суммы отложенных налоговых активов основную долю — 431,1 млн руб. — составляют убытки, подлежащие переносу на будущие налоговые периоды.

3.13. Информация по сегментам

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической и тепловой энергии, продажа которой составляет 98,87 % выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют ни вместе, ни по отдельности отдельных отчетных сегментов. Общество осуществляет свою деятельность на территории одного субъекта Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов.



3.14. События после отчетной даты

Событий после отчетной даты, имевших место между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год, которые оказали или могли бы оказать существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Предприятия, не происходило.

Решением № 13-27/3 от 13.02.2013 года назначена выездная налоговая проверка Общества по вопросам соблюдения налогового законодательства по налогу на доходы физических лиц за период с 01.01.2011 года по 31.12.2012 года. По прогнозам Общества по итогам проводимой проверки может быть начислена пеня за несвоевременную уплату НДФЛ в сумме 13 432 тыс. руб. Данная сумма учтена при планировании финансового результата 2013 года.

3.15. Аффилированные лица

I. Состав аффилированных лиц на 31.12.2012 года ▼

Продолжение на с. 255

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Паршин Борис Евгеньевич	Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский	Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества	01.10.2011	0	0
2	Андрейченко Юрий Александрович	Российская Федерация, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	22.06.2012	0	0
3	Беловол Ольга Владимировна	Российская Федерация, г. Хабаровск	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	22.06.2012	0	0
4	Заборовский Виктор Юрьевич	Российская Федерация, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	22.06.2012	0	0
5	Конев Евгений Юрьевич	Российская Федерация, г. Хабаровск	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	22.06.2012	0	0
6	Иртов Сергей Викторович	Российская Федерация, г. Хабаровск	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	22.06.2012	0	0
7	Коптяков Станислав Сергеевич	Российская Федерация, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	22.06.2012	0	0



16. Финансовая отчетность, примечания, комментарии

Продолжение на с. 256

1	2	3	4	5	6	7
8	Кораблев Артем Сергеевич	Российская Федерация, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	22.06.2012	0	0
9	Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания — РусГидро»	Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	28.10.2011	0	0
10	Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»	Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28.	1. Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества 2. Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.07.2008 01.07.2008	98,68 %	99,11 %
11	Открытое акционерное общество «Южные электрические сети Камчатки»	Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Тундровая, 2	1. ОАО «Камчатскэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица 2. Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	23.06.2005 23.06.2005	0,06 %	0,03 %
12	Открытое акционерное общество «Камчатск-энергосервис»	Российская Федерация, Камчатский край, Елизовский район, пос. Светлый, ул. Мира 2а	1. ОАО «Камчатскэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица 2. Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	03.03.2011 21.05.2008	0	0
13	Открытое акционерное общество «Камчатск-энергоремонт»	Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Сахалинская, 28	1. ОАО «Камчатскэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица 2. Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	03.03.2011 21.05.2008	0	0
14	Общество с ограниченной ответственностью «Дом — 21 век»	Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Владивостокская, д. 2/1	1. ОАО «Камчатскэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица. 2. Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	02.12.2010	0	0



Годовой отчет 2012

Окончание

1	2	3	4	5	6	7
15	Дод Евгений Вячеславович	г. Москва	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	28.10.2011	0	0
16	Толстогузов Сергей Николаевич	г. Москва	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.12.2011	0	0
17	Габдрахманова Юлия Сабировна	Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	02.12.2010	0	0
18	Середа Сергей Алексеевич	Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	21.05.2008	0	0
19	Скосырев Денис Владимирович	Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	05.07.2012	0	0

II. Изменения, произошедшие в списке аффилированных лиц, за период с 28 октября 2011 по 30 июня 2012 года

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
1	Изменение лица, принадлежащего к группе лиц, к которой принадлежит общество	28.10.2011	22.05.2012

1.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
—	—	—	—	—	—

1.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
Открытое акционерное общество «Федеральная гидроэнергетическая компания — Рус-Гидро»	Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	28.10.2011	0	0

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
2	Изменение лица, принадлежащего к группе лиц, к которой принадлежит общество	28.10.2011	23.05.2012



16. Финансовая отчетность, примечания, комментарии

1.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
—	—	—	—	—	—

1.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
Толстогузов Сергей Николаевич	г. Москва	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.12.2011	0	0

2.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
—	—	—	—	—	—

2.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
Дод Евгений Вячеславович	г. Москва	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	28.10.2011	0	0

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
3	Изменение лица, принадлежащего к группе лиц, к которой принадлежит общество	31.05.2012	01.06.2012

1.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
Рябцев Сергей Алексеевич	Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	21.02.2011	0	0

1.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
—	—	—	—	—	—

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
4	Избрание нового состава Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго».	22.06.2012	22.06.2012



1.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
Андрейченко Юрий Александрович	Российская Федерация, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	19.05.2011	0	0

1.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
Андрейченко Юрий Александрович	Российская Федерация, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	22.06.2012	0	0

2.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
Безносюк Василий Иванович	Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	19.05.2011	0	0

2.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
—	—	—	—	—	—

3.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
Мавлютов Евгений Ахатович	Российская Федерация, г. Хабаровск	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	19.05.2011	0	0

3.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
—	—	—	—	—	—

4.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
Постников Илья Игоревич	Российская Федерация, г. Хабаровск	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	19.05.2011	0	0



4.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
—	—	—	—	—	—

5.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
Репин Лев Николаевич	Российская Федерация, г. Хабаровск	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	19.05.2011	0	0

5.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
—	—	—	—	—	—

6.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
Санько Валентин Михайлович	Российская Федерация, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	19.05.2011	0	0

6.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
—	—	—	—	—	—

7.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
Тихонова Мария Геннадьевна	Российская Федерация, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	19.05.2011	0	0

7.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
—	—	—	—	—	—



8.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
Тулаев Сергей Сергеевич	Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	19.05.2011	0	0

8.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
—	—	—	—	—	—

9.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
Иртов Сергей Викторович	Российская Федерация, г. Хабаровск	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	19.05.2011	0	0

9.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
Иртов Сергей Викторович	Российская Федерация, г. Хабаровск	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	22.06.2011	0	0

10.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
—	—	—	—	—	—

10.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
Беловол Ольга Владимировна	Российская Федерация, г. Хабаровск	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	22.06.2012	0	0

11.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
—	—	—	—	—	—



11.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
Заборовский Виктор Юрьевич	Российская Федерация, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	22.06.2012	0	0

12.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
—	—	—	—	—	—

12.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
Конев Евгений Юрьевич	Российская Федерация, г. Хабаровск	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	22.06.2012	0	0

13.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
—	—	—	—	—	—

13.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
Коптяков Станислав Сергеевич	Российская Федерация, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	22.06.2012	0	0

14.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
—	—	—	—	—	—

14.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
Кораблев Артем Сергеевич	Российская Федерация, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	22.06.2012	0	0



II. Изменения, произошедшие в списке аффилированных лиц, за период с 5 июля 2012 года по 31 декабря 2012 года.

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
1	Изменение лица, принадлежащего к группе лиц, к которой принадлежит общество	05.07.2012	05.07.2012

1.1. Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

2	3	4	5	6	7
—	—	—	—	—	—

1.2. Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:

2	3	4	5	6	7
Скосырев Денис Владимирович	Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	05.07.2012	0	0

3.16. Условные факты хозяйственной деятельности

Общество является истцом и ответчиком в ряде арбитражных процессов, в том числе налоговыми органами. Однако, по мнению менеджмента Общества, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества, поскольку все активы и обязательства, вытекающие из судебных споров, отражены на балансе Общества в составе дебиторской и кредиторской задолженности либо в финансовом результате. Остальные условные факты, поименованные в абз. 2 п. 3 разд. 1 ПБУ 8/01 «Условные факты хозяйственной деятельности», в Обществе отсутствуют.



3.17. Информация о связанных сторонах

2012 год. Вознаграждения за участие в Совете директоров, задолженность отсутствует: ▼

1	Иртов Сергей Викторович	Член Совета Директоров	Общая сумма выплаченных вознаграждений 1,29
2	Беловол Ольга Владимировна	Член Совета Директоров	
3	Безносюк Василий Иванович	Генеральный директор, Член совета директоров	
4	Мавлютов Евгений Ахатович	Член Совета Директоров	
5	Андрейченко Юрий Александрович	Член Совета Директоров	
6	Репин Лев Николаевич	Член Совета Директоров	
7	Постников Илья Игоревич	Член Совета Директоров	
8	Тулаев Сергей Сергеевич	Член Совета Директоров	
9	Санько Валентин Михайлович	Член Совета Директоров	
10	Кораблев Артем Сергеевич	Член Совета Директоров	
11	Коптяков Станислав Сергеевич	Член Совета Директоров	
12	Конев Евгений Юрьевич	Член Совета Директоров	
13	Заборовский Виктор Юрьевич	Член Совета Директоров	

2011 год. Вознаграждения за участие в Совете директоров, задолженность отсутствует: ▼

1	Безносюк Василий Иванович	Генеральный директор, Член совета директоров	Общая сумма выплаченных вознаграждений 1,84
2	Андрейченко Юрий Александрович	Член Совета Директоров	
3	Иртов Сергей Викторович	Член Совета Директоров	
4	Мавлютов Евгений Ахатович	Член Совета Директоров	
5	Кораблев Артем Сергеевич	Член Совета Директоров	
6	Дибров Жан Анатольевич	Член Совета Директоров	
7	Репин Лев Николаевич	Член Совета Директоров	
8	Постников Илья Игоревич	Член Совета Директоров	
9	Санько Валентин Михайлович	Член Совета Директоров	



Продолжение на с. 266

№ стр.	Перечень контрагентов (связанных лиц)	Характер отношений	Виды операций	2011 год		2012 год	
				Объем операций каждого вида за отчетный период (млн руб.)	Стоимостные показатели по не завершённому на конец отчетного периода операциям (млн руб.)	Объем операций каждого вида за отчетный период (млн руб.)	Стоимостные показатели по не завершённому на конец отчетного периода операциям (млн руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8
Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»							
1	Материнская компания	Головной акционер 98,68% акций		682,79	0,05	184,32	0,00
2	Договор займа № Ф11-07/2009 от 28.07.2009			163,71	0,00		
3	Договор займа № Ф07-12/2012/РАО-12/0325 от 06.12.2012					220,94	220,00
4	Договор № РАО/КЭ-1 от 31.12.09 (агентский)			6,15	0,05	1,32	18,78
5	Вексель ОАО «Камчатскэнерго» 146287			283,00		21,18	
6	Договор № 184/10 от 30.03.2010			12,90			
7	Договор № РАО-11/0121 от 01.02.2011			0,13			
8	Соглашение РАО-11/0223 от 28.06.2011 рассрочка об оплате обязательств			191,91	183,00	87,34	109,80
9	Договор К70-005					0,66	
10	Договор прочих услуг № РАО-12/0100 от 24.05.2012					36,86	10,20
11	Договор № РАО-11/0141 от 28.04.2011			25,00			
12	Открытое акционерное общество «Южные электрические сети Камчатки»	Дочернее зависимое обществ	Является подконтрольным	44,57	0,26	0,00	0,21
13	Агентский договор 24-03/116 от 28.09.2010			0,03			
14	Договор К51-010 Автоуслуги			0,01			
15	Договор агентский договор 24-03/119 от 29.12.2009			1,7			
16	К51-011 проживание в общежитии			0,01			
17	Учредительный договор по передаче имущества в ЮЭСК			34,30		11,00	
18	Договор аренды № 92 от 20.10.2010			0,02			
19	Договор аренды № 93 от 20.10.2010			0,02	0,01	0,02	
20	Договор аренды от 16.08.2006			2,87	0,24	2,49	0,20
21	Договор К72-001 анализ воды			0,05			
22	Договор К72-002 анализ твердого топлива			0,05		0,23	



23	Договор купли продажи ЦБ от 23.11.2011			3,96			
24	Договор № БОМС-2 от 29.11.2010			0,11		0,24	
25	Договор аренды автотранспорта № 125 от 08.04.2011			0,08	0,01	0,10	0,01
26	Договор № 84 от 02.03.2011			1,08			
27	Договор № 82 от 02.03.2011			0,13			
28	Договор № 64 от 02.03.2011			0,15			
29	Открытое акционерное общество «Камчатск-энергосервис»	Зависимое обществ (ВЗО)	Является подконтрольным	8,40	4,15	0,07	4,30
30	Договор аренды автотранспорта № 68 от 12.01.2010			0,12	0,59		0,59
31	К51-042 АРЕНДА Авт/транспорта			0,02	0,02		0,02
32	Договор № 13 от 21.08.10г. Капремонт кровель ТП РВС			0,25			
33	Договор аренды имущества от 29.08.2005			0,10	0,29		0,29
34	Договор оказания услуг по работе спецтехники от 01.06.2010				0,06		0,06
35	Договор субаренды № 67 от 31.12.2008			0,08	0,68		0,68
36	Проживание в общежитии К51-091				0,01		0,01
37	Автоуслуги К51-041			0,51	0,66		0,66
38	Договор аренды автотранспорта № 123 от 01.03.2011			0,16	0,16		0,16
39	ДОГОВОР № 1-11 от 14.03.2011			0,29			
40	ДОГОВОР № 112-11 от 28.10.2011			0,13			
41	ДОГОВОР № 58-11 от 05.04.2011			0,89			
42	ДОГОВОР № 16/2011 от 31.05.2011			1,16			
43	ДОГОВОР № 20 от 14.03.2011			0,32			
44	ДОГОВОР № 24/2011 от 15.08.2011			1,01			
45	ДОГОВОР № 64-11 от 28.04.2011			0,84			
46	ДОГОВОР № 09/2011 от 22.03.2011			0,80			
47	ДОГОВОР № 124 от 01.03.2011			1,08	1,08	0,15	1,23
48	ДОГОВОР № 124/2011 от 15.08.2011			0,07	0,07		0,07
49	ДОГОВОР № 6/н от 15.01.2011			0,53	0,53		0,53
50	Договор № 123 от 01.03.2011			0,04		0,05	0,05
51	Договор К27-023 усл. автотранспорта				0,02		0,02
52	Открытое акционерное общество «Камчатск-энергоремонт»	Зависимое обществ (ВЗО)	Является подконтрольным	94,68	0,16	2,97	0,15
53	Договор № 18-10 от 28.05.2010 (капитальный ремонт и подготовка работ к ЭПБ СЭУ-4М ТЭЦ-1)			0,19			5,16



1	2	3	4	5	6	7	8
54	Договор К51-001 Автоуслуги			0,01			
55	Договор аренды имущества №39 от 01.01.2007			0,05	0,01	0,05	0,01
56	Договор субаренды имущества №89 от 20.04.2010			0,40			
57	К27-016 меж. переговоры			0,21	0,01		
58	Договор № 35-10 от 17.11.10 (рем. трубопровод цирк. воды №1)			1,41			
59	Договор № 37-10 от 26.11.10 (ремонт деаэрагора предварительной деаэрации ТЭЦ-1)			0,14			
60	Договор №11 от 10.03.2011			0,20			
61	Договор № 112 от 01.03.2011			1,22	0,14	1,63	0,14
62	Договор К27-013			0,14			
63	Договор № 100-11 от 11.07.2011			0,85			
64	Договор № 10-11 от 14.12.2010			0,42			
65	Договор № 101-11 от 11.07.2011			1,15			
66	Договор № 102-11 от 11.07.2011			0,55			
67	Договор № 103-11 от 11.07.2011			0,65			
68	Договор № 104-11 от 27.08.2011			2,43	0,74	1,00	
69	Договор № 106-11 от 01.09.2011			0,34			
70	Договор № 108-11 от 08.09.2011			0,10			
71	Договор № 1-11 от 14.12.2011			4,79	0,18	0,18	
72	Договор № 11-11 от 31.11.2010			0,59			
73	Договор № 116-11 от 15.11.2011			0,58	0,58	0,58	
74	Договор № 117-11 от 12.12.2011			0,50	0,49	0,49	
75	Договор № 12-11 от 02.12.2010			0,50			
76	Договор № 13-11 от 14.12.2010			0,49			
77	Договор № 14-11 от 14.12.2010			0,35			
78	Договор № 15-11 от 14.12.2011			0,80			
79	Договор № 16-11 от 14.12.2011			0,25			
80	Договор № 17-11 от 14.12.2012			0,32			
81	Договор № 19-11 от 25.02.2011			0,79			
82	Договор № 12011 от 14.12.2010			1,02			
83	Договор № 2-11 от 02.12.2010			0,13	0,13	0,13	
84	Договор № 21-11 от 14.12.2010			1,02			
85	Договор № 22-11 от 01.02.2011			1,93			



86	Договор № 25-11 от 12.01.2011	0,10					
87	Договор № 26-11 от 12.01.2011	0,26					
88	Договор № 28-11 от 12.01.2011	0,89					
89	Договор № 29-11 от 30.01.2011	1,40					
90	Договор № 30-11 от 30.01.2011	1,40					
91	Договор № 3-11 от 14.12.2010	1,39	0,41	0,41			
92	Договор № 31-11 от 30.01.2011	1,37					
93	Договор № 32-11 от 18.02.2011	1,91					
94	Договор № 33-11 от 21.02.2011	1,36					
95	Договор № 34-11 от 01.03.2011	0,54					
96	Договор № 35-11 от 05.03.2011	0,45					
97	Договор № 36-11 от 15.03.2011	0,45					
98	Договор № 37-11 от 18.03.2011	0,22					
99	Договор № 39-11 от 18.03.2011	0,21					
100	Договор № 40-11 от 18.03.2011	0,17					
101	Договор № 4-11 от 14.12.2010	1,69					
102	Договор № 41-11 от 18.03.2011	0,12					
103	Договор № 41-11 от 15.03.2011	0,35					
104	Договор № 44-11 от 14.04.2011	1,19					
105	Договор № 45-11 от 13.05.2011	2,48					
106	Договор № 46-11 от 13.05.2011	1,41					
107	Договор № 48-11 от 01.04.2011	2,65					
108	Договор № 49-11 от 05.04.2011	1,07					
109	Договор № 50-11 от 05.04.2011	0,55					
110	Договор № 5-11 от 14.12.2010	1,63					
111	Договор № 51-11 от 05.04.2011	4,23					
112	Договор № 52-11 от 05.04.2011	0,90					
113	Договор № 53-11 от 05.04.2011	1,55	0,03	0,03			
114	Договор № 54-11 от 21.03.2011	0,59					
115	Договор № 57-11 от 30.03.2011	0,58					
116	Договор № 59-11 от 24.04.2011	0,89					
117	Договор № 6-11 от 14.12.2010	1,62	0,11	0,11			
118	Договор № 61-11 от 14.04.2011	0,75					
119	Договор № 62-11 от 25.04.2011	3,50					



Продолжение на с. 270

1	2	3	4	5	6	7	8
120	Договор №63-11 от 26.04.2011			3,59			
121	Договор №66-11 от 05.05.2011			0,58			
122	Договор №67-11 от 16.05.2011			0,21			
123	Договор №69-11 от 30.06.2011			0,34			
124	Договор №70-11 от 22.06.2011			0,19			
125	Договор №7-11 от 15.12.2010			1,83	0,06	0,06	
126	Договор №72-11 от 22.06.2011			0,45			
127	Договор №74-11 от 27.04.2011			0,45			
128	Договор №75-11 от 27.04.2011			0,13			
129	Договор №76-11 от 07.06.2011			0,24	0,24	0,24	
130	Договор №77-11 от 13.05.2011			0,23			
131	Договор №8-11 от 14.12.2010			0,46			
132	Договор №82-11 от 09.06.2011			1,09			
133	Договор №84-11 от 09.06.2011			1,18			
134	Договор №90-11 от 22.06.2011			2,63			
135	Договор №9-11 от 12.12.2010			0,62			
136	Договор №92-11 от 07.07.2011			3,12			
137	Договор №94-11 от 11.07.2011			1,28			
138	Договор №95-11 от 11.07.2011			0,54			
139	Договор №96-11 от 11.07.2011			2,54			
140	Договор №97-11 от 11.07.2011			0,82			
141	Договор №05/10 от 16.11.2011			1,22			
142	Договор №05/9 от 16.11.2011			1,73			
143	Договор №05/01 от 20.06.2011			4,82			
144	Договор №05/05 от 02.08.2012					1,09	0,53
145	Договор № 23/05 от 20.08.2012					4,35	1,24
146	Договор № 04/05 от 31.07.2012					1,10	
147	Договор № 58/12 от 05.05.2012					0,35	
148	Договор № 10/12 от 09.02.2012					1,07	
149	Договор № 11/12 от 09.02.2012					0,38	
150	Договор № 1/12 от 13.01.2012					0,11	
151	Договор № 12/12 от 10.01.2012					1,06	
152	Договор № 14/12 от 16.02.2012					0,60	



153	Договор № 15/12 от 31.01.2012	0,45	0,02
154	Договор № 16/12 от 21.02.2012	0,43	
155	Договор № 17/12 от 02.03.2012	0,28	
156	Договор № 18/12 от 29.02.2012	1,92	
157	Договор № 19/12 от 29.02.2012	0,72	
158	Договор № 20/12 от 29.02.2012	1,26	
159	Договор № 21/12 от 29.02.2012	0,72	
160	Договор № 2/12 от 09.02.2012	3,67	0,21
161	Договор № 22/12 от 29.02.2012	0,76	
162	Договор № 23/12 от 29.02.2012	1,62	
163	Договор № 24/12 от 24.05.2012	3,11	
164	Договор № 25/12 от 29.02.2012	0,61	0,10
165	Договор № 26/12 от 19.03.2012	0,36	0,08
166	Договор № 29/12 от 27.04.2012	0,77	
167	Договор № 30/12 от 27.04.2012	0,41	
168	Договор № 31/12 от 27.04.2012	1,03	
169	Договор № 3/12 от 10.01.2012	1,70	0,39
170	Договор № 34/12 от 28.04.2012	0,71	
171	Договор № 35/12 от 28.04.2012	0,63	
172	Договор № 36/12 от 28.04.2012	1,13	
173	Договор № 37/12 от 28.04.2012	0,74	
174	Договор № 38/12 от 27.04.2012	2,91	
175	Договор № 39/12 от 05.05.2012	5,90	
176	Договор № 40/12 от 05.03.2012	0,28	
177	Договор № 4/12 от 09.02.2012	1,17	0,33
178	Договор № 43/12 от 28.04.2012	3,12	0,62
179	Договор № 50/12 от 05.04.2012	0,23	
180	Договор № 5/12 от 09.02.2012	1,48	0,10
181	Договор № 56/12 от 25.06.2012	1,44	
182	Договор № 57/12 от 17.08.2012	1,43	
183	Договор № 61/12 от 19.07.2012	2,65	
184	Договор № 6/12 от 09.02.2012	2,06	0,12
185	Договор № 62/12 от 20.06.2012	3,04	
186	Договор № 63/12 от 24.05.2012	1,40	



Продолжение на с. 272

1	2	3	4	5	6	7	8
187	Договор № 64/12 от 24.05.2012					1,51	
188	Договор № 66/12 от 19.07.2012					2,62	
189	Договор № 67/12 от 25.06.2012					1,68	
190	Договор № 70/12 от 19.07.2012					8,29	
191	Договор № 71/12 от 19.07.2012					3,59	
192	Договор № 7/12 от 09.02.2012					1,88	0,20
193	Договор № 73/12 от 19.07.2012					1,60	
194	Договор № 75/12 от 19.07.2012					0,99	
195	Договор № 81/12 от 19.07.2012					3,19	
196	Договор № 8/12 от 09.02.2012					1,11	0,12
197	Договор № 82/12 от 02.08.2012					1,28	
198	Договор № 85/12 от 11.07.2012					0,14	
199	Договор № 9/12 от 09.02.2012					0,68	
200	Договор № 92/12 от 17.08.2012					0,49	
201	Договор № 95/12 от 01.10.2012					0,17	
202	Договор № 97/12 от 12.12.2012					0,53	0,53
203	Договор № 98/12 от 12.12.2012					0,57	0,57
204	Договор агентский б/н 30.06.2011					1,70	
205	Договор реализации материалов б/н 01.06.2012					0,10	
206	Общество с ограниченной ответственностью «Дом — 21 век»	Зависимое общество (ВЗО)	Является подконтрольным	122,82	79,21	0	90,34 145,99 0,09
207	Договор № 05-02/144 от 03.08.2009 (обслуживание внутримышечных сетей)			0,09	0,03		
208	Договор К51-001 (техприсоединение)			0,02		0,01	0,02
209	Коммиссионное вознаграждение по договорам № 4203, 4206, 4210, 4211, 4213, 4214, 4215, 4217, 4218, 4219, 4220, 4221, 4224, 4409, 4410, 4411, 4412, 4413, 4414, 4415, 4416, 4417, 4418, 4419, 4420, 4421, 4422, 4423, 4424, 4425, 4426, 4427, 4429 от 28.11.2008			0,84	0,61	0,73	0,92
210	Договор купли-продажи доли в УК ООО «Дом-21 век» б/н от 02.12.2010			0,01			
211	Договоры по электроэнергии № 4203, 4206, 4209, 4210, 4211, 4212, 4213, 4214, 4215, 4216, 4217, 4218, 4219, 4220, 4221, 4224, 4408, 4409, 4410, 4411, 4412, 4413, 4414, 4415, 4416, 4417, 4418, 4419, 4420, 4421, 4422, 4423, 4424, 4425, 4426, 4427, 4428, 4429			15,32	3,69	13,19	3,59 0,09



212	Договоры по теплоэнергии № 1096Т, 3152Т, 3154Т, 3155Т, 3162Т, 3253Т, 3260Т, 3264Т, 3266Т, 3267Т, 4120Т, 4124Т, 4126Т, 4130Т, 4136Т, 4144Т, 4149Т, 4161Т, 4226Т, 4228Т, 4232Т, 4235Т, 4321Т, 4330Т, 4337Т, 4338Т, 4346Т, 4422Т, 4426Т, 4429Т, 4434Т, 4435Т, 4725Т, 4727Т, 4740Т, 4742Т			106,54	74,88	76,41	141,46
213*	Основной управленческий персонал ОАО «Камчатскэнерго»	Расчеты с персоналом по оплате труда		Всего: 75,12 в т. ч. основная з/п 20,58; премия 7,78; сев. коэф. и надбавки 46,76	5,6	Всего: 73,11, в т. ч. основная з/п 33,16; премия 8,92; сев. коэф. и надбавки 33,16	6,08
214	НПФ Электроэнергетики	Страхование сотрудников в целях обеспечения пенсий, социальных гарантий по окончании трудовой деятельности	Договор № 02ПО23 от 10.03.2009 парит. план, договор № 02204000-2 от 25.05.2005 корпор. план, договор № 02212000 от 04.08.2008	11,30	Перечислено согласно графику	13,34	Перечислено согласно графику
215	Сотрудники ОАО «Камчатскэнерго»	Добровольное медицинское страхование сотрудников	Договор РМП2-21675711/ S3-300-01К от 27.05.2011, договор № 12310C1 000005 от 25.05.2012	6,17			6,09



1	2	3	4	5	6	7	Окончание	
							8	
216	Сотрудники ОАО «Камчатскэнерго»	Приобретение квартир у компании	Договоры купли-продажи квартир	1,96	9,69	2,47	7,22	
*К основному управленческому персоналу Общества относят генерального директора, главного инженера, главного бухгалтера, директоров по направлениям, директоров филиалов.								



3.18. Раскрытие информации о прибыли (убытках), приходящейся на одну акцию

Обществом по результатам деятельности 2012 года получен убыток в сумме 460 641 013,98 руб.

В расчете на одну акцию убыток составил 0,01 руб.

Генеральный директор
ОАО «Камчатскэнерго»

Главный бухгалтер
ОАО «Камчатскэнерго»



Б.Е. Паршин

Л.В. Швалова



**Контактная информация
для акционеров
и инвесторов**





1 Контактная информация для акционеров и инвесторов

Место нахождения: Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, 10.

Почтовый адрес: Российская Федерация, 683000, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, 10.

Тел.: (4152) 42-10-06.

Факс: (4152) 41-20-26; (4152) 42-50-95.

Адрес электронной почты: sekr1@kamenergo.ru.

Корпоративный сайт: <http://www.kamenergo.ru>.



РЕКВИЗИТЫ ОАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО»

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго».

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Камчатскэнерго».

ОГРН: 1024101024078.

ИНН: 4100000668.

КПП: 410101001.

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт».

Сокращенное наименование: ЗАО «ЭНПИ Консалт».

Место нахождения: Россия, 115191, г. Москва, Духовской переулок, д. 14.

ИНН: 7737017200.

ОГРН: 1027700283566.

Тел.: (495) 221-73-79.

Факс: (495) 221-73-79.

Адрес электронной почты: npg@npg.ru.

Лицензия: Е 004289. Выдана Министерством финансов Российской Федерации.

Дата выдачи: 15.05.2003.

Дата окончания действия: 15.05.2018.

Сведения о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов: ЗАО «ЭНПИ Консалт» является членом НП «ИПАР» и включен в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой орга-



Годовой отчет за 2012 г.



Камчатка Потоки энергии

низации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

Место нахождения: Россия, 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 14, корп. 1

СВЕДЕНИЯ О ЧЛЕНСТВЕ АУДИТОРА В САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ МЕЖДУНАРОДНЫХ ОБЪЕДИНЕНИЯХ АУДИТОРСКИХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

ЗАО «ЭНПИ Консалт» — член «Моор Стивенс Интернешнл Лимитед».

СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ УЧЕТ ПРАВ НА ЦЕННЫЕ БУМАГИ ЭМИТЕНТА

Регистратор:

Полное фирменное наименование нового регистратора: открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.».

Сокращенное наименование: ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.».

ОГРН: 1027739216757.

Местонахождение: г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13.

Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9.

Тел.: 8 (495) 771-73-37, 8 (495) 771-73-39.

КАМЧАТСКИЙ ФИЛИАЛ ОАО «РЕГИСТРАТОР Р.О.С.Т.»

Место нахождения: 683000, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, проспект Карла Маркса, д. 35.

Тел.: 8 (4152) 26-24-70.

Факс: 8 (4152) 41-95-25.

E-mail: mcd@mail.iks.ru.

Лицензия: номер 10-000-1-00264.

Дата выдачи: 03.12.2002.

Срок действия: бессрочная.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг.

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 30.03.2010.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ:

Департамент корпоративной политики ОАО «Камчатскэнерго»

Начальник Департамента корпоративной политики ОАО «Камчатскэнерго»

Проектор Елена Игоревна

Тел.: +7 (4152) 42-02-26

Факс: +7 (4152) 42-35-43

Адрес электронной почты: Proektor-EI@kamenergo.ru



Приложения



Приложения

18.1. Пресс-релизы, с описанием корпоративных событий 2012 года

ЭНЕРГОСИСТЕМА КАМЧАТКИ УСПЕШНО ВЫДЕРЖИВАЕТ НАГРУЗКИ ОСЕННЕ-ЗИМНЕГО ОТОПИТЕЛЬНОГО СЕЗОНА 2011–2012

Петропавловск-Камчатский, 20 января — Энергетики ОАО «Камчатскэнерго» (входит в состав холдинга «РАО Энергетические системы Востока») обеспечивают надежное энергоснабжение потребителей в условиях сезонной циклонической деятельности на юге полуострова. Ни один из пришедших на полуостров циклонов не повлек за собой значительных ограничений подачи электроэнергии.

Успешному прохождению ОЗП способствует тщательная подготовка к отопительному сезону. В рамках годовой ремонтной программы был выполнен ремонт генерирующего оборудования Камчатских ТЭЦ, произведен ремонт линий электропередачи всех типов. Были проведены работы по усилению конструкций опор и замене изоляторов на Мутновской линии (ВЛ-201).

По статистике, большая часть нарушений возникает именно в электрических сетях и связана, как правило, с природными факторами: ветрами, гололедообразованием на воздушных линиях, сходом снежных лавин. В связи с этим особое внимание уделяется энергетиками мероприятиям по предупреждению образования гололеда на высоковольтных линиях электропередачи. В компании продолжают совершенствоваться системы плавки гололеда на воздушных линиях. В конце 2010 года на подстанции «Авача», связывающей Мутнов-

скую ГеоЭС с Центральным энергоузлом, была установлена разработанная специалистами компании конденсаторная установка, обеспечивающая эффективную плавку гололеда и позволившая сократить время плавки с 8 до 2 часов в период ночных минимумов нагрузки. Успехи камчатских энергетиков в борьбе с образованием гололеда на ВЛ привели к тому, что Минэнерго на какое-то время вообще исключило Камчатку из перечня энергосистем, которые подвержены образованию гололеда по причине отсутствия повреждений от гололеда.

Важным фактором обеспечения надежности энергоснабжения в зимний период является взаимодействие энергетиков с противолавинной службой края, которая по договору занимается мониторингом лавинной обстановки и сообщает о необходимости проведения принудительного спуска снежных лавин со склонов сопков и вулканов в местах прохождения высоковольтных линий электропередачи.

УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ООО «УК ЕЛИЗОВО» ИСПОЛЬЗОВАЛА ДЕНЬГИ ГРАЖДАН НЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

В отношении руководителей ООО «Управляющая Компания Елизово» возбуждено уголовное дело за причинение ОАО «Камчатскэнерго» имущественного ущерба в особо крупном размере.

Петропавловск-Камчатский, 6 марта — Уголовное дело по п. «б» ч. 2 статьи 165 Уголовного кодекса Российской Федерации возбуждено Следственным управлением УМВД России по Камчатскому краю в отношении руководителей ООО «УК Елизово». Согласно договору

теплоснабжения ОАО «Камчатскэнерго» на протяжении отопительного сезона в 2011 году подавало тепловую энергию и горячее водоснабжение в многоквартирные дома, находящиеся под управлением ООО «УК Елизово». Однако расчет за поставленные тепловые



Годовой отчет 2012. Приложения

ресурсы управляющей организацией производился в неполном объеме, хотя сбор денежных средств с населения за коммунальную услугу (отопление, ГВС) осуществлялся.

Следственным управлением было выявлено, что, действуя корыстно и умышленно, управляющая компания перевела часть денежных средств, собранных с населения за коммунальные услуги не за поставку тепловой энергии, а третьим лицам, тем самым причинив имущественный ущерб ОАО «Камчатскэнерго» в размере 3,2 миллиона рублей.

Таким образом, Следственным управлением в действиях руководителей ООО «УК Елизово» были выявлены признаки преступления, пред-

усмотренного п. «б» ч. 2 ст. 165 УК РФ.

Напомним, что это уже второе уголовное дело в Камчатском крае по факту нецелевого использования руководителями управляющих организаций денежных средств, собранных с населения за коммунальные услуги. Ранее СУ УМВД России по Камчатскому краю было возбуждено уголовное дело в отношении председателя Товарищества собственников жилья «26 километр», который незаконно путем обмана получил от граждан — собственников и нанимателей жилых помещений денежные средства в качестве оплаты за жилищно-коммунальные услуги в сумме более 500 тыс. руб., в то время как данные услуги ТСЖ не оказывались.

ЦИКЛОН НЕ ОКАЗАЛ ЗНАЧИТЕЛЬНОГО ВЛИЯНИЯ НА НАДЕЖНОСТЬ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ НА КАМЧАТКЕ

Петропавловск-Камчатский, 20 марта — Мощный циклон, обрушившийся 19 февраля на юг полуострова, не повлек за собой значительных ограничений подачи электроэнергии. Энергосистема полуострова работает в штатном режиме, обеспечивая устойчивое энергоснабжение потребителей в условиях стихии.

Из-за резкого потепления и мокрого снега на линиях электропередачи своевременно были проведены работы по предупредительной плавке гололеда во избежание налипания снега на провода и обрыва линий электропередачи. Ночью сильные порывы ветра привели к коротким замыканиям на ВЛ-201, связывающей Мутновские ГеоЭС с центральным энергоузлом. В 21.25 местного времени средствами защиты линия на короткое время была отключена, но уже в 21.40 было произведено повторное успешное включение, а в 22.10 возникшие в связи с этим ограничения подачи электроэнергии были полностью сняты. С утра осмотровая бригада электриков отправилась на обследование ВЛ-201 к месту предполагаемого короткого замыкания. В настоящее время отмечаются отключения электроэнергии на воздушных линиях электропередачи 0,4 кВт в частном жилом секторе Елизовского района.

На восстановлении энергоснабжения в этом районе работают четыре бригады энергетиков Елизовского района распределительных сетей. Работы осложняются продолжающимся циклоном и снежными заносами на дорогах.

Также отмечается начало образования гололеда на ВЛ 110 кВт Елизово — Мильково. В ближайшее время линия будет выведена на плавку гололеда, энергоснабжение потребителей Мильковского района в это время будет осуществляться от ДЭС-5, расположенной в селе Мильково.

Циклон будет продолжать оказывать влияние на южную часть полуострова еще в течение суток, поэтому все службы компании находятся в режиме повышенной готовности для оперативного устранения вероятных перебоев энергоснабжения.

НА КАМЧАТКЕ ЗА ХИЩЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ОСУЖДЕНЫ 55 ЧЕЛОВЕК

В рамках акции «Честный киловатт» камчатские энергетики выявили еще 137 случаев хищения электроэнергии.

Петропавловск-Камчатский, 21 марта — Ежедневно сотрудники Энергосбыта проводят рейды по выявлению хищений электроэнергии и отключению должников. В ходе проверок выявлено, что в феврале-марте 137 абонентов обеспечивали собственное электроснабжение, минуя приборы учета. Сумма причиненного энергокомпаниям ущерба превысила 400 тысяч рублей.

Способы совершения хищений разнообразны: одни подключаются, минуя счетчик, дру-

гие организуют несанкционированные подключения к сетям. «Продвинутые» абоненты воздействуют на цепь учета, уменьшая показания электросчетчика. Так в ходе рейдовой проверки частного дома по ул. Колхозной специалисты Энергосбыта обнаружили, что хозяин домовладения, рискуя собственной безопасностью и безопасностью близких людей, подключил нулевой провод к батарее отопления в ванной комнате. И если бы не контролеры Энергосбыта, следующая помывка для



жильцов дома могла закончиться весьма трагично. Еще одни умельцы по ул. Королева, д. 45, с целью добычи «бесплатного» электричества, не жалея сил, потолка квартиры и денег соседей, просверлили дыру и подключились к подъездному освещению. Яйценоскость своих кур с помощью ворованного электричества повышал житель частного дома по ул. Приморской. Однако энергетики пресекли его противоправные действия и выписали штраф в размере 6 тысяч рублей.

Самовольно подключаясь к электроснабжению, граждане не задумываются, что они преступают закон. Но им следует помнить, что

хищение электроэнергии — это уголовно наказуемое преступление, и поплатиться за него можно лишением свободы на 5 лет или крупным денежным штрафом (ст. 165 УК РФ). На Камчатке по фактам хищения электроэнергии уже осуждены 55 человек. Также практика показывает, что в тех многоквартирных домах, где жители злоупотребляют доверием своих соседей и воруют электроэнергию, где отсутствуют индивидуальные приборы учета, наблюдается высокий уровень начисления ОДН. Проще говоря, ворованные киловатты оплачивают добросовестные соседи из своего кармана.

В КАМЧАТКЕ В ОТНОШЕНИИ ЕЩЕ ТРЁХ УПРАВЛЯЮЩИХ КОМПАНИЙ ВОЗБУЖДЕНЫ УГОЛОВНЫЕ ДЕЛА

Петропавловск-Камчатский, 17 мая — Следственным управлением УМВД России по Камчатскому краю возбуждено еще три уголовных дела в отношении руководителей управляющих компаний Елизовского района ООО «УК Авиатор», ООО «УК Полигон В» и ООО «УК Кречет» по признакам состава преступления, предусмотренного ч. 4 ст. 160 УК РФ «Присвоение или растрата, то есть хищение чужого имущества, вверенного виновному». Данная статья предусматривает наказание в виде лишения свободы на срок до десяти лет со штрафом в размере до одного миллиона рублей или в размере заработной платы или иного дохода осужденного за период до трех лет либо без такового и с ограничением свободы на срок до двух лет либо без такового.

Столь серьезное наказание грозит руководителям управляющих компаний за неисполнение своих обязательств перед ОАО «Камчатскэнерго» по оплате за потребленные энергоресурсы и умышленное удержание денежных средств, полученных от граждан за коммунальные услуги. На протяжении всего отопительного сезона управляющие организации практически не оплачивали энергокомпаниям денежные средства за поставку тепловой энергии и горячего водоснабжения в многоквартирные дома, находящиеся в их управлении. При этом граждане регулярно оплачивали счета-квитанции, выставленные управляющими организациями за коммунальные услуги.

Свой отказ от оплаты за потребленный коммунальный ресурс руководители УК мотивировали низким уровнем сбора платежей с граждан. Однако специалисты Следственного управления, исследовав финансовые документы управляющих компаний, им не поверили, ведь в действительности уровень платежей достигает 97 %. У следователей возникли вопросы по дальнейшему прохождению этих средств, которые перечислялись не ресурсоснабжающим организациям, а иным лицам.

Отметим, что этот отопительный сезон побил все рекорды по росту задолженности за потребленные энергоресурсы. Долги УК только за тепловую энергию составляют 2 619 млн рублей — это 75 % годовой выручки энергокомпаний за теплоэнергию. В ОАО «Камчатскэнерго» по отношению к предыдущему периоду произошел рост дебиторской задолженности за тепловую энергию на 54 %. Это самый высо-

кий показатель среди дальневосточных энергокомпаний.

На фоне роста дебиторской задолженности особые опасения у руководства ОАО «Камчатскэнерго» вызывает тот факт, что в Камчатском крае активно продолжается практика введения процедуры банкротства управляющих организаций с целью ухода от долгов. Так, некоторые управляющие компании-должники создали новые компании, изменив в названии организации лишь несколько букв — ООО «ЕУК Кречет», ООО «ЕУК Авиатор», ООО «ЕУК Полигон В». Поэтому Следственным управлением УМВД России по Камчатскому краю в рамках расследования уголовных дел будет рассматриваться и вопрос о законности перевода многоквартирных домов под управление новых испеченных управляющих организаций.

Сегодня законодательство позволяет гражданам отказаться от посредничества управляющих компаний при платежах за коммунальные услуги и избежать оседания денежных средств ресурсоснабжающих организаций на их расчетных счетах. Федеральным законом от 04.06.2011 № 123-ФЗ были введены существенные дополнения в Жилищный кодекс РФ, которые позволяют гражданам — собственникам помещений в многоквартирном доме на основании решения общего собрания вносить плату за все или некоторые коммунальные услуги (за исключением коммунальных услуг, потребляемых при использовании общего имущества в многоквартирном доме) напрямую ресурсоснабжающим организациям.

Энергосбыт готов в своих кассах принимать



деньги за коммунальные ресурсы от граждан, но для этого в адрес Энергосбыта должен быть направлен Протокол общего собрания жильцов о том, что они приняли решение вносить

плату за все или некоторые коммунальные услуги непосредственно ресурсоснабжающей организации. Это право жителям сегодня гарантирует закон.

ОАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО» ПОДВЕЛО ИТОГИ ПРОХОЖДЕНИЯ ОТОПИТЕЛЬНОГО СЕЗОНА 2011-2012

Петропавловск-Камчатский, 21 мая — ОАО «Камчатскэнерго» успешно прошло осенне-зимний отопительный сезон 2011–2012 годов. На территории Камчатского края в период с октября 2011 года по апрель 2012 года не было допущено масштабных и длительных перерывов в энергоснабжении потребителей.

Пройти максимум без значительных ограничений ОАО «Камчатскэнерго» позволила качественная подготовка и ремонтная кампания, реализованная в соответствии с планом, включавшем в себя 153 мероприятия по ремонту оборудования, подготовке и обучению персонала.

Для обеспечения бесперебойного энерго- и теплоснабжения потребителей был выполнен ремонт генерирующего оборудования: на ТЭЦ-1 — отремонтировано 5 турбоагрегатов и 4 котлоагрегата; на ТЭЦ-2 — два турбоагрегата и три котлоагрегата. На электросетевом участке отремонтировано около 36 километров линий электропередач, произведена перекладка 900 метров собственных тепловых сетей, выполнен ремонт 18 километров арендованных тепловых сетей.

При подготовке к ОЗП 2012–2013 г. запланировано произвести текущий ремонт 9 котлов и 7 турбин, произвести перекладку 990 метров тепловых сетей, произвести капитальный ремонт 40 км электрических линий различного класса напряжения. Согласно планам работ в первом квартале уже произведен ремонт одной турбины на ТЭЦ-1, выполнен ремонт 1,0 км ЛЭП 6-10 кВ. Всего на выполнение ремонтной программы запланировано 585 306 млн руб.

За отопительный сезон 2011–2012 г. количество технологических нарушений на энергообъектах ОАО «Камчатскэнерго» по сравнению с прошлым ОЗП осталось на прежнем уровне, но при этом произошло существенное снижение экономического ущерба от их последствий.

Для повышения надежности энергоснабжения ОАО «Камчатскэнерго» проводит не только ремонты, но и реализовало запланированные на 2011 год проекты инвестиционной программы: «Техпереворужение Камчатской ТЭЦ-1 переводом котлоагрегатов на сжигание природного газа», снижение коммерческих потерь,

исполнение предписаний Государственного пожарного надзора по г. Петропавловску-Камчатскому, выполнение мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности энергообъектов. Освоение капитальных вложений составило 320 827 тыс. руб.

Сформированная инвестиционная программа на 2012 г. направлена на дальнейшую реализацию проекта «Техпереворужение Камчатской ТЭЦ-1 с переводом котлоагрегатов на сжигание природного газа», обеспечение надежности работы энергосистемы, снижение коммерческих потерь, исполнение предписаний надзорных органов. Для реализации поставленных задач запланирован объем капитальных вложений в сумме 536,858 млн руб.

Тревожной остается тенденция роста дебиторской задолженности по теплоэнергии, которая за истекший период увеличилась на 54 %, что связано с неоплатой потребленных ресурсов управляющими организациями, муниципальными предприятиями ЖКХ, которые, собирая деньги с населения, не спешат перечислять средства энергоснабжающей организации, месяцами накапливая многомиллионные долги, банкротятся, а вновь образовавшиеся компании продолжают создавать новую задолженность. Задолженность потребителей напрямую осложняет подготовку к предстоящему осенне-зимнему сезону, своевременную закупку топлива и необходимого оборудования, проведение ремонтных работ и, как следствие, ставит под угрозу стабильную и бесперебойную работу энергосистемы.

При такой ситуации энергокомпания вынуждена списывать задолженность на убытки и привлекать кредитные ресурсы. Сумма долга Управляющих организаций за теплоэнергию сегодня достигает 2 619 млн рублей, это 75 % годовой выручки энергокомпаний за теплоэнергию.

КОМАНДА ОАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО» ПРИНИМАЕТ УЧАСТИЕ ВО ВСЕРОССИЙСКИХ СОРЕВНОВАНИЯХ ОПЕРАТИВНО-ВЫЕЗДНЫХ БРИГАД ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ

Петропавловск-Камчатский, 29 мая — В Корпоративном энергетическом университете проходят Всероссийские соревнования оперативно-выездных бригад теплоснабжающих предприятий. Соревнования проводятся по инициативе Министерства энергетики РФ.



Команду ОАО «РАО Энергетические системы Востока» представляет дочернее предприятие — ОАО «Камчатскэнерго». Всего же в соревнованиях принимают участие пять команд: ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», ОАО «Кузбассэнерго», ОАО «Лукойл», ОАО «Московская теплосетевая компания» и ОАО «Камчатскэнерго».

Основные задачи соревнований: повышение квалификации оперативно-ремонтного персонала теплоснабжающих предприятий, подготовка к отопительному сезону, снижение финансовых потерь и количества инцидентов из-за ошибочных действий персонала энергокомпаний, обмен передовым опытом, совершенствование форм и методов работы,

направленных на обеспечение качества и безопасности эксплуатации оборудования, совершенствование программно-технических средств по обучению и тренировке персонала.

Соревнования команд проходят в следующих категориях:

- диспетчер теплосети;
- мастер эксплуатационного района тепловых сетей (не ниже 4 разряда);
- слесарь по обслуживанию тепловых сетей (не ниже 4 разряда);
- электросварщик, аттестованный на сварку трубопроводов, работающих под давлением.

Открытие соревнований состоялось 28 мая на базе Ставропольского учебного центра Корпоративного энергетического университета.

КОМАНДА ОАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО» ЗАНЯЛА 1 МЕСТО В ГОРОДСКОЙ СПАРТАКИАДЕ ТРУДЯЩИХСЯ

Петропавловск-Камчатский, 1 июня — Спартакиада трудящихся под эгидой администрации Петропавловска-Камчатского ведет свой отсчет с 2009 года. Каждый раз команда ОАО «Камчатскэнерго» совершенствовала свое спортивное мастерство, последовательно повышая занятые места с четвертого по второе. И вот на этот раз энергетики поднялись на высшую ступень пьедестала почета.

Всего в этом сезоне в течение года в Спартакиаде принимали участие 27 трудовых коллективов, но некоторые команды выступили не во всех этапах спортивной гонки.

Программа видов спорта была довольно обширная и включала в себя восемь дисциплин. Победитель определялся по сумме баллов мест, занятых на каждом этапе. Поэтому чем чаще энергетики попадали в тройку лидеров, тем весомее был общекомандный результат.

Так Павел Липатов, Дмитрий Чайчиц, Михаил Тимофеев принесли команде первое место в интеллектуальной игре в шахматы.

Иван Кириллов, Влад Евиленко, Леонид Разживин, Василий Соломянников одержали победу в матче по стритболу — разновидности баскетбола.

В жарких теннисных баталиях энергетики стали вторыми благодаря Валентине Авилонвой, Михаилу Недомерко, Борису Бударгину.

В ОАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО» СОСТОЯЛОСЬ ЕЖЕГОДНОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Петропавловск-Камчатский, 19 июня — 19 июня 2012 года акционеры ОАО «Камчатскэнерго» на Годовом общем собрании акционеров утвердили годовой отчет и бухгалтерскую отчетность Общества по итогам 2011 года, а также отчет о прибылях и убытках.

Как отметил в своем вступительном слове генеральный директор Борис ПАРШИН, что одним значимых событий 2011 года стало создание нового филиала компании — «Коммунальная энергетика». Первоочередной задачей созданного филиала стало технологическое воспроизводство процесса выработки тепловой энергии на генерирующих объектах «Камчатсккоммунэнерго».

Следующим этапом участия Общества в развитии энергетики региона стало подписание в сентябре 2011 года соглашения между ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «Камчатскэнерго» и Правительством Камчатского края о создании единой энергоснабжающей организации, предусматривающего реконструкцию и модернизацию объектов коммунальной энергетики на территории края.



Одним из серьезных положительных моментов в производственной деятельности стало увеличение лимита газа на 24,3 %, повлекшее существенное сокращение расхода мазута на 42,6 тыс. тонн условного топлива (тут) и снижение затрат на топливо на 281,2 млн руб. Сократилось число внеплановых пусков на 28, что позволило сэкономить 692 тут. Сжигание присадки к мазуту «Протеа-Короната-М29с» на КТЭЦ-1 для оптимизации и улучшения режима горения топлива сократили расход мазута в 2011 году на 38 тут. В декабре 2011 года внедрена 4 очередь АСКУЭ частного сектора. На 20 ВЛ-0,4 кВ установлены головные учётные для сведения баланса и 667 точек учёта потребителей оснащены современными приборами учёта. Ожидаемый эффект за год после внедрения составит 1249 тыс. кВт-ч снижения потерь ОАО «Камчатскэнерго».

Инвестиционная программа 2011 года была направлена на обеспечение надежности работы энергосистемы, на реализацию проекта по переводу Камчатской ТЭЦ-1 на газ, снижение коммерческих потерь, исполнение предписаний Государственного пожарного надзора по г. Петропавловску-Камчатскому, выполнение мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности зданий и сооружений. На эти цели израсходовано 320 827 тыс. руб.

Трудно решается проблема погашения долгов управляющих компаний за полученные ресурсы. Их долг превышает 2,5 миллиарда рублей. Эта ситуация усугубляется вследствие отсутствия прозрачности деятельности управляющих организаций и рычагов воздействия по усилению платежной дисциплины в сфере ЖКХ.

Электропотребление в 2011 году составило 1400,8 млн кВт-ч, что практически на уровне 2010 года и на 0,5 % выше 2009 года из-за изменения часового пояса в 2010 году.

Отпуск тепловой энергии в 2011 году составил 2124,9 тыс. Гкал, что на 180,1 % выше 2010 года и на 173,5 % выше 2009 года. Увеличение объемов отпуска тепла обусловлено присоединением котельных филиала «Коммунальная энергетика».

За 2011 год ОАО «Камчатскэнерго» получило убытки в размере (-) 398,569 млн руб. В связи с тем, что Обществом получен убыток,

по результатам 2011 года принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества всех категорий.

Основными стратегическими задачами Общества в 2012 году являются: обеспечение бесперебойного и надежного энергоснабжения потребителей; недопущение в работе Общества аварий по вине персонала; реализации стратегии развития Камчатской энергетики.

В инвестиционных планах на ближайшие 2012–2014 годы основным пунктом проходит техпереворужение КТЭЦ-1 с переводом котлов на сжигание природного газа, внедрение АСУ ТП и реконструкция основной дымовой трубы на Камчатской ТЭЦ-2.

В части развития системы централизованного теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа предполагается взамен арендуемых ЦТП (со значительным износом и дефицитом сейсмостойкости) установка блочно-модульных автоматизированных центральных тепловых пунктов с целью повышения надежности теплоснабжения потребителей.

Согласно Уставу Совет директоров ОАО «Камчатскэнерго» может быть представлен семью кандидатурами, которые и были выбраны во время собрания. В его состав вошли: Заборовский Виктор Юрьевич — начальник департамента топливообеспечения ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Конев Евгений Юрьевич — начальник департамента розничного рынка ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Андрейченко Юрий Александрович — начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Коптяков Станислав Сергеевич — директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Кораблев Артем Сергеевич — начальник департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Иртов Сергей Викторович — директор по производству ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Беловол Ольга Владимировна — директор по инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Акционеры избрали также членов ревизионной комиссии, утвердили аудитора Общества — ЗАО «ЭНПИ Консалт».

ИЗ-ЗА ДОЛГОВ УПРАВЛЯЮЩИХ КОМПАНИЙ ОАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО» НАМЕРЕНО НАЧАТЬ ВВОДИТЬ ОГРАНИЧЕНИЕ ПОДАЧИ ГВС

Долги управляющих организаций по итогам отопительного сезона 2011–2012 гг. перед энергетиками за тепло и горячую воду составляют 2 миллиарда 792 миллиона рублей.

Петропавловск-Камчатский, 9 июля — Действуя в рамках действующего законодательства, ОАО «Камчатскэнерго» намерено ввести ограничение подачи горячего водоснабжения

в многоквартирные дома, находящиеся под управлением управляющих организаций, имеющих крупные суммы долга за поставленные коммунальные ресурсы.



Из-за долгов со стороны управляющих компаний за поставленные энергоресурсы энергокомпания вынуждена брать кредиты под значительные проценты для проведения текущего ремонта 9 котлов и 7 турбин, перекладки 990 метров тепловых сетей, капитального ремонта 40 километров электрических линий различного класса напряжения. Значительных вложений требует и инвестиционная программа, направленная на дальнейшую газификацию Камчатских ТЭЦ.

Впервые за последние десять лет подготовка энерго- и теплооборудования к новому отопительному сезону находится под реальной угрозой срыва. Запланированные ремонтные работы ОАО «Камчатскэнерго» вынуждено проводить не только в сжатые сроки, но и при остром дефиците денежных средств.

ОАО «Камчатскэнерго» не является благотворительной организацией и ведет свою производственно-хозяйственную деятельность в рамках установленных государством тарифов, рассчитывая исключительно на возврат денежных средств за поставленный потребителям товар — тепловую и электрическую энергию. Оказавшись в роли финансового посредника между энергетиками и населением, управляющие компании в условиях отсутствия должного контроля со стороны органов местного самоуправления и надзорных органов безнаказанно нарушают договорные отношения с ресурсоснабжающей организацией, бесконтрольно в своих интересах используют деньги граждан, собранные за коммунальные услуги.

Ситуация осложняется тем, что ОАО «Камчатскэнерго» на сегодняшний день не имеет четких гарантий оплаты суммы долга со стороны управляющих компаний.

ПРОДОЛЖАЮТСЯ РАБОТЫ ПО ГАЗИФИКАЦИИ КАМЧАТСКОЙ ТЭЦ-1

Петропавловск-Камчатский, 24 июля — Продолжаются работы по реализации инвестиционного проекта ОАО «Камчатскэнерго» «Техническое перевооружение Камчатской ТЭЦ-1 с переводом котлов БКЗ-120-100ГМ ст. № 6-11 на сжигание природного газа. В этом году запланировано перевести на газ три котла — № 6-8. Газификация ТЭЦ-1 — часть масштабного проекта газификации полуострова, начало которому было положено осенью 2010 года после перевода на газ ТЭЦ-2.

Планом-графиком выполнения программ газификации регионов РФ установлены сроки обеспечения готовности к началу сжигания природного газа на ТЭЦ-1. В соответствии с ним пуско-наладочные работы котлоагрегата № 8 должны быть произведены в июле, № 7 — в августе, № 6 — в сентябре. Стоимость реализации проекта — 482,6 млн рублей.

В июне на котлоагрегате № 8 были завершены все работы по переводу котла на сжигание природного газа, котел был включен в работу на мазуте, проведены пусконаладочные испытания на мазуте и комплексное опробование под нагрузкой в течение 72 часов. После испы-

На фоне роста дебиторской задолженности особые опасения у «Камчатскэнерго» вызывает тот факт, что в Камчатском крае активно продолжается практика введения процедуры банкротства управляющих организаций с целью ухода от долгов.

Вопрос о существующей проблеме неплатежей неоднократно поднимался руководством ОАО «Камчатскэнерго» на совещаниях различного уровня, однако кардинальных действий, направленных на погашение задолженности, не последовало. Сегодня только одних усилий энергетиков недостаточно для того, чтобы гарантировать бесперебойное прохождение нового отопительного периода.

ОАО «Камчатскэнерго» намерено информировать жителей многоквартирных домов через средства массовой информации о долгах управляющих организаций и о праве граждан оплачивать за тепловую энергию и горячее водоснабжение непосредственно ресурсоснабжающей организации, если такое решение будет принято общим собранием собственников помещений в многоквартирном жилом доме или общим собранием членов ТСЖ.

Ограничение подачи ГВС исполнителям коммунальных услуг (Управляющие организации и ТСЖ) будет производиться путем установки расходомерных шайб, что повлечет за собой уменьшение циркуляционного расхода горячего водоснабжения.

Действующее законодательство (Постановление Правительства РФ от 14.02.2012 № 124) позволяет энергокомпаниям приостанавливать подачу горячего водоснабжения в случае наличия у исполнителей коммунальных услуг (управляющих компаний) задолженности за потребленные энергоресурсы.

таний котел выведен в резерв до августа, когда на станции появится голубое топливо.

На котлоагрегатах № 6 и 7 выполнен демонтаж старых горело-топочных устройств и монтаж амбразур под новые горело-топочные устройства. Новые горело-топочные устройства более эффективные с точки зрения технико-экономических показателей и экологических требований. Они беспечат увеличение КПД котлов и снижение выбросов окиси азота. На котле № 6 демонтированы старые воздухопроводы, изготовлены и смонтированы новые, выполнена опрессовка, тепловая изоляция воздухопроводов, выполнен демонтаж мазутопровода



и смонтирован новый мазутный узел. Установлены 4 газовых автоматических блока, ведется монтаж газопроводов. Работы в соответствии с планом на котлоагрегате № 6 выполнены на 80 %, на котлоагрегате № 7 — на 45 %.

В результате технических преобразований три котла ТЭЦ-1 смогут работать как на газе, так и на мазуте, поскольку последний останется в качестве резервного топлива. Это позволит в случае нештатной ситуации перейти с одного вида топлива на другой без ущерба для интересов потребителей.

НА КАМЧАТКЕ НАЧИНАЕТСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО НОВОЙ ГАЗОВОЙ КОТЕЛЬНОЙ

Петропавловск-Камчатский, 26 июля — ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «Камчатскэнерго» (входят в состав холдинга «РАО Энергетические системы Востока») приступают к строительству новой газовой котельной каркасного типа на площадке действующей котельной № 1 в Петропавловске-Камчатском. Сдача готового энергообъекта в эксплуатацию запланирована в День энергетика — 22 декабря 2012 года.

Строительство новой котельной ведется в рамках реализации проекта по газификации и газоснабжению Камчатского края по поручению Президента и Правительства РФ. Согласно поручению к 2025 году должен быть осуществлен перевод на использование природного газа 117 объектов теплоэнергетики и коммунально-бытового сектора.

«Современные котлы общей тепловой мощностью 35 МВт, производительностью 66 тонн пара в час будут использовать в качестве основного топлива природный газ, резервным топливом станет мазут, — говорит генеральный директор ОАО «Дальтехэнерго» Денис Преснухин. — Также котельная № 1 будет оснащена химической лабораторией, контролирующей работу газового оборудования, автоматическими системами диспетчерского контроля пожаротушения, видеонаблюдения, охранно-пожарной сигнализацией.

ОАО «Дальтехэнерго» выполнит строительство котельной «под ключ» в качестве гене-

Работы по прокладке газопровода от ТЭЦ-2 к ТЭЦ-1 начались еще осенью прошлого года. На сегодняшний день газопровод смонтирован от точки врезки в межпоселковый газопровод ТЭЦ-2-ТЭЦ-1 до котлов БКЗ-120-100ГМ ст. № 6, 7, 8. Произведена продувка газопровода. Ориентировочный срок окончания работ — 15 августа.

Газификация Камчатских ТЭЦ остается ключевым пунктом инвестиционной программы ОАО «Камчатскэнерго» и одним из главных пунктов подготовки к предстоящему ОЗП 2012-2013 гг.

рального подрядчика. Заказчиком является ОАО «Камчатскэнерго». В результате ввода нового объекта будет повышена надежность топливообеспечения, независимого от привозного топлива и погодных условий, произойдет улучшение экологической обстановки в густонаселенных микрорайонах г. Петропавловска-Камчатского (снижение выбросов CO₂), снизятся затраты на топливо за счет уменьшения удельных расходов и уменьшения стоимости топлива.

Для «Дальтехэнерго» это не первый проект на Камчатке. В 2010 году ремонтно-строительный холдинг участвовал в модернизации оборудования Камчатской ТЭЦ-2 с переводом трех котлов станции на природный газ, выполнил проект по газификации Камчатской ТЭЦ-1. В настоящее время предприятие выполняет строительно-монтажные работы по техническому перевооружению основной дымовой трубы на территории Камчатской ТЭЦ-2.

НА КАМЧАТКЕ ВОЗБУЖДЕНО ОЧЕРЕДНОЕ УГОЛОВНОЕ ДЕЛО ПРОТИВ РУКОВОДИТЕЛЯ УПРАВЛЯЮЩЕЙ КОМПАНИИ-ДОЛЖНИКА

Энергетики призывают жителей прекратить платить за тепло и ГВС посредникам, а выходить на прямые расчеты с производителями

Петропавловск-Камчатский, 15 августа — В отношении руководителя ООО УК «Миль-ЖилСервис» Потюпкина Д.В. возбуждено уголовное дело по факту злоупотребления своими полномочиями по ст. 201 ч. 1 УК РФ, которая гласит «Использование лицом, выполняющим управленческие функции в коммерческой или иной организации, своих полномочий вопреки законным интересам этой организации и в целях извлечения выгод и преимуществ для себя или других лиц либо нанесения вреда другим лицам...» Максимальный срок наказания по

этой статье — лишение свободы на срок до четырех лет. Напомним, что на протяжении всего отопительного сезона управляющие организации Мильковского района не оплачивали энергетикам счета за тепловую энергию и горячее водоснабжение многоквартирных домов. По окончании отопительного сезона долг управляющих компаний Мильковского района превысил 165 миллионов рублей.

В марте 2012 года руководство энергокомпании обратилось в УЭБиПК УМВД по Камчатскому краю с просьбой провести проверку



в отношении управляющей компании «Миль-ЖилСервис», которая на тот момент, по мнению энергетиков, причинила ущерб энергокомпании в особо крупном размере на сумму 77,1 млн рублей. В своём обращении энергетики указали на то, что «Руководитель ООО УК «Миль-ЖилСервис» Потюпкин Д.В., собирая денежные средства с граждан за отопление и горячее водоснабжение, не в полном объеме перечисляет их на расчетный счет ОАО «Камчатскэнерго», а пользуется или распоряжается ими по своему усмотрению».

Выражая обеспокоенность тем, что многие управляющие компании уводят средства жильцов на цели, не связанные с оплатой за отпущенное энергетиками тепло и горячую воду, ОАО «Камчатскэнерго» неоднократно сообщало в письмах и обращениях руководителям органов исполнительной власти, местного самоуправления и государственного контроля информацию о нецелевом использовании денежных средств населения. В итоге с начала года оперативно-розыскные мероприятия коснулись ООО УК «Дом-21 век», ООО «УК ЕЖКХ», ООО «ОУК Спектр», ООО «УК Елизово», ООО «Ве-

рамакс», ТСЖ «26 км», ООО «УК Силуэт», ООО «Инэкс», ООО «Большеречский острог», ООО «УК Полигон В», ООО УК «Кречет», ООО «УК Авиатор», ИП Улашенко В.В., ООО «УК Теплый дом», а также вилючинских и прочих управляющих компаний.

Почти по всем бухгалтерским исследованиям, проведенным Управлением экономической безопасности и противодействия коррупции УМВД России по Камчатскому краю, возбуждены уголовные дела.

Напомним, что из-за действий или бездействия преимущественно руководителей управляющих компаний Камчатского края задолженность за потребленные энергоресурсы на начало 2012 года превысила 2 млрд. рублей и продолжает расти. Такое положение дел ставит под угрозу срыва проведение мероприятий по подготовке тепловых сетей к новому отопительному сезону 2012–2013 гг., а также своевременность расчетов с поставщиками топлива и подрядчиками, задействованными в реализации ремонтной программы, оплату за поставленное оборудование и материалы.

ТЭЦ-1 ОАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО» В ДЕНЬ 272-ЛЕТИЯ Г. ПЕТРОПАВЛОВСКА-КАМЧАТСКОГО ПЕРЕВЕДЕНА НА ГАЗ

Петропавловск-Камчатский, 17 октября — ОАО «Камчатскэнерго» (входит в состав холдинга «РАО ЭС Востока») завершило инвестиционный проект по газификации Камчатской ТЭЦ-1. Сегодня на станции прошло торжественное мероприятие, посвященное промышленному пуску газа на ТЭЦ-1.

В церемонии пуска газа приняли участие министр энергетики и ЖКХ Камчатского края Сергей КОНДРАТЬЕВ, глава администрации Петропавловск-Камчатского городского округа Алексей АЛЕКСЕЕВ, заместитель генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Виктор БОРОДИН и другие официальные лица.

Перевод котлоагрегатов ТЭЦ-1 на использование природного газа позволяет значительно сократить расходы на приобретение мазута. При этом котлы могут работать как на газе, так и на мазуте, который останется на станции в качестве резервного топлива.

Камчатская ТЭЦ-1 введена в эксплуатацию в 1964 г., установленная мощность 224 МВт. На ТЭЦ-1 производится 30 % электроэнергии Центрального энергоузла и 32 % теплотенергии, отпускаемой ОАО «Камчатскэнерго». Реализация проекта «Техническое перевооружение Камчатской ТЭЦ-1 с переводом котлов БКЗ-120-

100ГМ №№ 6, 7, 8 на природный газ» начата в ноябре 2011г. Генеральный подрядчик ЗАО «Энергоремонт». При реализации проекта, как и на ТЭЦ-2, использовалось оборудование только российских производителей.

«Газификация ТЭЦ-1 имеет очевидные преимущества, — отметил генеральный директор ОАО «Камчатскэнерго» Борис Паршин. — Произошло окончательное изменение структуры топливного баланса региона, упрощается ремонтная программа ТЭЦ, увеличилось КПД котлов, существенно снижены выбросы в атмосферу, что благоприятно скажется на улучшении экологической ситуации».

Перевод станции на голубое топливо — это заключительный аккорд инвестиционной программы энергосистемы и ключевой пункт масштабной программы газификации полуострова, которая стартовала осенью 2010 года с перевода на газ Камчатской ТЭЦ-2.

КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПРОВЕРЯЕТ ГОТОВНОСТЬ ОАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО» К РАБОТЕ В ОСЕННЕ-ЗИМНИЙ ПЕРИОД

Петропавловск-Камчатский, 19 октября — Вчера члены комиссии Минэнерго России по проверке готовности ОАО «Камчатскэнерго» к работе в осенне-зимний период 2012–2013 гг. посетили Камчатскую ТЭЦ-2, где была проведена противоаварийная тренировка по ликвидации возможных аварийных



ситуаций, характерных для работы в осенне-зимний период на тему: «Отключение котлоагрегата № 2 Камчатской ТЭЦ-2 из-за аварии с возгоранием в системе подачи газа и ввод в действие Графиков временного отключения потребления при внезапном возникновении дефицита генерирующей мощности в Центральном Камчатском энергоузле».

В тренировке были задействованы персонал ТЭЦ-2, Регионального диспетчерского управления, ОАО «Центральные электрические сети».

По условиям тренировки, которые не очень отличались от реальных условий, в районе г. Петропавловска-Камчатского наблюдается сильный циклон, обильный снегопад, сильный до 20 метров в секунду юго-восточный ветер. В 09 час. 01 мин. на центральном тепловом щите котельного отделения наблюдается повышение температуры перегретого пара на котлоагрегате ст. № 2, происходит разгрузка турбоагрегата № 2 на 15 МВт и ввод в действие графиков временного отключения потребления. В 09 час. 10 мин. на входящей задвижке ГА-1 из-за дефекта сальниковой набивки произошла аварийная разгерметизация газопровода с последующим диффузионным горением. В 09 час. 11 мин. котлоагрегат ст. № 2 останавливается защитой «по падению давления газа перед горелками». На станции происходит сброс нагрузки до 0 МВт, без потери электроэнергии на собственные нужды электростанции. Отключаются подстанции «КСИ» и «Дачная» в объеме 35 МВт.

К месту ЧП в установленное время прибыла

пожарная команда для тушения пожара. Была условно прекращена подачи газа на аварийный участок, потушен факел. Персонал станции произвел растопку котлоагрегата № 2 на резервном топливе — мазуте, с последующим включением отключенных потребителей.

В ходе тренировки существенных замечаний не выявлено. Общая оценка действий персонала — хорошо.

В этот же день, несмотря на сложные климатические условия, прошла противоаварийная тренировка персонала ОАО «Центральные электрические сети» по теме «Аварийное отключение ВЛ-10 кВ 443-ВЛ-481/481А/476/437 вследствие неблагоприятных погодных условий». В ходе тренировки отрабатывались действия оперативно-ремонтного персонала Петропавловского района электрических сетей ЦЭС при ликвидации последствий аварии на ВЛ-10 кВ. Ремонтные бригады тоже успешно справились с поставленной задачей на оценку хорошо.

Результатом работы комиссии Минэнерго России по проверке ОАО «Камчатскэнерго» к работе в осенне-зимний период 2012–2013 гг. должно стать получение паспорта готовности.

ОАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО» ПОЛУЧИЛО ПАСПОРТ ГОТОВНОСТИ К РАБОТЕ В ОСЕННЕ-ЗИМНИЙ ПЕРИОД

Петропавловск-Камчатский, 23 октября — ОАО «Камчатскэнерго» (входит в холдинг «РАО Энергетические системы Востока») получило паспорт готовности к работе в осенне-зимний период (ОЗП) 2012-2013 гг.

Готовность предприятия к стабильной работе в период осенне-зимнего максимума нагрузок оценивала комиссия, в которую входили представители Минэнерго России, ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Камчатского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края, ГУ МЧС России по Камчатскому краю, ОАО «ДЭК».

Подготовка ОАО «Камчатскэнерго» к ОЗП велась в соответствии с планом, который включал 172 мероприятия, направленных на повышение надёжности и эффективности работы оборудования. Были отремонтированы 7 турбоагрегатов, 6 котлоагрегатов, 40 км электрических сетей, 1 км тепловых сетей, расчищено 192,6 га просек, опробованы схемы плавки гололёда.

Одним из важнейших направлений в подготовительный период стала работа по перевооружению Камчатской ТЭЦ-1 и переводу трех ее котлов на природный газ. В зимний период 2012–2013 гг. обе камчатские ТЭЦ будут

работать на «голубом» топливе. Это повысит эффективность работы оборудования, снизит затраты на приобретение мазута, положительно скажется на экологической обстановке.

Работе комиссии предшествовали проверки на всех филиалах ОАО «Камчатскэнерго», которые прошли с 17 сентября по 15 октября 2012 года с участием представителей Камчатского управления Ростехнадзора, МЧС России по Камчатскому краю. По результатам проверок всем филиалам были выданы Акты готовности к работе в ОЗП.

В ходе проверок проводились и противоаварийные тренировки по ликвидации возможных аварийных ситуаций. На Камчатской ТЭЦ-2 совместно с подразделениями МЧС отрабатывались действия по ликвидации аварийных ситуаций, связанных с возгоранием в системе подачи газа и отключением котлоагрегата. А персонал филиала «Центральные электрические сети» устранял условное аварийное отключение линии электропередачи.

«Компания успешно выполнила все условия, необходимые для обеспечения надёжной и ста-



бильной работы в условиях осенне-зимнего максимума нагрузок, — говорит Виктор Бородин, заместитель генерального директора — главный инженер ОАО «РАО ЭС Востока». — Мы удовлетворены результатами работы комиссии».

НА КАМЧАТКЕ В НОВОМ ОТОПИТЕЛЬНОМ СЕЗОНЕ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ УПРАВЛЯЮЩИХ КОМПАНИЙ ПРОДОЛЖАЕТ РАСТИ

Петропавловск-Камчатский, 24 октября — В связи с критической ситуацией с неплатежами и продолжающимся ростом дебиторской задолженности ОАО «Камчатскэнерго» проводит разъяснительную работу среди жителей многоквартирных домов, находящихся под управлением Управляющих организаций, которые на протяжении полутора лет не оплачивают счета за полученные от ОАО «Камчатскэнерго» энергоресурсы.

По состоянию на 24 октября 2012 года сумма долгов всех управляющих компаний составляет 2 382,6 млн рублей. Из них за электроэнергию — 28,5 млн руб., за тепловую энергию и ГВС — 2 354,1 млн руб., в том числе: по Петропавловск-Камчатскому городскому округу — 1 530,3 млн руб., Елизовскому муниципальному району — 547,5 млн руб., Мильковскому — 205,9 млн руб., Усть-Большерецкому — 98,9 млн руб.

Несмотря на возбуждение уголовных дел в отношении многих руководителей управляющих организаций, намеренно удерживающих собранные средства граждан за коммунальные услуги, предостережение надзорных органов, ряд управляющих компаний по-прежнему для обеспечения своей прибыли использует недобросовестные методы. В результате собранные с жильцов денежные средства за энергоресурсы поступают не ресурсоснабжающим организациям, а иным лицам.

В связи с этим сотрудники Энергосбыта приступили к проведению дворовых сходов жителей многоквартирных домов в разных частях г. Петропавловска-Камчатского. На встречах специалисты разъясняют жителям нормы действующего законодательства, в частности 155 статьи Жилищного кодекса Российской Федерации, которая позволяет гражданам отказаться от посредничества недобросовестных управляющих компаний при платежах за коммунальные услуги.

НА КАМЧАТКЕ СТАРТОВАЛА ПРЕДНОВОГОДНЯЯ АКЦИЯ «В НОВЫЙ ГОД — БЕЗ ДОЛГОВ!»

Петропавловск-Камчатский, 6 ноября — В этом году на месяц раньше обычного во всех подразделениях филиала ОАО «Камчатскэнерго» Энергосбыт дан старт акции «В Новый год — без долгов!».

Период проведения акции увеличен не случайно. У граждан появилась возможность в течение не одного, а двух месяцев погасить задолженность по оплате энергоресурсов, коммунальных платежей без пени или заключить договор о поэтапном погашении долга с расщепкой платежа от 6 до 18 месяцев.

На итоговом совещании члены комиссии подписали соответствующий акт и вручили генеральному директору ОАО «Камчатскэнерго» Борису Паршину паспорт готовности предприятия к работе в осенне-зимний период.

Федеральным законом от 04.06.2011 № 123-ФЗ) были введены существенные дополнения в ЖК РФ, который позволяет гражданам — собственникам помещений в многоквартирном доме на основании решения общего собрания вносить плату за все или некоторые коммунальные услуги (за исключением коммунальных услуг, потребляемых при использовании общего имущества в многоквартирном доме) напрямую ресурсоснабжающим организациям.

Энергосбыт готов в своих кассах принимать деньги за коммунальные ресурсы от граждан, но для этого в адрес Энергосбыта должен быть направлен Протокол общего собрания жильцов о том, что они приняли решение вносить плату за все или некоторые коммунальные услуги непосредственно ресурсоснабжающей организации.

Сегодня законодательство дает большие полномочия в управлении своими домами гражданам. От их инициативы, неравнодушного отношения к своему имуществу и общему имуществу дома будет зависеть, как и в каких домах они будут жить. ОАО «Камчатскэнерго» призывает граждан обращать особое внимание на растущие долги своих управляющих организаций. Согласно действующему законодательству граждане имеют право требовать от управляющей организации отчет, на что потрачены деньги жильцов, собранные за коммунальные услуги.

Основная цель акции — предоставить должникам как можно больше возможностей в конце уходящего года расплатиться с имеющимися долгами и сэкономить денежные средства на оплате пени. По условиям акции пеня списывается тем должникам, которые полностью погасят основную задолженность за тепло и го-



рячее водоснабжение до 31 декабря, а в период проведения акции будут своевременно оплачивать текущие квитанции за коммунальные услуги.

Также в ходе предновогодней акции должникам будет направлено более 30 тысяч квитанций с красной полосой, 10 тысяч предупреждений о наличии задолженности и возможности досудебного урегулирования проблемы, а также исковых заявлений. К особо злостным неплательщикам будут применяться более жесткие санкции: аресты имущества должника, ограничение подачи электроэнергии-

гии, демонтаж питающего электрооборудования.

В рамках предновогодней акции Энергосбыт готов предложить должникам отработать свой долг по оплате за тепловую или электрическую энергию и ГВС в качестве агентов по снятию показаний и разноске квитанций.

Энергетики готовы предоставить гражданам, которые попали в сложную долговую ситуацию, любую возможность погасить свой долг, но для этого нужно желание самого должника.

КРИМИНАЛИЗАЦИЯ ЖКХ: НА КАМЧАТКЕ ВОЗБУЖДЕНО УЖЕ ДЕВЯТЬ УГОЛОВНЫХ ДЕЛ В ОТНОШЕНИИ РУКОВОДИТЕЛЕЙ УПРАВЛЯЮЩИХ КОМПАНИЙ

Петропавловск-Камчатский, 29 ноября — Уголовное дело возбуждено Следственной частью Следственного управления УМВД России по Камчатскому краю в отношении руководителей ООО «Управляющая компания «Силуэт». В финансово-хозяйственной деятельности руководителей управляющей организации сотрудники правоохранительных органов усмотрели признаки состава преступления по ч. 1 статьи 201 Уголовного кодекса Российской Федерации.

Отношения между ОАО «Камчатскэнерго» и управляющей организацией на протяжении отопительного периода с 01.02.2011 по 31.12.2011 года складывались сложно. В течение всего сезона управляющая компания ни разу не выполнила свои обязательства по оплате за тепловую энергию и горячее водоснабжение, хотя ОАО «Камчатскэнерго» поставляло тепловую энергию и ГВС в полном объеме и надлежащего качества во все 13 многоквартирных домов, находящихся под управлением ООО «Управляющая компания «Силуэт». В результате финансовой деятельности руководителей УК сложился долг — 23 миллиона рублей.

А в октябре 2011 года на рынке оказания коммунальных услуг вдруг появилась новая управляющая организация с очень схожим названием — ООО «УК «Силуэт», которая приняла на себя функции по управлению все теми же 13 многоквартирными домами. В связи с этим возник резонный вопрос: не с целью ли ухода от ранее накопленных долгов за потребленные энергоресурсы была создана новая управляющая компания? В ближайшее время, ответ на него также дадут правоохранительные органы.

Новая управляющая организация ООО «УК «Силуэт» до сих пор не имеет договорных отношений на поставку энергоресурсов (электроэнергии, горячего водоснабжения и тепловой энергии) с ОАО «Камчатскэнерго». А все направленные от имени ОАО «Камчатскэнерго» оферты договоров в адрес управляющей компании не принимаются и не рассматриваются. ООО «УК «Силуэт» потребляет энергоресурсы бездоговорно, что противозаконно, но по-прежнему собирает деньги с жильцов за тепло и ГВС и по-прежнему «забывает» перечислять

их на счет ОАО «Камчатскэнерго».

А сегодня следственным Управлением МВД России по Камчатскому краю в суд передано уголовное дело по обвинению бывшего председателя ТСЖ «Феникс». История не нова: с жителей собрано 3 179 тыс. рублей, а энергоснабжающим организациям перечислено всего 333 тыс. рублей. Денежными средствами в сумме 1 068 953 рубля, поступившими от граждан для оплаты коммунальных платежей, председатель распорядился по своему усмотрению. В числе пострадавших от деятельности председателя ТСЖ ОАО «Камчатскэнерго» и МУП «Петропавловский горводоканал».

В связи с неплатежами и продолжающимся ростом дебиторской задолженности ОАО «Камчатскэнерго» продолжает убеждать жителей полуострова в необходимости перехода на прямые расчеты за тепло и ГВС, минуя посреднические услуги управляющих компаний, которые нередко используют деньги граждан на иные цели.

Правительство Камчатского края, обеспокоенное ростом неплатежей со стороны управляющих компаний, приняло решение рассмотреть вопрос работы глав муниципальных образований с руководителями недобросовестных управляющих компаний. По мнению первого вице-губернатора Александра Потиевского, глава района и глава сельского поселения должны отвечать за все, что происходит на их подведомственной территории. Особенно в вопросах обеспечения жизнедеятельности населения, ведь оплата за коммунальные услуги — это вопрос дальнейшей поставки тепла и электроэнергии. Этот вопрос будет рассмотрен в первом квартале 2013 года на одном из заседаний правительства края.



НА КАМЧАТКЕ ЖИТЕЛИ МНОГOKВАРТИРНЫХ ДОМОВ ПЕРЕХОДЯТ НА ПРЯМЫЕ РАСЧЕТЫ С ЭНЕРГЕТИКАМИ ГРАЖДАНЕ ОКАЗЫВАЮТСЯ ОТ УСЛУГ НЕДОБРОСОВЕСТНЫХ УПРАВЛЯЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ.

Петропавловск-Камчатский, 6 декабря — С декабря жители 42 многоквартирных домов с. Мильково будут рассчитываться за тепловую энергию и горячее водоснабжение непосредственно с ОАО «Камчатскэнерго».

Мильковчане воспользовались своим законным правом и отказались от посредничества недобросовестных управляющих компаний. Свое право отказаться от навязчивых услуг сомнительных управляющих компаний они закрепили в протоколах общих собраний собственников.

С 2010 года на территории Мильковского муниципального района работали три управляющие компании: МУП «Наш дом», ООО «Мильковское РСУ» и ООО «УК «МильЖилСервис». За этот период они задолжали энергетикам за поставленные коммунальные ресурсы 233 миллиона рублей. Для небольшого населенного пункта это значительная сумма долга. На протяжении двух с половиной лет ОАО «Камчатскэнерго» за счет собственных средств обеспечивало бесперебойное прохождение отопительных периодов на территории района. Выражая обеспокоенность тем, что управляющие компании уводят средства жильцов на цели не связанные с оплатой за отпущенное энергетиками тепло и горячую воду, ОАО «Камчатскэнерго» обратилось в правоохранительные органы. В августе 2012 года в отношении руководителя ООО УК «МильЖилСервис» Потюпкина Д.В. было возбуждено уголовное дело по факту злоупотребления своими полномочиями по ст. 201 ч. 1 УК РФ.

Долговая ситуация не была оставлена без внимания и руководителями Мильковского

муниципального района. В начале ноября 2012 года по инициативе администрации Мильковского муниципального района и администрации Мильковского сельского поселения при участии представителя отделения Энергосбыта было инициировано проведение собраний собственников в жилом фонде, находящемся в управлении ООО «УК «МильЖилСервис». Собственниками помещений принято решение о переходе в новую управляющую компанию МУП «Мильковский водоканал» и оплате за услуги по электроснабжению, отоплению и горячему водоснабжению напрямую в кассу ОАО «Камчатскэнерго».

Вновь созданная управляющая компания МУП «Мильковский водоканал» будет выполнять текущие и аварийные работы и услуги за счет средств, поступивших от квартиросъемщиков по статьям содержание, капитальный и текущий ремонт общего имущества в многоквартирном доме, а ОАО «Камчатскэнерго» выполнять расчеты, принимать платежи и работать с неплательщиками по взысканию долгов по оплате за горячее водоснабжение и тепловую энергию.

Жилищный кодекс РФ (ст. 155 п. 6.1 и 7.1) позволяет собственникам и нанимателям помещений в многоквартирном доме вносить плату за коммунальные услуги ресурсоснабжающим организациям без посредничества управляющих компаний.



18.2. Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного поведения

Продолжение на с. 294

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Общее собрание акционеров	Примечание
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрено больший срок	Не соблюдается	Общее собрание акционеров	В соответствии с п. 10.11 ст. 10 Устава сообщение о проведении Общего собрания направляется заказным письмом (либо вручается под расписку) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании, а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 20 дней, а сообщение о проведении Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, — не позднее, чем за 30 до даты проведения Общего собрания
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров — до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	Соблюдается	В соответствии с п. 4 ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, предоставляется Обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 % голосов
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей представлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Соблюдается	В соответствии с п. 10.12 ст. 10 Устава информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, — достоверность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	Соблюдается	В соответствии с п. 11.1 ст. 11 Устава акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров 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. При приеме от акционеров предложений в повестку дня Общего собрания акционеров Общество самостоятельно запрашивает у регистратора информацию из реестра акционеров Общества. В случае если права на акции учитываются на счете депо, акционер, являющийся в совокупности владельцем не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, предоставляет выписку со счета депо



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов Совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Частично соблюдается	В соответствии п. 10.8 ст. 10 Устава и п. 6.2 Положения о порядке подготовки и проведения ОСА, утвержденного ГОСА 19.06.2012 (Протокол № 1 от 22.06.2012) функции Председателя Правления на Общем собрании акционеров осуществляет Председатель Совета директоров. В случае отсутствия Председателя Совета директоров на Общем собрании акционеров функции Председателя Правления осуществляет заместитель Председателя Совета директоров. В случае отсутствия Председателя Совета директоров и его заместителя функции Председателя Правления на Общем собрании акционеров по решению присутствующих на Общем собрании акционеров членов Совета директоров может осуществлять один из членов Совета директоров. Требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов Совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества не закреплены Уставом и внутренними документами Общества. Законодательством РФ не предусматривается обязательное наличие в Уставе или внутренних документах Общества данного требования
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора АО	Не соблюдается	Указанные требования не закреплены Уставом и внутренними документами Общества. Законодательством РФ не предусматривается обязательное наличие в Уставе или внутренних документах Общества данного требования
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	п. 4.1. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Камчатскэнерго», утвержденного ГОСА 19.06.2012 (Протокол № 1 от 22.06.2012)
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с п.п. 17 п. 12.1 ст. 12 Устава ОАО «Камчатскэнерго» к компетенции Совета директоров относится вопрос об утверждении (корректировке) бизнес-плана, в т. ч. утверждение (корректировка) инвестиционной программы Общества в составе бизнес-плана Общества, и отчета об исполнении бизнес-плана
9	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается	Положение об управлении нефинансовыми рисками ОАО «Камчатскэнерго», утверждено Советом директоров 29.01.2007 (Протокол № 19)
10	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не соблюдается	Т. к. согласно п.п. 16.1.5 и п. 16.1.10 ст. 16.1 Устава ОАО «Камчатскэнерго» ГД избирается и прекращает свои полномочия по решению Совета директоров
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Частично соблюдается	Согласно п. 16.1.17 ст. 16.1 Устава ОАО «Камчатскэнерго» трудовой договор с генеральным директором Общества подписывается Председателем Совета директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров на условиях (в том числе в части срока полномочий), определенных Советом директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров на подписание трудового договора; Согласно п. 16.5 ст. 16 Устава ОАО «Камчатскэнерго» условия трудового договора с членом Правления (в т. ч. в части определения полномочий, трудовой функции каждого члена Правления, вознаграждений, компенсаций и льгот, ответственности и оснований прекращения договора) определяются Советом директоров Общества или уполномоченным им лицом. Договор с членом правления подписывается Председателем Совета директоров или уполномоченным Советом директоров Общества лицом. В Уставе Общества не предусмотрено право Совета директоров устанавливать требования к размеру вознаграждения руководителей основных структурных подразделений Общества, а также к квалификации генерального директора, членов правления и руководителей основных структурных подразделений Общества.
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Законодательством РФ не требуется обязательное наличие в Уставе Общества права Совета директоров устанавливать такие требования Согласно п. 16.1.7 ст. 16.1 Устава ОАО «Камчатскэнерго» трудовой договор с генеральным директором Общества подписывается Председателем Совета директоров на условиях, определенных Советом директоров. Согласно п. 16.5 ст. 16 Устава ОАО «Камчатскэнерго» условия трудового договора с членом Правления определяются Советом директоров Общества.
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	Указанное требование в Уставе и внутренних документах Общества отсутствует. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие такого требования
14	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	В состав Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго», избранного на Годовом общем собрании акционеров 17.05.2011, вошли 6 независимых директоров: Игров С.В., Репин Л.Н., Саньков В.М., Постников И.Г., Мавлютов Е.А., Тулаев С.С. В состав Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго», избранного на Годовом общем собрании акционеров 19.06.2012, вошли 6 независимых директоров: Кораблев А.С., Беловол О.В., Заборовский В. Ю., Игров С.В., Конев Е.Ю., Коптиков С.С.
15	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Указанные лица в составе Совета директоров отсутствуют
16	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Указанные лица в составе Совета директоров отсутствуют
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Не соблюдается	В Уставе отсутствует требование об избрании членов Совета директоров кумулятивным голосованием. В соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» выборы членов Совета директоров Общества осуществляются кумулятивным голосованием. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами такая обязанность членов Совета директоров не предусматривается. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие такого требования





№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	В соответствии с п. 8.1 Положения «Об инсайдерской информации ОАО «Камчатскэнерго», утвержденного решением Совета директоров от 12.09.2012 (Протокол № 7 от 14.09.2012), Инсайдеры Общества, включенные в Список инсайдеров, обязаны уведомлять Общество об осуществлении ими операций с ценными бумагами Общества и о заключении договоров, являющихся производными финансовыми инструментами, цена которых зависит от ценных бумаг Общества, в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты совершения соответствующей операции с ценными бумагами. Уведомление, представляется в бумажной форме, а также должно быть подписано, скреплено печатью (если оно представляется (направляется) юридическим лицом), пронумеровано и прошито (если оно насчитывает более одного листа)
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	В соответствии с п. 15.2 Устава Общества заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал. В соответствии с п. 5.1. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным Планом работы Совета директоров, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке во внутренних документах Общества наличия такого требования
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	За период с 01.01.2012 по 31.12.2012 в Обществе проведено 20 заседаний Совета директоров с периодичностью не реже одного раза в шесть недель
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Порядок проведения заседаний совета директоров регламентируется разделами 5–10 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, утвержденного ГОСА 19.06.2012 (Протокол № 1 от 22.06.2012)
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Частично соблюдается	В соответствии с литерой а) п.п. 24 п. 12.1 ст. 12 Устава Общества к компетенции Совета директоров относятся одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), работ и/или услуги, стоимость которых составляет от 5 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на последнюю отчетную дату предшествующую дате принятия решения о совершении сделки. В соответствии с литерой в) п.п. 24 п. 12.1 ст. 12 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества Общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства)
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	В соответствии с п. 1 п. 3.1 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров в рамках компетенции Совета директоров члены Совета директоров вправе получить информацию о деятельности Общества в соответствии с законодательством РФ и внутренними документами Общества. В соответствии с п. 3.2. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров член Совета директоров может письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции Совета директоров, как непосредственно у Генерального директора Общества (иного лица, выполняющего функции единоличного исполнительного органа Общества), так и через Секретаря Совета директоров В соответствии с п. 3.3 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров документы и информация Общества должны быть предоставлены члену Совета директоров не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента поступления соответствующего запроса



25	Наличие комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	В настоящий момент создание указанного Комитета не целесообразно
26	Наличие комитета Совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	Комитет создан по решению Совета директоров 16.07.2012 (Протокол № 3 от 19.07.2012). В соответствии с Положением о комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго», утвержденным Советом директоров 16.07.2012 (Протокол № 3 от 19.07.2012) основной целью создания комитета является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции, в том числе и обеспечение непосредственного контроля Совета директоров Общества за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Решением Совета директоров 16.07.2012 (Протокол № 3 от 19.07.2012) определен количественный состав Комитета по аудиту (3 члена): Андрейченко Ю.А., Коралев А.С., Заборовский В.Ю. Члены Совета директоров Коралев А.С. и Заборовский В.Ю. являются независимыми директорами Согласно решению Совета директоров от 16.07.2012 (Протокол № 3 от 19.07.2012) председателем Комитета по аудиту Совета директоров Общества избран Андрейченко Ю.А., являющийся независимым директором.
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Частично соблюдается	Согласно п.п. 4.1.2 ст. 4 Положения о комитете по аудиту для реализации своих функций Комитет наделяется правом запрашивать и получать необходимую для осуществления своей деятельности информацию и документы от Генерального директора Общества, начальника КРО Общества и должностных лиц Общества и ДЗО/ВЗО Общества, а также вправе запрашивать информацию у сторонних организаций.
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	Согласно п. 12.1 ст. 12 Положения о комитете по аудиту в период исполнения обязанностей, а также в течение одного года после окончания срока полномочий лица, являющегося (являвшиеся) членами Комитета и третьи лица, привлекаемые к работе в Комитете, обязаны соблюдать требования конфиденциальности в отношении полученной ими в связи с их деятельностью в Комитете информации, составляющей коммерческую тайну Общества
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	
30	Создание комитета Совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	В Обществе не создан комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям. В настоящее время создание указанного Комитета для Общества не целесообразно. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке создание комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не применимо	В связи с отсутствием комитета по кадрам и вознаграждениям
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не применимо	В связи с отсутствием комитета по кадрам и вознаграждениям
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	В Обществе не создан комитет Совета директоров по рискам. В настоящее время создание указанного Комитета для Общества не целесообразно. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке создание комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	В Обществе не создан комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов. В настоящее время создание указанного Комитета для Общества не целесообразно. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке создание комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	В связи с отсутствием комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов
36	Осуществление руководством комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимых директоров	Не применимо	В связи с отсутствием комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	Положение о комитете по аудиту, утверждено решением Совета директоров от 16.07.2012 (Протокол №3 от 19.07.2012)
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров	Не соблюдается	В Уставе Общества указанный порядок определения кворума Совета директоров не предусмотрен. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличия в уставе общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегияльного исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	В соответствии со ст. 9 Устава Общества Органами управления Общества являются: Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление, По состоянию на 01.01.2013 Правление в Обществе не сформировано
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не соблюдается	Пп. 3 п. 16.2 ст. 16 Устава ОАО «Камчатскэнерго» предусмотрено, что к компетенции Правления относится решение вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров, а также вопросов, представленных на рассмотрение Правления генеральным директором
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с пп. 17 п. 12.1 ст. 12 Устава к компетенции Совета директоров Общества относится вопрос о корректировке бизнес-плана Общества. В соответствии с разделом 4 Регламента формирования бизнес-плана и ключевых показателей эффективности для ОАО «Камчатскэнерго» утвержденного Приказом Общества от 29.06.2012 предусмотрена корректировка бизнес-плана Общества после утверждения Советом директоров
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Единоличный исполнительный орган (генеральный директор) Общества не является участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления и работником юридического лица, конкурирующего с Обществом
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления, интересов государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которому применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняет управляющий организацией или управляющим - советом генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего трестом, предоставляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	Единоличный исполнительный орган (генеральный директор) не является лицом, которое признавалось виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которому применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющему)	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствует запрет управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющему). Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие в Уставе или во внутренних документах Общества такого запрета
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности информировать об этом СД	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами такая обязанность исполнительных органов не предусматривается. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличия во внутренних документах Общества такой обязанности исполнительных органов
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	В Уставе и во внутренних документах Общества отсутствуют критерии отбора управляющей организации (управляющего).
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежегодных отчетов о своей работе СД	Не соблюдается	Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке представления исполнительными органами общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	В договоре, заключаемом акционерным обществом с генеральным директором, установлена ответственность за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Частично соблюдается	Функции обеспечения соблюдения органами и должностными лицами Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества возложены на структурное подразделение Общества – отдел корпоративного управления Департамента корпоративной политики. Наличие секретаря Общества (как должностного лица) не предусмотрено



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Частично соблюдается	Функции и обязанности отдела корпоративного управления Департамента корпоративной политики
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	Данные требования Уставом Общества не закреплены. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие в Уставе Общества требований к кандидатуре секретаря Общества
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	В соответствии с п.п. 12 п. 12.1 ст. 12 Устава Общества к компетенции Совета директоров относятся одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах».
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	В соответствии с п.п. 15 п. 10.2 ст. 10 Устава к компетенции Общего собрания акционеров относятся принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ст. 79 ФЗ «Об акционерных обществах»
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также уходящих положений акционеров по сравнению с существующим (в частности запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	Указанные запреты в Уставе Общества отсутствуют. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличия в Уставе Общества данного требования
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	Указанное требование в Уставе Общества отсутствует. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличия в Уставе Общества данного требования
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	Данная норма в Уставе отсутствует.
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	Данное требование не определено в Уставе или внутренних документах Общества. В случае реорганизации Общества для определения коэффициентов конвертации будет привлекаться независимый оценщик. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличия в Уставе Общества данного требования



Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «Камчатскэнерго», утверждено Советом директоров 22.09.2006; Положение «Об инсайдерской информации ОАО „Камчатскэнерго“», утверждено Советом директоров 12.09.2012
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли вышеуказанные лица акционером общества	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует требование о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли вышеуказанные лица акционером общества
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли вышеуказанные лица акционером общества	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует требование о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли вышеуказанные лица акционером общества
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Общества 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. В Уставе Общества и внутренних документах нет норм, предусматривающих наличие перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличия во внутренних документах общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися к высшему должностному лицу акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицом акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказывать существенное влияние	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества данное требование отсутствует. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличия во внутренних документах общества данного требования
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Пунктом 5.1 Положения об информационной политике ОАО «Камчатскэнерго», утвержденного Советом директоров 22.09.2006 предусмотрено обязательное раскрытие информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества. В соответствии с п. 4.1 Положения «Об инсайдерской информации ОАО „Камчатскэнерго“», утвержденного Советом директоров 12.09.2012, Общество составляет Перечень инсайдерской информации Общества, который утверждается приказом Генерального директора Общества и подлежит раскрытию в сети Интернет по адресу: www.kamenergo.ru , http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1409 . В Перечне инсайдерской информации ОАО «Камчатскэнерго», утвержденном приказом Генерального директора 14.03.2012 № 59 «А», содержатся нормы, предусматривающие раскрытие информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества



Окончание

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
64	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акций и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «Камчатскэнерго», утвержденное Советом директоров 22.09.2006 (Протокол № 10). Положение об инсайдерской информации, утвержденное Советом директоров 12.09.2012 (Протокол № 7 от 14.09.2012)
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	В соответствии с п. 2.1. Положения о комитете по аудиту, утвержденного решением Совета директоров от 16.07.2012 (Протокол №3 от 19.07.2012), основной функцией комитета Совета директоров по аудиту является обеспечение непосредственного контроля Совета директоров Общества за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Взаимодействие органов внутреннего контроля (отдела внутреннего аудита) за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества осуществляется на основании Положения об отделе внутреннего аудита, утвержденного 01.11.2012
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Соблюдение процедур внутреннего контроля в Обществе осуществляется отделом внутреннего аудита. Деятельность отдела внутреннего аудита регламентируется Положением об отделе внутреннего аудита, утвержденным Генеральным директором ОАО «Камчатскэнерго» 01.11.2012
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	Во внутренних документах данное требование отсутствует. Законодательством РФ не предусмотрено требование наличия во внутренних документах общества требования
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применены административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Указанные лица в составе отдела внутреннего аудита отсутствуют
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Указанные лица в составе отдела внутреннего аудита отсутствуют
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Частично соблюдается	В соответствии с п. 5.1.3 Положения об отделе внутреннего аудита отдел внутреннего аудита вправе требовать и получать от структурных подразделений Общества документы и материалы (информацию), необходимые для выполнения возложенных на Отдел функций. В соответствии с 5.2.11 Положения об отделе внутреннего аудита сотрудники отдела вправе докладывать руководителю проверки обо всех случаях предоставления недостоверных документов, отказа в предоставлении информации или письменных обоснований, создания иных препятствий проведению проверки
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия — Совету директоров акционерного общества	Не соблюдается	Указанные требования во внутренних документах Общества отсутствуют. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличия во внутренних документах общества требования данного требования
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует требование о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций). Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличия во внутренних документах общества требования данного требования
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует порядок согласования нестандартной операции с Советом директоров. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличия во внутренних документах общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров
74	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Камчатскэнерго», утвержденное ГОСА 19.06.2012 (Протокол № 1 от 22.06.2012)
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	В соответствии с п. 1 п. 3.1 Положения о комитете по аудиту Совета директоров к компетенции Комитета относится подготовка оценки заключения Аудитора Общества для Общего собрания акционеров Общества
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	В Обществе отсутствует утвержденное Советом директоров Положение о дивидендной политике. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не соблюдается	В Обществе отсутствует утвержденное Советом директоров Положение о дивидендной политике
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Не соблюдается	В Обществе отсутствует утвержденное Советом директоров Положение о дивидендной политике



18.3. Информация о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность за 2012 год

№ п/п	Наименование	Стороны	Предмет	Цена, руб.
1	Договор поставки	Поставщик — ОАО «ДЭТК» Покупатель — ОАО «Камчатскэнерго»	Поставщик обязуется поставить и передать в собственность Покупатель товар, а Покупатель обязуется оплатить и принять для нужд ОАО «Камчатскэнерго» газовые предохранительно-регулирующие клапаны, трубопроводы питательной воды котла БКЗ 120-100 ГМ ст. № 7 согласно Спецификаций	9 141 600 (девять миллионов сто сорок одна тысяча шестьсот) рублей 79 копеек
2	Договор № БОМС-1 на ремонт и калибровку средств измерений	Исполнитель — ОАО «Камчатскэнерго» Заказчик — ОАО «Геотерм»	Выполнение работ по ремонту и калибровке средств измерений и поверочного оборудования	139 998 (сто тридцать девять тысяч девятьсот девяносто восемь) рублей 98 копеек
3	Договор оказания услуг	Исполнитель — ООО «АйТи Энерджи Сервис» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Оказание услуг по предоставлению доступа к информации, содержащейся на сайте «Электронный фонд нормативно-технических документов электроэнергетики»	117 990 (сто семнадцать тысяч девятьсот девяносто) рублей
4	Договор подряда № 2-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Капитальный ремонт вспомогательного тепломеханического оборудования котлотурбинного цеха (КТЦ-1) станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	4 129 668 (четыре миллиона сто двадцать девять тысяч шестьсот шестьдесят восемь) рублей 42 копейки
5	Договор подряда № 4-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Текущий ремонт вспомогательного электротехнического оборудования ЭЦ-1 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	1 172 649 (один миллион сто семьдесят две тысячи шестьсот сорок девять) рублей 78 копеек
6	Договор подряда № 5-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Капитальный ремонт вспомогательного оборудования КТЦ-2 станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	1 481 936 (один миллион четыреста восемьдесят одна тысяча девятьсот тридцать шесть) рублей 04 копейки
7	Договор подряда № 6-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Капитальный ремонт вспомогательного оборудования КТЦ-2 станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	2 307 648 (два миллиона триста семь тысяч шестьсот сорок восемь) рублей 12 копеек
8	Договор подряда № 7-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Текущий ремонт вспомогательного ТМ оборудования станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	1 883 466 (один миллион восемьсот восемьдесят три тысячи четыреста шестьдесят шесть) рублей 44 копейки
9	Договор подряда № 8-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Текущий ремонт электрооборудования станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, Капитальный ремонт вспомогательного оборудования КТЦ-2 станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	1 477 967 (один миллион четыреста семьдесят семь тысяч девятьсот шестьдесят семь) рублей 70 копеек



Продолжение на с. 306

Срок выполнения работ/Срок действия договора	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Дата рассмотрения СД, № протокола
Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до полного исполнения обязательств сторонами	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — владелец более 20 процентов голосующих акций (ОАО «РАО ЭС Востока») т. к. его аффилированное лицо ОАО «ДЭТК», входящее в одну группу ОАО «РАО ЭС Востока», является стороной в сделке; член Совета директоров Постников И.И. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ДЭТК»	18.01.2012 (Протокол № 16 от 20.01.2012)
Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 31 декабря 2012 года, а в части неисполненных обязательств до их полного исполнения	Заинтересованность Генерального директора Общества Паршина Б.Е. (одновременно является членом Совета директоров ОАО «Геотерм» и занимает должность генерального директора ОАО «Камчатскэнерго»)	08.02.2012 (Протокол № 17 от 09.02.2012)
Договор вступает в силу со дня его подписания обеими сторонами и действует до полного исполнения обязательств по договору	Член Совета директоров Мавлютов Е.А., являющийся членом Совета директоров ООО «АйТи Энерджи Сервис»	08.02.2012 (Протокол № 17 от 09.02.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 10 января 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 декабря 2012 г. Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	08.02.2012 (Протокол № 17 от 09.02.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 10 января 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 декабря 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	08.02.2012 (Протокол № 17 от 09.02.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 10 января 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 декабря 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	08.02.2012 (Протокол № 17 от 09.02.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 10 января 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 декабря 2012 г. Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	08.02.2012 (Протокол № 17 от 09.02.2012)
Срок выполнения работ: Начало выполнения работ: 10 января 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 декабря 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	08.02.2012 (Протокол № 17 от 09.02.2012)



№ п/п	Наименование	Стороны	Предмет	Цена, руб.
10	Договор подряда № 9-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Ремонтные работы при проведении металлоконтроля главного паропровода БРОУ-1 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	676 747 (шестьсот семьдесят шесть тысяч семьсот сорок семь) рублей 70 копеек
11	Договор подряда № 10-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Ремонтные работы при проведении металлоконтроля паропровода 8-13 ата от задвижки ПО-9, 10 до задвижек ПО-3, ПО-84 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	838 407 (восемьсот тридцать тысяч восемьсот пятьдесят семь) рублей 70 копеек
12	Договор подряда № 11-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Ремонтные работы при проведении металлоконтроля паропровода 8-13 ата от задвижки ПО-10 А, Б до БРОУ-1 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	417 755 (четыреста семнадцать тысяч семьсот пятьдесят пять) рублей 40 копеек
13	Договор оказания услуг б/н	ОАО «РАО Энергетические системы Востока» — Исполнитель; ОАО «Камчатскэнерго» — Заказчик	Оказание услуг по организации участия представителей Заказчика в корпоративном обучении (повышение квалификации, семинары, тренинги) в 2012 году	не более 450 000 (Четыреста пятьдесят тысяч) рублей
14	Договор подряда № 3-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Капитальный ремонт вспомогательного электротехнического оборудования электроцеха-1 (ЭЦ) станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	1 706 558 (один миллион семьсот шесть тысяч пятьсот пятьдесят восемь) рублей 48 копеек
15	Договор подряда № 12-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Ремонт кубов воздухоподогревателя котла ст. № 8 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	1 057 703 (один миллион пятьдесят семь тысяч семьсот три) рубля 62 копейки
16	Договор подряда № 14-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Ремонт циркуляционных турбины ст. № 3 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	600 983 (шестьсот тысяч девятьсот восемьдесят три) рубля 44 копейки
17	Договор подряда № 18-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Текущий ремонт турбины ст. № 5 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	1 916 455 (один миллион девятьсот шестнадцать тысяч четыреста пятьдесят пять) рублей 70 копеек
18	Договор подряда № 19-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Ремонт циркуляционных водоводов турбины ст. № 5 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	721 620 (семьсот двадцать одна тысяча шестьсот двадцать) рублей 74 копейки
19	Договор подряда № 20-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Капитальный ремонт турбогенератора ст. № 5 с выводом ротора станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	1 260 927 (один миллион двести шестьдесят тысяч девятьсот двадцать семь) рублей 94 копейки



Продолжение на с. 308

Срок выполнения работ/Срок действия договора	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Дата рассмотрения СД, № протокола
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 16 января 2012 г. Окончание выполнения работ: 05 февраля 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	08.02.2012 (Протокол № 17 от 09.02.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 23 января 2012 г. Окончание выполнения работ: 13 февраля 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	08.02.2012 (Протокол № 17 от 09.02.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 16 января 2012 г. Окончание выполнения работ: 05 февраля 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	08.02.2012 (Протокол № 17 от 09.02.2012)
Срок оказания услуг: с 01 февраля 2012 года по 31 декабря 2012 года. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.02.2012, и действует до 31 декабря 2012 года	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — ОАО «РАО Энергетические системы Востока» владеет более 20 % акций общества и является стороной по сделке	08.02.2012 (Протокол № 17 от 09.02.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 10 января 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 декабря 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 10.01.2012 года, и действует до полного исполнения сторонами обязательств	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	27.02.2012 (Протокол № 18 от 28.02.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 10 января 2012 г. Окончание выполнения работ: 10 марта 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 10.01.2012 года, и действует до полного исполнения сторонами обязательств	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	27.02.2012 (Протокол № 18 от 28.02.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 16 февраля 2012 г. Окончание выполнения работ: 05 марта 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 16.02.2012 года, и действует до полного исполнения сторонами обязательств	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке.	27.02.2012 (Протокол № 18 от 28.02.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 13 апреля 2012 г. Окончание выполнения работ: 19 апреля 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке.	27.02.2012 (Протокол № 18 от 28.02.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 26 марта 2012 г. Окончание выполнения работ: 19 апреля 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке.	27.02.2012 (Протокол № 18 от 28.02.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 26 марта 2012 г. Окончание выполнения работ: 20 апреля 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке.	27.02.2012 (Протокол № 18 от 28.02.2012)



№ п/п	Наименование	Стороны	Предмет	Цена, руб.
20	Договор подряда № 21-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение ремонтных работ при проведении металлоконтроля растопочного трубопровода от задвижки ПП-39 до задвижки ПП-39А станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	722 539 (семьсот двадцать две тысячи пятьсот тридцать девять) рублей 96 копеек
21	Договор подряда № 22-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение ремонтных работ при проведении металлоконтроля растопочного трубопровода от задвижки ПП-39А до задвижки ПП-39Б станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	755 266 (семьсот пятьдесят пять тысяч шестьдесят шесть) рублей 08 копеек
22	Договор подряда № 23-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение ремонтных работ при проведении металлоконтроля трубопровода коллектора поперечной связи III секции от задвижки ПП-40В до задвижки ПП-40Г станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	1 618 972 (один миллион шестьсот восемнадцать тысяч девятьсот семьдесят два) рубля 98 копеек
23	Договор подряда № 24-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	На выполнение текущего ремонта котла ст. № 7 (замена нижнего пакета водяного экономайзера) станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	3 113 301 (три миллиона сто тринадцать тысяч триста один) рубль 38 копеек
24	Договор подряда № 25-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение капитального и текущего ремонт вспомогательного оборудования топливно — транспортного цеха (ТТЦ) станции ТЭЦ-1 и станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	746 388 (семьсот сорок шесть тысяч триста семьдесят восемь) рублей 94 копейки
25	Договор поставки №10-01/55-37	Поставщик — ОАО «ДЭТК». Покупатель — ОАО «Камчатскэнерго»	Поставка контрольно-измерительных приборов согласно Спецификации	7 735 239 (семь миллионов семьсот тридцать пять тысяч двести тридцать девять) рублей 65 копеек
26	Дополнительное соглашения № 1 к договору генерального подряда № ГП-1438-КЭ от 14.06.2011	Генеральный подрядчик — ОАО «Дальтехэнерго». Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Предоставление информации в отношении всей цепочки собственников (учредителей участников, а также бенефициаров, в том числе конечных) с подтверждением соответствующими документами	-
27	Договор подряда № 16.11/220	Подрядчик — ОАО «ХЭТК». Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение работ по наблюдению за осадками фундаментов зданий и сооружений станции ТЭЦ-1 (площадь производственно-технического комплекса 180 000 м ²) согласно Техническому заданию и смете	607 189 (шестьсот семь тысяч сто восемьдесят девять) рублей 06 копеек
28	Договор подряда № 17.11/220	Подрядчик — ОАО «ХЭТК». Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение работ по наблюдению за осадками фундаментов зданий и сооружений станции ТЭЦ-2 (площадь производственно-технического комплекса 240 000 м ²) согласно Техническому заданию и смете	820 111 (восемьсот двадцать тысяч сто одиннадцать) рублей 80 копеек
29	Дополнительного соглашения № 2 к трудовому договору с генеральным директором ОАО «Камчатскэнерго»	ОАО «Камчатскэнерго» — Работодатель Паршин Борис Евгеньевич, «Работник»	-	-



Продолжение на с. 310

Срок выполнения работ/Срок действия договора	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Дата рассмотрения СД, № протокола
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 12 марта 2012 г. Окончание выполнения работ: 10 апреля 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке.	27.02.2012 (Протокол № 18 от 28.02.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 11 апреля 2012 г. Окончание выполнения работ: 25 апреля 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке.	27.02.2012 (Протокол № 18 от 28.02.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 20 апреля 2012 г. Окончание выполнения работ: 18 мая 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке.	27.02.2012 (Протокол № 18 от 28.02.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 20 марта 2012 г. Окончание выполнения работ: 20 мая 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке.	27.02.2012 (Протокол № 18 от 28.02.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 01 марта 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 декабря 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке.	27.02.2012 (Протокол № 18 от 28.02.2012)
Срок действия договора: договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до полного исполнения обязательств сторонами	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — владелец более 20 процентов голосующих акций (ОАО «РАО ЭС Востока»), т. к. его аффилированное лицо ОАО «ДЭТК», входящее в одну группу ОАО «РАО ЭС Востока» является стороной в сделке; член Совета директоров Постников И.И. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ДЭТК»	27.02.2012 (Протокол № 18 от 28.02.2012)
Срок действия дополнительного соглашения № 1: дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания обеими сторонами и является неотъемлемой частью договора генерального подряда № ГП-1438-КЭ от 14.06.2011	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — владелец более 20 процентов голосующих акций (ОАО «РАО ЭС Востока»), т. к. его аффилированное лицо ОАО «Дальтехэнерго», входящее в одну группу ОАО «РАО ЭС Востока» является стороной в сделке; член Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» — Иртов С.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «Дальтехэнерго»	27.02.2012 (Протокол № 18 от 28.02.2012)
Срок действия договора: договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до полного исполнения обязательств сторонами	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — владелец более 20 процентов голосующих акций (ОАО «РАО ЭС Востока»), т. к. его аффилированное лицо ОАО «ХЭТК», входящее в одну группу ОАО «РАО ЭС Востока» является стороной в сделке; член Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» — Иртов С.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ХЭТК»	05.03.2012 (Протокол № 19 от 07.03.2012)
Срок выполнения работ: согласно графику (Приложение к договору). Срок действия договора: договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до полного исполнения обязательств сторонами	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — владелец более 20 процентов голосующих акций (ОАО «РАО ЭС Востока») т.к. его аффилированное лицо ОАО «ХЭТК», входящее в одну группу ОАО «РАО ЭС Востока» является стороной в сделке; член Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» — Иртов С.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ХЭТК»	05.03.2012 (Протокол № 19 от 07.03.2012)
-	Заинтересованность Генерального директора Общества Паршина Бориса Евгеньевича, т. к. он является выгодоприобретателем в совершенной сделки	27.03.2012 (Протокол № 21 от 28.03.2012)



№ п/п	Наименование	Стороны	Предмет	Цена, руб.
30	Дополнительное соглашение № 3 к трудовому договору с генеральным директором ОАО «Камчатскэнерго»	ОАО «Камчатскэнерго» — Работодатель Паршин Борис Евгеньевич, «Работник»	-	-
31	Соглашение о расторжении договора № РАО -11/0141 от 28.04.2011	Исполнитель — ОАО « РАО Энергетические системы Востока»; Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Расторжение договора № РАО-11/0141 от 28.04.2011 на оказание услуг по разработке и сопровождению бизнес-процессов, а также по представлению и защите интересов Заказчика в государственных органах власти и управления и консультационные услуги	-
32	Дополнительное соглашение №1 к договору подряда № 10-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Увеличение цены договора, продление срока окончания выполнения работ	1 068 089 (один миллион шестьдесят восемь тысяч восемьдесят девять) рублей 98 копеек
33	Дополнительное соглашение № 3 к договору генерального подряда № ГП-281-КЭ от 12.07.2010	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Предоставление информации в отношении всей цепочки собственников (учредителей участников, а также бенефициаров, в том числе конечных) с подтверждением соответствующими документами	-
34	Договор на выполнение авторского надзора за строительством № ТП-1	Исполнитель — ОАО «Дальтехэнерго». Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение авторского надзора за строительством объекта — «Техническое перевооружение Камчатской ТЭЦ-1 с переводом котлов БКЗ-120-100 ГМ ст. № 6-11 на сжигание природного газа» филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	5 533 020 (пять миллионов пятьсот сорок четыре тысячи двадцать) рублей
35	Договор поставки БКЗ №10-01/30-101	Поставщик — ОАО «ДЭТК». Покупатель — ОАО «Камчатскэнерго»	поставка комплекта змеевиков выходной петли пароперегревателя к котлу БКЗ-120 и запасных частей к котлу БКЗ-320 согласно Спецификаций № 1 и № 2	8 462 121 рублей (восемь миллионов четыреста шестьдесят две тысячи сто двадцать один) рубль 73 копейки
36	Дополнительное соглашение к договору № БОМС-2 от 29.11.2010 г. на ремонт и калибровку средств измерений	Исполнитель — ОАО «Камчатскэнерго» Заказчик — ОАО «ЮЭСК»	Продление срока действия договора, увеличение цены договора	260 674 рублей (двести шестьдесят тысяч шестьсот семьдесят четыре) рубля 46 копеек
37	Договор генерального подряда № ГП-434	Генеральный подрядчик — ОАО «ХЭТК». Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение пусконаладочных работ в соответствии с условиями договора, техническим заданием (Приложение к договору), в срок, предусмотренный согласованным графиком выполнения работ	19 261 876 (девятнадцать миллионов двести шестьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят шесть) рублей
38	Договор подряда № 29-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго».	Текущий ремонт турбины ст. № 7 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	769 613 (семьсот шестьдесят девять тысяч шестьсот тринадцать) рублей 70 копеек
39	Договор подряда № 30-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Ремонт циркуляционных водоводов турбины ст. № 7 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	414 770 (четыреста сорок одна тысяча семьдесят) рублей



Продолжение на с. 312

Срок выполнения работ/Срок действия договора	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Дата рассмотрения СД, № протокола
-	Заинтересованность Генерального директора Общества Паршина Бориса Евгеньевича, т. к. он является выгодоприобретателем в совершенной сделки	27.03.2012 (Протокол № 21 от 28.03.2012)
Соглашение вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.10.2011	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — ОАО «РАО Энергетические системы Востока» владеет более 20 % акций общества и является стороной по сделке	27.03.2012 (Протокол № 21 от 28.03.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 23 января 2012 г. Окончание выполнения работ: 05 марта 2012 г. Срок действия дополнительного соглашения №1: дополнительное соглашение №1 вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	27.03.2012 (Протокол № 21 от 28.03.2012)
Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами и является неотъемлемой частью договора генерального подряда № ГП-281-КЭ от 12.07.2010	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	27.03.2012 (Протокол № 21 от 28.03.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: с момента подписания договора. Окончание выполнения работ: 31 августа 2012 г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — владелец более 20 процентов голосующих акций (ОАО «РАО ЭС Востока»), т. к. его аффилированное лицо ОАО «Дальтехэнерго», входящее в одну группу ОАО «РАО ЭС Востока» является стороной в сделке; член Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» — Иртов С.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «Дальтехэнерго»	27.03.2012 (Протокол № 21 от 28.03.2012)
Срок поставки: поставка путем отгрузки продукции производится двумя партиями: по Спецификации № 1 — не позднее 40 (сорока) календарных дней, по Спецификации № 2 — не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с момента получения от покупателя гарантийного письма об оплате. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до полного исполнения обязательств сторонами	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — владелец более 20 процентов голосующих акций (ОАО «РАО ЭС Востока»), т. к. его аффилированное лицо ОАО «ДЭТК», входящее в одну группу ОАО «РАО ЭС Востока» является стороной в сделке; член Совета директоров Постников И.И. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ДЭТК»	20.04.2012 (Протокол № 23 от 23.04.2012)
Срок действия договора с учетом дополнительного соглашения: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 31 декабря 2012 года	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «ЮЭСК» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	20.04.2012 (Протокол № 23 от 23.04.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 01.04.2012 Окончание выполнения работ: 30.09.2012 Срок действия договора: сроки выполнения работ определены сторонами и осуществляются с 01.04.2012 г. в соответствии с графиком выполнения работ, и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — владелец более 20 процентов голосующих акций (ОАО «РАО ЭС Востока»), т. к. его аффилированное лицо ОАО «ХЭТК», входящее в одну группу ОАО «РАО ЭС Востока» является стороной в сделке; член Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» — Иртов С.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ХЭТК»	20.04.2012 (Протокол № 23 от 23.04.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 18 мая 2012 г. Окончание выполнения работ: 24 мая 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	20.04.2012 (Протокол № 23 от 23.04.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 08 мая 2012 г. Окончание выполнения работ: 24 мая 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	20.04.2012 (Протокол № 23 от 23.04.2012)



№ п/п	Наименование	Стороны	Предмет	Цена, руб.
40	Договор подряда № 31-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Ремонтные работы при проведении металлоконтроля питательного трубопровода от задвижки ПВ-70В до задвижки ПВ-70Е турбины ст. № 6 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	1 028 024 (один миллион двадцать восемь тысяч двадцать четыре) рубля 26 копеек
41	Договор подряда № 34-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Ремонт главного паропровода (№ 30) от задвижки ПП-16 до задвижек ПП-26, ПП-10а станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	708 000 (семьсот восемь тысяч) рублей, в том числе НДС 108 000 (сто восемь тысяч) рублей
42	Договор подряда № 35-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Ремонтные работы при проведении металлоконтроля участка трубопровода сетевой воды от СВ 30А,Б до врезки в ТМ 1 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	626 368 (шестьсот двадцать шесть тысяч триста шестьдесят восемь) рублей 78 копеек
43	Договор подряда № 36-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Ремонт циркуляционных водоводов турбины ст. № 6 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	1 126 900 (один миллион сто двадцать шесть тысяч девятьсот) рублей
44	Договор подряда № 37-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение текущего ремонта турбины ст. № 6 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	740 037 (семьсот сорок тысяч тридцать семь) рублей
45	Договор подряда № 38-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение работ по капитальному ремонту мостовых кранов № 1, 2 котельного отделения и № 1, 2 турбинного отделения котлотурбинного цеха-2 станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	2 909 056 (два миллиона девятьсот девять тысяч пятьдесят шесть) рублей 36 копеек
46	Договор подряда № 39-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение текущего ремонта котла ст. № 6 (замена выходной петли, средний и нижний пакет водяного экономайзера) станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	5 900 428 (пять миллионов девятьсот тысяч четыреста двадцать восемь) рублей 34 копейки
47	Договор подряда № 43-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение текущего ремонта котла ст. № 9 (замена ВП и контроль металла) станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	3 115 200 (три миллиона сто пятнадцать тысяч двести) рублей
48	Дополнительное соглашение к договору подряда № 11-12 от 09.02.2012 на ремонтные работы при проведении металлоконтроля паропровода 8-13 ата от задвижки ПО-10 А, Б до БРОУ-1 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Изменение цены договора	384 836 (триста восемьдесят четыре тысячи восемьсот тридцать шесть) рублей 94 копейки
49	Договор подряда № 63-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Текущий ремонт котла ст. № 8 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	1 404 211 (один миллион четыреста четыре тысячи двести одиннадцать) рублей 80 копеек



Продолжение на с. 314

Срок выполнения работ/Срок действия договора	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Дата рассмотрения СД, № протокола
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 13 апреля 2012 г. Окончание выполнения работ: 14 мая 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	20.04.2012 (Протокол № 23 от 23.04.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 25 мая 2012 г. Окончание выполнения работ: 08 июля 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	20.04.2012 (Протокол № 23 от 23.04.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 18 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 02 июля 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	20.04.2012 (Протокол № 23 от 23.04.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 03 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 24 июля 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	20.04.2012 (Протокол № 23 от 23.04.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 03 июля 2012 г. Окончание выполнения работ: 24 июля 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	20.04.2012 (Протокол № 23 от 23.04.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 10 апреля 2012 г. Окончание выполнения работ: 30 июня 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 10.04.2012, и действует до полного исполнения сторонами обязательств	заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	20.04.2012 (Протокол № 23 от 23.04.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 02 июля 2012 г. Окончание выполнения работ: 30 августа 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	20.04.2012 (Протокол № 23 от 23.04.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 01 ноября 2012 г. Окончание выполнения работ: 01 декабря 2012 г. договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	20.04.2012 (Протокол № 23 от 23.04.2012)
Срок действия дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	20.04.2012 (Протокол № 23 от 23.04.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 28 апреля 2012 г. Окончание выполнения работ: 15 мая 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 28.04.2012, и действует до полного завершения взаиморасчетов	заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	20.05.2012 (Протокол № 25 от 23.05.2012)



№ п/п	Наименование	Стороны	Предмет	Цена, руб.
50	Договор подряда № 64-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Текущий ремонт турбины ст. № 1 станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием	1 679 384 (один миллион шестьсот семьдесят девять тысяч триста восемьдесят четыре) рубля 26 копеек
51	Дополнительное соглашение к договору № 24-12 от 29.02.2012 на текущий ремонт котла ст. № 7 (замена нижнего пакета ВЭ) станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Изменение сроков выполнения работ	-
52	Договор поставки №10-01/48-04М-161	Поставщик — ОАО «ДЭТК». Покупатель — ОАО «Камчатскэнерго»	Поставка подшипников согласно Спецификации	2 130 883 (два миллиона сто тридцать тысяч восемьсот восемьдесят три) рубля 58 копеек
53	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 06/2012-02 от 11.01.2012 на оказание услуг по предоставлению доступа к информации, содержащейся на сайте «Электронный фонд нормативно-технических документов электроэнергетики (далее — ЭФНД)	ООО Исполнитель — ОАО «АйТи Энерджи Сервис» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Предоставление информации в отношении всей цепочки собственников (учредителей участников, а также бенефициаров, в том числе конечных) с подтверждением соответствующими документами	-
54	Дополнительное соглашение № 5 к договору аренды имущества б/н от 16.08.2006	Арендодатель — ОАО «Камчатскэнерго»; Арендатор — ОАО «ЮЭСК»	Изменение размера арендной платы в связи с исключением из состава арендуемого имущества — дизель-генератора GEP 88-1 (инв. K52-41506).	210 518 (двести десять тысяч пятьсот восемнадцать) рублей в месяц
55	Договор купли-продажи имущества	Продавец — ОАО «Камчатскэнерго». Покупатель — ОАО «ЮЭСК»	Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить в соответствии с условиями договора движимое имущество: запасные части от дизель-генераторной установки ДГ № 3 марки GEP-88, фирмы «PERKINS», серийный № RSU239085M. Имущество расположено по адресу: Камчатский край, Мильковский район, с. Долиновка	100 300 (сто тысяч триста) рублей, в том числе НДС 15 300 (пятнадцать тысяч триста) рублей
56	Договор возмездного оказания услуг № РАО-12/0100	ОАО «Камчатскэнерго» — Заказчик; ОАО «РАО Энергетические системы Востока» — Исполнитель	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать, а Заказчик обязуется принять и оплатить услуги по разработке и сопровождению бизнес-процессов, а также по представлению и защите интересов Заказчика в государственных органах власти и управления и консультационные услуги	36 856 144 (тридцать шесть миллионов восемьсот пятьдесят шесть тысяч сто сорок четыре) рубля 12 копеек
57	Договор на техническое обслуживание и планово-предупредительный ремонт автоматических установок пожарной и охранно-пожарной сигнализации, пожаротушения, оповещения о пожаре и управлении эвакуацией	Исполнитель — ОАО «ЮЭСК». Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Техническое обслуживание и планово-предупредительный ремонт автоматических установок пожарной и охранно-пожарной сигнализации, пожаротушения, оповещения о пожаре и управлении эвакуацией смонтированных и введенных в эксплуатацию на объектах Заказчика	587 498 (пятьсот восемьдесят семь тысяч четыреста девяносто восемь) рублей 40 копеек



Продолжение на с. 316

Срок выполнения работ/Срок действия договора	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Дата рассмотрения СД, № протокола
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 14 мая 2012 г. Окончание выполнения работ: 22 мая 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 14.05.2012, и действует до полного завершения взаиморасчетов	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	20.05.2012 (Протокол № 25 от 23.05.2012)
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения № 1: начало выполнения работ: 18 июля 2012 г. Окончание выполнения работ: 15 сентября 2012 г. Срок действия дополнительного соглашения № 1: дополнительное соглашение №1 вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	20.05.2012 (Протокол № 25 от 23.05.2012)
Срок поставки: отгрузка продукции производится после перечисления денежных средств (предоплаты) в размере 50 % от стоимости продукции согласно Спецификации № 1 (Приложение № 1 к договору). Срок действия договора: договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до полного исполнения обязательств сторонами	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — владелец более 20 процентов голосующих акций (ОАО «РАО ЭС Востока»), т. к. его аффилированное лицо ОАО «ДЭТК», входящее в одну группу ОАО «РАО ЭС Востока» является стороной в сделке; член Совета директоров Постников И.И. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ДЭТК»	20.05.2012 (Протокол № 25 от 23.05.2012)
Срок действия дополнительного соглашения № 1: дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами и является неотъемлемой частью договора № 06/2012-02 от 11.01.2012	Член Совета директоров Мавлютов Е.А., являющийся членом Совета директоров ООО «АйТи Энерджи Сервис»	20.05.2012 (Протокол № 25 от 23.05.2012)
Срок действия дополнительного соглашения № 5: дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания Акта приема-передачи, являющегося неотъемлемой частью дополнительного соглашения	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «ЮЭСК» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	20.05.2012 (Протокол № 25 от 23.05.2012)
Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «ЮЭСК» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке.	20.05.2012 (Протокол № 25 от 23.05.2012)
Срок оказания услуг: 1-4 кв. 2012 года	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — ОАО «РАО Энергетические системы Востока» владеет более 20 % акций общества и является стороной по сделке	20.05.2012 (Протокол № 25 от 23.05.2012)
Сроки выполнения работ: согласно регламенту технического обслуживания установок пожарной автоматики (приложение №4 к договору), графику технического обслуживания и планово-предупредительного ремонта установок пожарной автоматики на 2012 год (приложение № 1 к договору). Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 31.12.2012	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «ЮЭСК» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	18.06.2012 (Протокол № 26 от 20.06.2012)



Продолжение на с. 318

№ п/п	Наименование	Стороны	Предмет	Цена, руб.
58	Договор генерального подряда № ГП-8-КЭ ЦЭС	Генеральный подрядчик — ОАО «Дальтехэнерго». Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение работ по чистке просек ВЛ-110-220 кВ РВС филиала ОАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети в соответствии с техническим заданием и ведомостью объема работ	1 144 144 (один миллион сто сорок четыре тысячи сто сорок четыре) рубля 52 копейки
59	Договор подряда № 62-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение текущего ремонта котла ст. № 1 станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием, ведомостью объемов работ	3 646 388 (три миллиона шестьсот сорок шесть тысяч триста восемьдесят восемь) рублей 80 копеек
60	Договор подряда № 67-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Капитальный ремонт тепловых сетей к муниципальному жилищному фонду в южной части города и к объектам недвижимости учреждений образования, здравоохранения и культуры по участкам от СК-122 до ж/дома по ул. Ключевская, 7, от УТ-105 до ж/домов по ул. Ключевская, 37, 39, от УТ-109 до ТУ1 детсада № 37 по ул. Кроноцкая, 16а, в соответствии с техническим заданием	1 676 528 (один миллион шестьсот семьдесят шесть тысяч пятьсот семьдесят семь) рублей 66 копеек
51	Договор подряда № 56-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение капитального ремонта участков тепловых сетей от ТК 15/5 до жилого дома по ул. Петропавловское шоссе, 27/2 и от ТК 15/6 до жилого дома по ул. Петропавловское шоссе, 37 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	1 437 190 (один миллион четыреста тридцать семь тысяч сто девяносто) рублей 44 копейки
62	Договор поставки № 10-01/40-177	Поставщик — ОАО «ДЭТК». Покупатель — ОАО «Камчатскэнерго»	Поставка труб для нужд ОАО «Камчатскэнерго» согласно Спецификации	22 270 721 (двадцать два миллиона двести семьдесят тысяч семьсот двадцать один) рубль 07 копеек, в т. ч. НДС 3 397 228 (три миллиона триста девяносто семь тысяч двести двадцать восемь) рублей 63 копейки
63	Дополнительное соглашение № 6 к договору аренды имущества б/н от 16.08.2006	Арендодатель — ОАО «Камчатскэнерго». Арендатор — ОАО «ЮЭСК»	Изменение размера арендной платы в связи с перерасчетом арендной платы и исключением из состава арендуемого имущества — здания конторы, по ул. Калинина, 4, п. Усть-Камчатск (инв. № К52-000000594)	Цена договора с учетом дополнительного соглашения № 6: С 01.01.2012 по 31.05.2012 — 220 898 (двести двадцать тысяч восемьсот девяносто восемь) рублей (с учетом НДС). С 01.06.2012 до даты подписания Акта приема-передачи к дополнительному соглашению № 6 — 197 298 (сто девяносто семь тысяч двести девяносто восемь) рублей (с учетом НДС). С даты подписания акта приема-передачи к дополнительному соглашению № 6 — 197 283 (сто девяносто семь тысяч двести восемьдесят три) рубля (с учетом НДС)
64	Дополнительное соглашение № 3 к агентскому договору между ОАО «Камчатскэнерго» и ОАО «РАО Энергетические системы Востока» № РАО/КЭ-1 от 31.12.2009	Агент — ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Принципал — ОАО «Камчатскэнерго»	Дополнение условий расчета размера вознаграждения агента в сфере услуг по предоставлению кредитов (займов), услуг по договору лизинга	-

Срок выполнения работ/Срок действия договора	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Дата рассмотрения СД, № протокола
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 01 июля 2012 г. Окончание выполнения работ: 30 сентября 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — владелец более 20 процентов голосующих акций (ОАО «РАО ЭС Востока»), т. к. его аффилированное лицо ОАО «Дальтехэнерго», входящее в одну группу ОАО «РАО ЭС Востока» является стороной в сделке; член Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» — Иртов С.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «Дальтехэнерго»	18.06.2012 (Протокол № 26 от 20.06.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 13 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 03 июля 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	18.06.2012 (Протокол № 26 от 20.06.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 04 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 августа 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	18.06.2012 (Протокол № 26 от 20.06.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 01 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 августа 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	18.06.2012 (Протокол № 26 от 20.06.2012)
Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 15.05.2012, и действует до полного исполнения обязательств по договору	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — владелец более 20 процентов голосующих акций (ОАО «РАО ЭС Востока»), т. к. его аффилированное лицо ОАО «ДЭТК», входящее в одну группу ОАО «РАО ЭС Востока» является стороной в сделке; член Совета директоров Постников И.И. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ДЭТК»	18.06.2012 (Протокол № 26 от 20.06.2012)
Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания акта приема-передачи, являющегося неотъемлемой частью дополнительного соглашения	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «ЮЭСК» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	18.06.2012 (Протокол № 26 от 20.06.2012)
Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения сторон возникшие со 02.04.2012	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — ОАО «РАО Энергетические системы Востока» владеет более 20 % акций общества и является стороной по сделке	29.06.2012 (Протокол № 2 от 02.07.2012)



Продолжение на с. 320

№ п/п	Наименование	Стороны	Предмет	Цена, руб.
65	Договор подряда № 70-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение работ по капитальному ремонту участков тепловых сетей: - от ТК-102 до ТК-105 по ул. Королёва, 49; - от ТК-102 до УТ-2 по ул. Терешковой, 1, в соответствии с техническим заданием (Приложение к договору) и ведомостью объема работ	8 289 105 (восемь миллионов двести восемьдесят девять тысяч сто пять) рублей 88 копеек
66	Договор подряда № 71-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение работ по капитальному ремонту участков тепловых сетей: - от т. «А» в сторону ЦТП-325(19) ул. Ленинградская, 65/1 объекта: Сооружение, Центральный тепловой пункт № 325 и тепловые сети 1-го и 2-го контура в том числе: Тепловые сети 1-го контура (м) (доп. согл. от 01.11.2011 к дог. аренды государственного имущества от 19.06.2003 № 6/н.); - от т. «А» в сторону ЦТП-325(19) ул. Ленинградская, 65/1 объекта: Сооружение, Центральный тепловой пункт № 325 и тепловые сети 1-го и 2-го контура в том числе: Тепловые сети 2-го контура (м) (доп. согл. от 01.11.2011 к дог. аренды государственного имущества от 19.06.2003 6/н.), арендуемых ОАО «Камчатскэнерго» по договору аренды имущества б/н от 19.06.2003г. у Агентства по управлению государственным имуществом Камчатского края, в соответствии с техническим заданием (Приложение к договору) и ведомостью объема работ (Приложение к договору)	3 658 612 (три миллиона шестьсот пятьдесят восемь тысяч шестьсот двенадцать) рублей 42 копейки
67	Договор подряда № 73-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Капитальный ремонт участка тепловых сетей — от ТК-119 до ж/дома по ул. Пономарёва, 6, в соответствии с техническим заданием (Приложение к договору) и ведомостью объема работ	1 663 859 (один миллион шестьсот шестьдесят три тысячи восемьсот пятьдесят девять) рублей
68	Договор подряда № 75-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Капитальный ремонт участка тепловых сетей — от ТК-205 до ТК-206 по ул. Вольского, 6/2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием (Приложение к договору) и ведомостью объема работ	991 228 (девятьсот девяносто одна тысяча двести двадцать восемь) рублей 32 копейки
69	Дополнительное соглашение №1 к договору № 23-12 от 29 февраля 2012 года на ремонтные работы при проведении металлоконтроля трубопровода коллектора поперечной связи III секции от ПП-40В до задвижки ПП-40Г станции ТЭЦ-1 филиала ОАО "Камчатскэнерго" Камчатские ТЭЦ	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Изменение сроков выполнения работ	-
70	Договор подряда № 61-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение капитального ремонта турбогенератора ст. № 2 (ЭПБ бандажных колец и лопаток вентилятора) станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием (Приложение к договору) и ведомостью объема работ	2 654 797 (два миллиона шестьсот пятьдесят четыре тысячи семьсот девяносто семь) рублей 04 копейки
71	Договор подряда № 66-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Капитальный ремонт участков тепловых сетей — от СК-101/1 до ТУ школы № 28 по ул. Кирдищева, 8; — от ТК-101 до детского сада № 6 по ул. Циолковского, 63/1; — от ТК-223 до д/с № 50 по ул. Звездная, 32; — от ТК-223 до д/с № 50 по ул. Звездная, 34	2 852 281 (два миллиона восемьсот пятьдесят две тысячи двести восемьдесят один) рубль 84 копейки

Срок выполнения работ/Срок действия договора	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Дата рассмотрения СД, № протокола
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 04 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 августа 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	16.07.2012 (Протокол № 3 от 19.07.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 04 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 августа 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на отношение сторон возникшие с 04.06.2012	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	16.07.2012 (Протокол № 3 от 19.07.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 04 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 августа 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	16.07.2012 (Протокол № 3 от 19.07.2012)
Срок выполнения работ: Начало выполнения работ: 04 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 августа 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	16.07.2012 (Протокол № 3 от 19.07.2012)
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения: начало выполнения работ: 05 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 02 июля 2012 г. Срок действия дополнительного соглашения № 1: дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	16.07.2012 (Протокол № 3 от 19.07.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 13 августа 2012 г. Окончание выполнения работ: 17 сентября 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору.	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	16.07.2012 (Протокол № 3 от 19.07.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 04 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 августа 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	16.07.2012 (Протокол № 3 от 19.07.2012)



Продолжение на с. 322

№ п/п	Наименование	Стороны	Предмет	Цена, руб.
72	Договор подряда № 81-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Текущий ремонт котла ст. № 3 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ, в соответствии с техническим заданием (Приложение к договору) и ведомостью объема работ	3 380 685 (три миллиона триста восемьдесят тысяч шестьсот восемьдесят пять) рублей 84 копейки
74	Договор № 35040100-00100 страхования от несчастных случаев и болезней	Страховщик — ООО «ВТБ-страхование» Страхователь — ОАО «Камчатскэнерго»	Страховщик обязуется за обусловленную Договором плату (страховую премию), при наступлении указанных в Договоре страхования случаев выплатить застрахованному лицу или указанному в Договоре страхования Выгодоприобретателю обусловленную Договором страхования страховую сумму полностью или частично независимо от сумм, причитающихся застрахованному лицу (или Выгодоприобретателю) по обязательному социальному страхованию, социальному обеспечению или в порядке возмещения вреда	348 190 (триста сорок восемь тысяч сто девяносто) рублей 50 копеек
75	Договор № 1231G1000005 добровольного медицинского страхования	Страховщик — СОАО «ВСК» Страхователь — ОАО «Камчатскэнерго»	Страховщик обязуется за обусловленную Договором плату (страховую премию), при наступлении указанных в Договоре страхования случаев осуществить организацию предоставления и оплату медицинских услуг Застрахованным (лицам, включенным в списки, представленные Страхователем Страховщику) по страховым программам	8 140 000 (восемь миллионов сто сорок тысяч) рублей
79	Договор подряда № 04\05	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение работ по капитальному ремонту участка тепловых сетей от угла поворота до т. «А» вдоль Карбышева, 3, Центрального теплового пункта «Моховая» 110 кв. в г. Петропавловск-Камчатский филиала ОАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика	1 102 922 (один миллион сто две тысячи девятьсот двадцать два) рубля 40 копеек
80	Договор подряда № 82-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение работ по капитальному ремонту теплофикационной установки станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	1 282 085 (один миллион двести восемьдесят две тысячи восемьдесят пять) рублей 34 копейки
81	Договор подряда № 05\05	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение работ по замене вертикальной емкости горячего водоснабжения V = 75м ³ , котельной 103 кв в г. Петропавловск-Камчатский филиала ОАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика	1 119 415 (один миллион сто девятнадцать тысяч четыреста пятнадцать) рублей 26 копеек
82	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 38-12 от 27 апреля на капитальный ремонт мостовых кранов № 1, 2 котельного отделения и № 1, 2 турбинного отделения котлотурбинного цеха 2 станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Продление срока выполнения работ	2 909 056 (два миллиона девятьсот девять тысяч пятьдесят шесть) рублей 36 копеек
83	Дополнительное соглашение к договору № 37-12 от 28 апреля 2012 на текущий ремонт турбины ст. № 6 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Изменение сроков ремонта по договору	740 037 (семьсот сорок тысяч тридцать семь) рублей 00 копеек, в т. ч. НДС — 112 887 (сто двенадцать тысяч восемьсот восемьдесят семь) рублей 00 копеек

Срок выполнения работ/Срок действия договора	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Дата рассмотрения СД, № протокола
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 13 июля 2012 г. Окончание выполнения работ: 01 августа 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	16.07.2012 (Протокол № 3 от 19.07.2012)
Договор вступает в силу с 00 часов 00 минут 01 июня 2012 и действует до 24 часов 00 минут 31 мая 2013. Договор распространяет свое действие на отношение сторон возникшие с 01.06.2012	Паршин Б.Е. является заинтересованной стороной и выгодоприобретателем в сделке	16.07.2012 (Протокол № 3 от 19.07.2012)
Договор вступает в силу с 00 часов 00 минут 15 августа 2012 и действует до 24 часов 00 минут 14 августа 2013	Паршин Б.Е. является заинтересованной стороной и выгодоприобретателем в сделке	16.07.2012 (Протокол № 3 от 19.07.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 20 июня 2012. Окончание выполнения работ: 31 августа 2012. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 20.06.2012, и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	31.07.2012 (Протокол № 4 от 03.08.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 06 августа 2012 г. Окончание выполнения работ: 19 августа 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору.	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	31.07.2012 (Протокол № 4 от 03.08.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 03 сентября 2012 г. Окончание выполнения работ: 30 ноября 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	31.07.2012 (Протокол № 4 от 03.08.2012)
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения № 1: начало выполнения работ: 10 апреля 2012 г. Окончание выполнения работ: 30 ноября 2012 г. Срок действия дополнительного соглашения №1: дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	31.07.2012 (Протокол № 4 от 03.08.2012)
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения: начало выполнения работ: 03 сентября 2012 г. Окончание выполнения работ: 12 сентября 2012 г. Срок действия дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	31.07.2012 (Протокол № 4 от 03.08.2012)



Продолжение на с. 324

№ п/п	Наименование	Стороны	Предмет	Цена, руб.
84	Дополнительное соглашение к договору № 64 -12 от 24 мая 2012 года на текущий ремонт турбины ст. № 1 станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	- уменьшение объема работ по текущему ремонту турбины ст. № 1 станции ТЭЦ-2 на основании протокола исключения работ из ведомости планируемых работ и ведомости дополнительных работ; - уменьшение стоимости работ по договору.	1 513 770 (один миллион пятьсот тринадцать тысяч семьсот семьдесят) рублей 08 копеек
85	Дополнительное соглашение № 4 к Агентскому договору между ОАО «Камчатскэнерго» и ОАО «РАО Энергетические системы Востока» № РАО/КЭ-1 от 31.12.2009	Агент — ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Принципал — ОАО «Камчатскэнерго»	Изменение общего объема агентского вознаграждения, начисленного за 2012	Общий объем агентского вознаграждения, начисленного за 2012 год не должен превышать 22 500 000 (двадцать два миллиона пятьсот тысяч) рублей 00 копеек

86	Договор Агентирования	Агент — ЗАО «РусГидро Интернешнл Б.В.» Принципал — ОАО «Камчатскэнерго»	Действия Агента, которые он обязуется выполнить по поручению Принципала. Действия агента могут включать: - координацию взаимодействия между Принципом и Сбербанком, осуществляемого в рамках подготовки и реализации Проекта в пределах, допускаемых действующим законодательством Российской Федерации; - подготовку специальной проектной документации (включая, в т. ч., поиск и привлечение независимого экспертного учреждения в соответствии с международными требованиями; - получение от соответствующего экспертного учреждения экспертных заключений на специальную проектную документацию, проверка соответствия специальной проектной документации требованиям российского законодательства об инвестиционной деятельности); - участие в переговорах со Сбербанком, Иностранцами уполномоченными лицами и их уполномоченными представителями, а также проведение от имени Принципала переговоров и обсуждений любых коммерческих условий Проекта, включая цену продажи единиц сокращения выбросов с любыми иными лицами, если это связано с реализацией Проекта; - заключение любых других сделок, связанных с реализацией Проекта или направленных на реинвестирование средств, полученных в результате реализации Проекта; - подготовку маркетинговых отчетов, социально-экономического обоснования реализации Проекта, а также документов по планируемым к осуществлению реинвестициям после реализации Проектов	17,5 (семнадцать целых пять десятых процента) от цены заключенного Соглашения об операциях с углеродными единицами (договор на реализацию единиц сокращения выбросов), введенных в обращение Сбербанком, которое планируется к заключению в рамках Проекта между иностранным уполномоченным лицом, Сбербанком и Принципом. Общий размер полученного агентом вознаграждения и суммы компенсированных Агенту расходов за период действия договора не может превышать 211 029 010 (двести одиннадцать миллионов двадцать девять тысяч десять) рублей (1,9 % от балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, предшествующую заключению договора)
----	-----------------------	--	--	---

87	Договор подряда	Подрядчик — ОАО «ХЭТК». Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение работы: «Техническое диагностирование, установление возможности продления срока безопасной эксплуатации оборудования филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ»	6 098 188 (шесть миллионов девятьсот восемь тысяч сто восемьдесят восемь) рублей 99 копеек
88	Договор подряда № 57-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение работ по текущему ремонту турбины ст. №4 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	1 426 360 (один миллион четыреста двадцать шесть тысяч триста шестьдесят) рублей 40 копеек, в т. ч. НДС — 217 580 (двести семнадцать тысяч пятьсот восемьдесят) рублей 40 копеек

Срок выполнения работ/Срок действия договора	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Дата рассмотрения СД, № протокола
Срок действия дополнительного соглашения: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке.	31.07.2012 (Протокол № 4 от 03.08.2012)
Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — ОАО «РАО Энергетические системы Востока» владеет более 20 % акций общества и является стороной по сделке	31.07.2012 (Протокол № 4 от 03.08.2012)
Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на правоотношения сторон, сложившиеся 14.02.2012 и действует до 30 июня 2013	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — владелец более 20 процентов голосующих акций (ОАО «РАО ЭС Востока»), т. к. его аффилированное лицо ЗАО «РусГидро Интернешнл Б.В.», входящее в одну группу ОАО «РАО ЭС Востока», является стороной в сделке	31.07.2012 (Протокол № 4 от 03.08.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: с момента подписания договора. Окончание выполнения работ: 31 декабря 2012 г Срок действия договора: договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до полного исполнения обязательств сторонами	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — владелец более 20 процентов голосующих акций (ОАО «РАО ЭС Востока»), т. к. его аффилированное лицо ОАО «ХЭТК», входящее в одну группу ОАО «РАО ЭС Востока», является стороной в сделке; член Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» — Иртов С.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ХЭТК»	31.07.2012 (Протокол № 4 от 03.08.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 25 сентября 2012 г. Окончание выполнения работ: 01 октября 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору.	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	16.08.2012 (Протокол № 5 от 17.08.2012)



Продолжение на с. 326

№ п/п	Наименование	Стороны	Предмет	Цена, руб.
89	Договор подряда № 92-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение работ по ремонту главного паропровода регистрационный №34 от задвижек ПП-31а, ПП-31б до задвижек ПП-32, ПП-38 станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	488 204 (четыреста восемьдесят восемь тысяч двести четыре) рубля 94 копейки
90	Дополнительное соглашение к договору № 31-12 от 27.04.12 на выполнение ремонтных работ при проведении металлоконтроля питательного трубопровода от задвижки ПВ-70В до задвижки ПВ-70Е турбины ст. №6 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Изменение сроков ремонта по договору	1 028 024 (один миллион двадцать восемь тысяч двадцать четыре) рубля 26 копеек
91	Дополнительное соглашение к договору № 36-12 от 28.04.12 на выполнение работ по ремонту циркуляционных водоводов турбины ст. №6 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Изменение сроков ремонта по договору	1 126 900 (один миллион сто двадцать шесть тысяч девятьсот) рублей 00 копеек
92	Договор генерального подряда № ГП-528	Генеральный подрядчик — ОАО «Дальтехэнерго». Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Выполнение проектных работ по корректировке рабочего проекта «Техперевозоружение Камчатской ТЭЦ-1 с переводом котлов БКЗ — 120/100 ГМ ст. № 6-11 на сжигание природного газа»	1 753 957 (один миллион семьсот пятьдесят три тысячи девятьсот пятьдесят семь) рублей 90 копеек
93	Договора подряда № 23/05	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго».	выполнение работ по замене котла ДКВР 10/13 ГМ № 1 с экономайзером котельной «Чубарова», филиала ОАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика	4 590 200 (четыре миллиона пятьсот девяносто тысяч двести рублей) рублей 00 копеек
94	Договор подряда № 16/05	ОАО «КЭР»	Выполнение работ по замене котла ДКВР 10/13 ГМ № 2 с экономайзером, дымососом и вентилятором котельной № 12 «Сероглазка», филиала ОАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика	4 672 800 (четыре миллиона шестьсот семьдесят две тысячи двести восемьдесят) рублей 00 копеек
95	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 36-12 от 28.04.2012 на выполнение работ по ремонту циркуляционных водоводов турбины ст. № 6 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Продление срока выполнения работ	2 852 281 (два миллиона восемьсот пятьдесят две тысячи двести восемьдесят один) рубль 84 копейки
96	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 70-12 от 19.07.2012 на выполнение капитального ремонта участка: — от ТК-102 до ТК-105 по ул. Королева, 49; — от ТК-102 до УТ-2 по ул. Терешковой, 1	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Продление срока выполнения работ	8 289 105 (восемь миллионов двести восемьдесят девять тысяч сто пять) рублей 88 копеек

Срок выполнения работ/Срок действия договора	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Дата рассмотрения СД, № протокола
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 13 июля 2012 г. Окончание выполнения работ: 01 августа 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет свое действие на отношения, возникшие с 13.07.2012 и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	16.08.2012 (Протокол № 5 от 17.08.2012)
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения: начало выполнения работ: 13 апреля 2012 г. Окончание выполнения работ: 05 октября 2012 г. Срок действия дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	16.08.2012 (Протокол № 5 от 17.08.2012)
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения: начало выполнения работ: 21 августа 2012 г. Окончание выполнения работ: 11 сентября 2012 г. Срок действия дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	16.08.2012 (Протокол № 5 от 17.08.2012)
Срок выполнения работ: срок начала работ: 16.07.2012. Срок окончания работ: 31.08.2012. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет свое действие на отношения, возникшие с 16.07.2012 и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — владелец более 20 процентов голосующих акций (ОАО «РАО ЭС Востока»), т. к. его аффилированное лицо ОАО «Дальтехэнерго», входящее в одну группу ОАО «РАО ЭС Востока», является стороной в сделке; член Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» — Иртов С.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «Дальтехэнерго»	16.08.2012 (Протокол № 5 от 17.08.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 20 сентября 2012 г. Окончание выполнения работ: 28 декабря 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	16.08.2012 (Протокол № 5 от 17.08.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 10 сентября 2012 г. Окончание выполнения работ: 28 декабря 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	16.08.2012 (Протокол № 5 от 17.08.2012)
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения № 1: начало выполнения работ: 04 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 15 сентября 2012 г. Срок действия дополнительного соглашения № 1: дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента подписания сторонами	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	12.09.2012 (Протокол № 7 от 14.09.2012)
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения № 1: начало выполнения работ: 04 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 15 сентября 2012 г. Срок действия дополнительного соглашения № 1	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	12.09.2012 (Протокол № 7 от 14.09.2012)



Продолжение на с. 328

№ п/п	Наименование	Стороны	Предмет	Цена, руб.
97	Дополнительное соглашение №2 к договору № 71-12 от 19.07.2012 на выполнение капитального ремонта участков тепловых сетей: — от т. «А» в сторону ЦТП-325(19) ул. Ленинградская, 65/1 (1-й контур); — от т. «А» в сторону ЦТП-325(19) ул. Ленинградская, 65/1 (2-й контур)	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Продление срока выполнения работ	3 658 612 (Три миллиона шестьсот пятьдесят восемь тысяч шестьсот двенадцать) рублей 42 копейки
98	Дополнительное соглашение к договору № 62-12 от 20.06.12 на текущий ремонт котла ст. № 1 станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Продление срока выполнения работ	1 663 859 (один миллион шестьсот шестьдесят три тысячи восемьсот пятьдесят девять) рублей 00 копеек
99	Договор оказания услуг	Исполнитель — ОАО «РусГидро»; Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Консультационные услуги по подготовке отчетности Общества в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за 2012–2014	6 795 030 (шесть миллионов семьсот девяносто пять тысяч тридцать) рублей
100	Договора подряда № 95-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Капитальный ремонт дверей с заменой на огнестойкие станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ. Выполнение работ по текущему ремонту турбины ст. № 4 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ в соответствии с техническим заданием	168 764 (сто шестьдесят восемь тысяч семьсот шестьдесят четыре) рубля 78 копеек, в т. ч. НДС — 25 743 (двадцать пять тысяч семьсот сорок три) рубля 78 копеек
101	Дополнительное соглашение №2 к договору № 66-12 от 19.07.2012 на выполнение работ по капитальному ремонту участков тепловых сетей — от СК-101/1 до ТУ школы № 28 по ул. Кирдищева, 8; — от ТК-101 до детского сада № 6 по ул. Циолковского, 63/1; — от ТК-223 до д/с № 50 по ул. Звездная, 32; — от ТК-223 до д/с № 50 по ул. Звездная, 34	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	- уменьшение объемов работ на основании исполнительной сметы; - уменьшение стоимости работ по договору	-
102	Дополнительное соглашения № 1 к договору генерального подряда № ГП-434 на выполнение «Пусконаладочных работ на котлоагрегатах БКЗ 120-100 ГМ ст. № 6-8» по объекту «Техническое перевооружение Камчатской ТЭЦ-1 с переводом котлов БКЗ 120-100 ГМ ст. № 6-11 на сжигание природного газа» филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	Генеральный подрядчик — ОАО «ХЭТК». Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Изменение сроков выполнения работ	-
103	Дополнительное соглашение № 1 к договору № 67-12 от 25.06.2012 на выполнение работ по капитальному ремонту тепловых сетей по участкам — от СК-122 до ж/дома по ул. Ключевская, 7; — от УТ-105 до ж/домов по ул. Ключевская, 37, 39; от УТ-109 до ТУ1 детсада № 37 по ул. Кроноцкая, 16а	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Изменение сроков ремонта по договору	-

Срок выполнения работ/Срок действия договора	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Дата рассмотрения СД, № протокола
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения № 1: начало выполнения работ: 04 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 15 сентября 2012 г. Срок действия дополнительного соглашения № 1: дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента подписания сторонами	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	12.09.2012 (Протокол № 7 от 14.09.2012)
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения № 1: начало выполнения работ: 04 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 15 сентября 2012 г. Срок действия дополнительного соглашения № 1: дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента подписания сторонами	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	12.09.2012 (Протокол № 7 от 14.09.2012)
Срок действия договора: договор вступает в силу с даты его подписания обеими Сторонами и действует до полного выполнения ими принятых на себя обязательств	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — владелец более 20 процентов голосующих акций (ОАО «РАО ЭС Востока»), т. к. его аффилированное лицо ЗАО «РусГидро Интернешнл Б.В.», входящее в одну группу ОАО «РАО ЭС Востока», является стороной в сделке	12.09.2012 (Протокол № 7 от 14.09.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 10 сентября 2012 г. Окончание выполнения работ: 30 октября 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на отношения, возникшие с 10.09.2012 и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	28.09.2012 (Протокол № 8 от 01.10.2012)
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения № 2: начало выполнения работ: 04 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 августа 2012 г. Срок действия дополнительного соглашения №2: дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке.	28.09.2012 (Протокол № 8 от 01.10.2012)
Срок выполнения работ по дополнительному соглашению № 1: окончание выполнения работ: 30.11.2012 года. Срок действия дополнительного соглашения №1: дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами		28.09.2012 (Протокол № 8 от 01.10.2012)
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения № 1: начало выполнения работ: 04 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 28 сентября 2012 г. Срок действия дополнительного соглашения № 1: Дополнительное соглашение №1 вступает в силу с момента подписания сторонами	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	28.09.2012 (Протокол № 8 от 01.10.2012)



Продолжение на с. 330

№ п/п	Наименование	Стороны	Предмет	Цена, руб.
104	Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда № 75-12 от 26.06.2012 на капитальный ремонта участка от ТК-205 до ТК-206 по ул. Вольского, 6/2	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Изменение сроков ремонта по договору	-
105	Дополнительное соглашение № 1 к договору поставки труб № 10-01/40-177 от 11.05.2012	Поставщик — ОАО «ДЭТК». Покупатель — ОАО «Камчатскэнерго»	- увеличение объема поставки труб согласно Спецификации № 1 (приложение к дополнительному соглашению); - увеличение цены договора	22 886 962 (двадцать два миллиона восемьсот семьдесят шесть тысяч девятьсот шестьдесят два) рубля 84 копейки
106	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 36-12 от 28.04.2012 на выполнение работ по ремонту циркуляционных водоводов турбины ст. № 6 станции ТЭЦ-1 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Изменение сроков ремонта по договору	-
107	Договор займа	Займодавец — ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; Заемщик — ОАО «Камчатскэнерго»	Общество предоставляет Заемщику заем в сумме 220 000 000 (двести двадцать миллионов) рублей на срок до 01.04.2014, а Заемщик обязуется своевременно возратить сумму займа и уплатить Обществу установленные настоящим Договором проценты	220 000 000 (двести двадцать миллионов) рублей
108	Дополнительное соглашения № 2 к договору № 70-12 от 19.07.2012 на выполнение капитального ремонта участка: — от ТК-102 до ТК-105 по ул. Королева, 49; — от ТК-102 до УТ-2 по ул. Терешковой, 1	Подрядчик — ОАО «КЭР»; Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Изменение с роков работ	
109	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 71-12 от 19.07.2012 на выполнение капитального ремонта участков тепловых сетей: — от т. «А» в сторону ЦТП-325(19) ул. Ленинградская, 65/1 (1-й контур); — от т. «А» в сторону ЦТП-325(19) ул. Ленинградская, 65/1 (2-й контур)	Подрядчик — ОАО «КЭР»; Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Изменение с роков работ	3 586 267 (три миллиона пятьсот семьдесят шесть тысяч двести шестьдесят семь) рублей 80 копеек
110	Дополнительное соглашение к договору № 62-12 от 20.06.12 на текущий ремонт котла ст. № 1 станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Уменьшение объема работ по ремонту котла ст. № 1 станции ТЭЦ-2	3 042 345 (три миллиона сорок две тысячи триста сорок пять) рублей 62 копейки
111	Дополнительное соглашение № 2 к договору № 73-12 от 19.07.2012 на выполнение работ по капитальному ремонту участков тепловых сетей — от ТК-119 до ж.д. по ул. Пономарева, 6	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Исключение из договора части работ	1 598 137 (один миллион пятьсот девяносто восемь тысяч сто тридцать семь) рублей 72 копейки
112	Дополнительное соглашение к договору № 81-12 от 19.07.2012 на текущий ремонт котла ст. № 3 станции ТЭЦ-2 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Уменьшение объема работ	3 193 967 (три миллиона сто девяносто три тысячи девятьсот шестьдесят семь) рублей 36 копеек

Срок выполнения работ/Срок действия договора	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Дата рассмотрения СД, № протокола
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения № 1: начало выполнения работ: 04 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 28 сентября 2012 г. Срок действия дополнительного соглашения № 1: дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента подписания сторонами	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	28.09.2012 (Протокол № 8 от 01.10.2012)
-	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — владелец более 20 процентов голосующих акций (ОАО «РАО ЭС Востока»), т. к. его аффилированное лицо ОАО «ДЭТК», входящее в одну группу ОАО «РАО ЭС Востока» является стороной в сделке; член Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго» — Андрейченко Ю.А. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ДЭТК»	24.10.2012 (Протокол № 10 от 26.10.2012)
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения: начало выполнения работ: 21 августа 2012 г. Окончание выполнения работ: 30 ноября 2012 г.	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	24.10.2012 (Протокол № 10 от 26.10.2012)
-	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — ОАО «РАО Энергетические системы Востока» владеет более 20 % акций общества и является стороной по сделке	04.12.2012 (Протокол № 13 от 05.12.2012)
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения № 2: начало выполнения работ: 04 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 октября 2012 г.	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	10.12.2012 (Протокол № 14 от 12.12.2012)
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения №2: начало выполнения работ: 04 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 октября 2012 г.	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	10.12.2012 (Протокол № 14 от 12.12.2012)
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения №2: начало выполнения работ: 04 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 октября 2012 г.	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	10.12.2012 (Протокол № 14 от 12.12.2012)



Продолжение на с. 332

№ п/п	Наименование	Стороны	Предмет	Цена, руб.
113	Дополнительное соглашение № 3 к договору № 66-12 от 19.07.2012 на выполнение работ по капитальному ремонту участков тепловых сетей: — от СК 101/1 до ТУ школы № 28 по ул. Кирдищева, 8; — от ТК-101 до детского сада № 6 по ул. Циолковского, 63/1; — от ТК-223 до д/с № 50 по ул. Звёздная, 32; — от ТК-223 до школы № 31 по ул. Звёздная, 34	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Уменьшение объема работ	2 621 513 (два миллиона шестьсот двадцать одна тысяча пятьсот тринадцать) рублей 96 копеек
114	Дополнительное соглашение №16/05/01 к договору № 16/05 на выполнение работ по замене котла ДКВР 10/13 ГМ № 2 с экономайзером, дымососом и вентилятором котельной № 12 «Сероглазка», г. Петропавловск-Камчатский филиала ОАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Изменение сроков выполнения работ	-
115	Договор подряда № 97-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	ремонт тепловой изоляции с заменой на скорлупы ТМ-3 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	532 359 (пятьсот тридцать две тысячи триста пятьдесят девять) рублей 36 копеек
116	Договор подряда № 98-12	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Восстановление участков тепловой изоляции ТМ-3 филиала ОАО «Камчатскэнерго» Камчатские ТЭЦ	569 104 (пятьсот шестьдесят девять тысяч сто сорок) рубля 56 копеек
117	Дополнительное соглашение №05/05/01 к договору № 05/05 от 02.08.2012 на замену вертикальной емкости ГВС V=75м3 котельной «103 квартал» филиала ОАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика	Подрядчик — ОАО «КЭР» Заказчик — ОАО «Камчатскэнерго»	Изменение сроков выполнения работ	
118	Соглашения о расторжении договора аренды имущества от 01.03.2011 № 117	Арендодатель — ОАО «Камчатскэнерго» Арендатор — ОАО «Паужетская ГеоЭС»	Расторжение договора от 01.03.2011 № 117 на передачу во временное владение и пользование части нежилого помещения, расположенного на 2 этаже в здании насосной станции 2 южного района, общей площадью 73 кв.м, прилегающего к зданию стояночного места, общей площадью 99 кв.м, расположенных по адресу: г. Петропавловск-Камчатский, ул. Кольцевая, 23	-
119	Дополнительного соглашения № 5 к Агентскому договору	Агент — ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; Принципал — ОАО «Камчатскэнерго»	1. Пункт 1.4 Договора изложить в следующей редакции: «1.4 Поручения Принципала считаются выполненными, а услуги оказанными с момента утверждения им отчетов Агента о выполнении Поручений Принципала». 2. Пункт 4.1 Договора изложить в следующей редакции: «4.1 Размер вознаграждения Агента рассчитывается в соответствии с Методикой расчета размера вознаграждения агента (Приложение № 7 к настоящему решению).	22 500 000 (двадцать два миллиона пятьсот тысяч) рублей 00 копеек

Срок выполнения работ/Срок действия договора	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Дата рассмотрения СД, № протокола
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения № 3: начало выполнения работ: 04 июня 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 октября 2012 г.	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	10.12.2012 (Протокол № 14 от 12.12.2012)
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения № 2: начало выполнения работ: 01 апреля 2013 г.; Окончание выполнения работ: 29 июня 2013 г.	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	10.12.2012 (Протокол № 14 от 12.12.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 20 ноября 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 декабря 2012 г. договор вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на отношения, возникшие с 20.11.2012 и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	10.12.2012 (Протокол № 14 от 12.12.2012)
Срок выполнения работ: начало выполнения работ: 20 ноября 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 декабря 2012 г. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет свое действие на отношения, возникшие с 20.11.2012 и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	10.12.2012 (Протокол № 14 от 12.12.2012)
Срок выполнения работ с учетом дополнительного соглашения 05.05.01: начало выполнения работ: 03 сентября 2012 г. Окончание выполнения работ: 31 декабря 2012 г.	Заинтересованность акционера ОАО «Камчатскэнерго», т. к. ОАО «КЭР» является 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго» и является стороной в сделке	18.12.2012 (Протокол № 15 от 20.12.2012)
Соглашение вступает в силу с момента подписания. Все обязательства Сторон по Договору прекращаются с момента его расторжения и возврата арендованного имущества Арендодателю по акту приема-передачи	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — владелец более 20 процентов голосующих акций (ОАО «РАО ЭС Востока»), т. к. его аффилированное лицо ОАО «Паужетская ГеоЭС», входящее в одну группу ОАО «РАО ЭС Востока» является стороной в сделке	18.12.2012 (Протокол № 15 от 20.12.2012)
Дополнительное соглашение вступает в силу с даты подписания, применяется к отношениям Сторон, возникшим с 01 октября 2012 года и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору	Акционер ОАО «Камчатскэнерго» — ОАО «РАО Энергетические системы Востока» владеет более 20 % акций общества и является стороной по сделке	18.12.2012 (Протокол № 15 от 20.12.2012)



№ п/п	Наименование	Стороны	Предмет	Цена, руб.
			Размер агентского вознаграждения за период с 01 января 2012 года по 30 сентября 2012 года не должен превышать 22 500 000 (двадцать два миллиона пятьсот тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18 %) 3 432 203 (три миллиона четыреста тридцать две тысячи двести три) рубля 39 копеек.» 3. Пункт 3.1.2 Договора изложить в следующей редакции: «3.1.2 Представлять Принциалу отчеты Агента о выполнении Поручений Принципала за отчетный период не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за отчетным. Временными интервалами отчетных периодов считать: с 01 октября по 31 января, остальные с 01 февраля — календарный месяц. При отсутствии завершенных в отчетном периоде закупочных процедур отчеты не составляются». 4. Пункт 6.1 Договора изложить в следующей редакции: «6.1 Настоящий Договор вступает в силу с даты подписания и действует по 31 января 2013 года, а в части взаиморасчетов — до их завершения. Если за 30 (тридцать) календарных дней до истечения срока действия настоящего договора ни одна из сторон не направила письменного уведомления другой стороне о прекращении действия договора, договор автоматически считается пролонгированным на следующие 12 месяцев».	

ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛОК В 2012 ГОДУ

В ОАО «Камчатскэнерго» в отчетном периоде крупных сделок не совершалось.



Окончание

Срок выполнения работ/Срок действия договора	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Дата рассмотрения СД, № протокола
--	--	-----------------------------------



Сделки, стоимость которых составляет от 5 процентов балансовой стоимости активов Общества за 2012 год, в том числе взаимосвязанные, одобренные Советом Директоров ▼

№ п/п	№ договора	Контрагент	Наименование	Сумма договора (руб. с учетом НДС)	Дата рассмотрения СД, № протокола
1	б/н	ОАО «Банк Москвы»	открытие кредитной линии	100 000 000	09.02.2012 (Протокол № 17 от 09.02.2012)
2	б/н	ОАО «Банк Москвы»	открытие кредитной линии	200 000 000	09.02.2012 (Протокол № 17 от 09.02.2012)
3	б/н	ОАО «Банк Москвы»	открытие кредитной линии	215 000 000	09.02.2012 (Протокол № 17 от 09.02.2012)
4	б/н	Администрация Елизовского городского поселения	концессионное соглашение	1 477 689 400	14.03.2012 (Протокол № 20 от 16.03.2012)
5	б/н	ОАО «Банк Москвы»	открытие кредитной линии	300 000 000	20.04.2012 (Протокол № 23 от 23.04.2012)
6	б/н	ОАО «Банк Москвы»	открытие кредитной линии	340 000 000	20.04.2012 (Протокол № 23 от 23.04.2012)
7	б/н	Администрация Петропавловского городского округа	Концессионного соглашения	740 955 661	04.05.2012 (Протокол № 24 от 05.05.2012)
8	б/н	ОАО АКБ «РОСБАНК»	открытие кредитной линии	130 000 000	29.06.2012 (Протокол № 2 от 02.07.2012)
9	б/н	ОАО АКБ «РОСБАНК»	открытие кредитной линии	301 000 000	29.06.2012 (Протокол № 2 от 02.07.2012)
10	б/н	ОАО «Сбербанк России»	открытие кредитной линии	250 000 000	27.08.2012 (Протокол № 6 от 28.08.2012)
11	б/н	ОАО «Сбербанк России»	открытие кредитной линии	200 000 000	27.08.2012 (Протокол № 6 от 28.08.2012)
12	№ 35К-4-0002/13	ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск»	поставка газа	2 579 771 766	14.11.2012 (Протокол № 11 от 16.11.2012)



18.4. ГЛОССАРИЙ

АВС

EBIDTA — амортизация + прибыль от продаж.

EBIDTA/margin — отношение доходов без вычета расходов по процентам, уплаты налогов и амортизации к общему объему реализации, рассчитывается за отчетный год.

DEBT/EBITDA — соотношение заемных средств и денежного потока – краткосрочные займы и кредиты + краткосрочная кредиторская задолженность + задолженность участникам по выплате доходов + прочие краткосрочные обязательства.

PR — деятельность, направленная на достижение эффективной коммуникации как внутри организации, так и между организацией и общественностью.

ROA — рентабельность активов, % — доля чистой прибыли в активах Общества ($ROA = (\text{чистая прибыль} / \text{суммарные активы}) * 100 \%$). При расчете показателя используется величина чистой прибыли в пересчете на квартал (год) и средняя величина суммарных активов за отчетный квартал (год).

ROE — рентабельность собственного капитала, % — эффективность использования капитала, инвестированного собственниками предприятия ($ROE = (\text{чистая прибыль} / \text{собственный капитал}) * 100 \%$). При расчете показателя используется величина чистой прибыли в пересчете на квартал (год) и средняя величина собственного капитала за отчетный квартал (год).

ROS — рентабельность продаж, % — доля валовой прибыли в объеме продаж предприятия ($ROS = (\text{валовая прибыль} / \text{выручка от реализации}) * 100 \%$). При расчете показателя используются значения переменных в пересчете на квартал (год).

ROTA — доходность совокупных активов — показывает операционную эффективность текущей деятельности ($ROTA = (\text{прибыль до налогообложения} / \text{валюта баланса}) * 100 \%$).

А

АИС — автоматизированная информационная система.

Акция — свидетельство владения долей уставного капитала компании, дающее право участвовать в разделе ее активов и прибылей.

АСКУЭ — автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии.

АСУ ТП — автоматизированная система управления трансформаторными подстанциями.

Аудит — систематический независимый и документированный процесс получения свидетельств аудита (проверки) и объективного оценивания с целью установления степени выполнения согласованных критериев аудита.

Аудитор общества — лицо, отвечающее за проведение аудиторской проверки финансовой отчетности Общества.

Аффилированное лицо — физическое или юридическое лицо, которое может повлиять на деятельность юридических лиц и/или физических лиц, занимающихся предпринимательской деятельностью либо иным образом имеет возможность определять решения, принимаемые такими юридическими лицами.

АЭС — атомная электростанция.

АЦТП — автоматизированный центральный тепловой пункт.

Б

Бизнес-план — план, программа осуществления бизнес-операции, действий фирмы, содержащая сведения о фирме, товаре, его производстве, рынках сбыта, маркетинге, организации операций и их эффективности.



В

ВЗО — общества, в которых участвуют дочерние и зависимые общества основного общества.
ВКХ — водо-канализационное хозяйство.
ВЛ — воздушная линия электропередач.
ВОСА — внеочередное общее собрание акционеров.
ВН — высокое напряжение.
ВНД — внутренняя норма доходности.
Выпуск ценных бумаг — совокупность ценных бумаг общества.

Г

ГВС — горячее водоснабжение.
ГДЭС — газовая дизельная электростанция.
ГеоЭС — геотермальная электростанция.
ГКПЗ — годовая комплексная программа закупок.
Гкал — гигакалория.
Г/кВт-ч — грамм на кВт-ч.
ГОСА — годовое общее собрание акционеров.
ГОУ — городское образовательное учреждение.
ГСК — гаражный строительный кооператив.
ГТРК — государственная телерадиокомпания.
ГУП — государственное унитарное предприятие.
ГЭС — гидроэлектростанция.

Д

ДВГТУ — Дальневосточный государственный технический университет.
ДГ — дизель-генератор.
ДДМ — дополнительные датчики мощности.
ДДУ — дошкольное детское учреждение.
ДЗО — дочерние и зависимые общества — юридические лица, в которых Общество имеет более 20 % голосующих акций либо в силу преобладающего участия в уставном капитале, либо в соответствии с заключенным договором.
ДЗ — дебиторская задолженность.
Дивиденд — часть чистой прибыли Общества, распределяемая между акционерами.
ДОЛ — детский оздоровительный лагерь.
Доля просроченной дебиторской задолженности — задолженность, не оплаченная за данный период платежа более одного полного, следующего за ним.
ДЭС — дизельная электростанция.
ДВЭУК — дальневосточная управляющая компания.

Е

ЕИО — единоличный исполнительный орган.
ЕОС — Елизовское отделение сбыта.
ЕСН — единый социальный налог.
ЕЭС — единая энергетическая система.

Ж

ЖКХ — жилищно-коммунальное хозяйство.
ЖСК — жилищный строительный кооператив.

З

ЗАО — закрытое акционерное общество.
Заключение по результатам аудита — выходные данные аудита, предоставленные аудиторской командой после сопоставления целей аудита и всех результатов аудита.



ЗиС — здания и сооружения

И

Инвестиционная деятельность — вложение инвестиций и осуществление практической деятельности в целях получения прибыли и (или) достижения иного положительного эффекта.
Инвестиционная привлекательность — обобщающая характеристика преимуществ и недостатков инвестирования отдельных направлений и объектов.
Инвестиционная программа — совокупность инвестиционных проектов в виде перечня объектов капитальных вложений, их основных характеристик и объемов финансирования, составляемая на определенный временной период.
ИП — индивидуальный предприниматель.

К

Капитализация — рыночная стоимость компании. Рассчитывается как произведение рыночной цены и количества обыкновенных акций.
КАСКО — добровольное страхование транспортных средств.
КГОУ — краевое государственное образовательное учреждение.
КЗ — кредиторская задолженность.
Коэффициент автономии — доля собственных средств в обороте предприятия (капитал и резервы / совокупные активы).
Коэффициент текущей ликвидности — показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств (оборотные средства / краткосрочные обязательства). При расчете показателя используются значения переменных на конец отчетного периода.
Коэффициент срочной ликвидности — отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам (денежные средства + краткосрочные финансовые вложения + дебиторская задолженность менее 12 месяцев) / краткосрочные пассивы). При расчете показателя используются значения переменных на конец отчетного периода.
Коэффициент автономии — доля собственных средств в обороте.
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности — показывает сколько раз в среднем ДЗ превращалась в денежные средства в течение отчетного периода (выручка от реализации продукции / среднегодовой стоимости дебиторской задолженности).
КПЭ — ключевые показатели эффективности.
Камчатские ТЭЦ — филиал ОАО «Камчатскэнерго».
кВт — киловатт.
км — километр.

Л

Ликвидность — одна из основных характеристик рынка, отражающая постоянное наличие на нем покупателей, продавцов конкретных товаров, участия в разделе остающихся в распоряжении компании доходов путем получения дивидендов и/или за счет прироста капитала.
ЛЭП — линии электропередач.

М

МБ — местный бюджет.
МВт — мегаватт.
МДОУ — муниципальное дошкольное образовательное учреждение.
МЖФ — муниципальный жилищный фонд.
Млн кВт-ч — миллион киловатт-час.
млн руб. — миллион рублей.
МОП КХ — межотраслевое предприятие коммунального хозяйства.
МОП ЖКХ — межотраслевое предприятие жилищно-коммунального хозяйства.
МП — муниципальное предприятие.
МУП — муниципальное унитарное предприятие.



Н

НДС — налог на добавленную стоимость.

Независимый директор — лицо, избранное акционерами для работы в составе Совета директоров и отвечающее требованиям независимости, предъявляемым к нему Кодексом корпоративного поведения.

НН — низкое напряжение.

О

ОАО — открытое акционерное общество.

ОАО «Камчатские ТЭЦ» — 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго».

ОАО «КТТК» — 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго».

ОАО «КЭР» — ВЗО ОАО «Камчатскэнерго».

ОАО «КЭРС» — ВЗО ОАО «Камчатскэнерго».

ОАО «ММВБ» — Московская межбанковская валютная биржа.

ОАО «РТС» — Российская торговая система.

ОАО «ЦМД» — Центральный Московский депозитарий.

ОАО «ЦЭС» — 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго».

ОАО «ЮЭСК» — 100 % ДЗО ОАО «Камчатскэнерго».

Обыкновенные акции — ценные бумаги, подтверждающие участие в компании и дающие владельцу право голоса и участия в разделе остающихся в распоряжении компании доходов.

ОНТМ — оборудование, не требующее монтажа.

ООО — общество с ограниченной ответственностью.

ООО «Дом-21 век» — ДЗО ОАО «Камчатскэнерго».

ОПП — оптовый потребитель-перепродавец.

ОСАО — открытое страховое акционерное общество.

ОСАГО — обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств.

П

ПИР — проектно-изыскательские работы.

ПНС — повысительная насосная станция.

ПОС — Петропавловское отделение сбыта.

ППП — производственно-промышленный персонал.

Привилегированные акции — акции, которые не дают права голоса, если иное не предусмотрено уставом акционерного общества. Выплаты дивидендов по привилегированным акциям производятся после выплат на облигации и до выплат по обыкновенным акциям.

ПС — подстанция.

ПС КСИ — подстанция КСИ.

Р

РДУ — региональное диспетчерское управление.

РК — ревизионная комиссия.

РСТ — региональная служба по тарифам.

РЭК — региональная энергетическая комиссия.

РЭУ — районное эксплуатационное управление.

С

СД — Совет директоров.

СИП — самонесущие изолированные провода.

СМИ — средства массовой информации.

СН — среднее напряжение.

СМР — строительно-монтажные работы.

СОТ — садово-огородническое товарищество.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности — баланс дебиторской и кредиторской



задолженности предприятия (дебиторская задолженность на конец отчетного периода / кредиторская задолженность на конец отчетного периода).

ССП — Служба судебных приставов.

Т

Текучесть кадров — движение рабочей силы, обусловленное неудовлетворенностью работника рабочим местом или неудовлетворенностью организации конкретным работником.

ТП — трансформаторная подстанция.

ТП и Р — техперевооружение и реконструкция.

ТСЖ — товарищество собственников жилья.

тыс. кВт-ч — тысяча киловатт в час.

тыс. руб. — тысяча рублей.

ТЭЦ — теплоэлектроцентраль.

У

УК — уставный капитал.

УМП — унитарное муниципальное предприятие.

УРУТ — удельный расход условного топлива.

Ф

ФАС России — Федеральная антимонопольная служба России.

ФБ — федеральный бюджет.

ФГУП — федеральное государственное унитарное предприятие.

ФЗ — федеральный закон.

ФОТ — фонд оплаты труда.

ФСТ РФ — Федеральная служба по тарифам Российской Федерации.

ФСФР России — Федеральная служба по финансовым рынкам.

ФЦП — федеральная целевая программа.

Ц

ЦБ РФ — Центральный банк Российской Федерации.

Центральные электрические сети (ЦЭС) — филиал ОАО «Камчатскэнерго».

ЦЗО — центральный закупочный орган.

ЦТП — центральная тепловая подстанция.

ЦЭУ — центральный энергоузел.

Ч

ЧДД — чистый дисконтированный доход.

Чистые активы — величина, определяемая путем вычитания из суммы активов акционерного общества, принимаемых к расчету, суммы его пассивов, принимаемых к расчету.

ЧП — частный предприниматель.

Э

Энергосбыт — филиал ОАО «Камчатскэнерго».

