



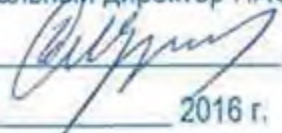
**РусГидро**

УТВЕРЖДЕН  
решением годового Общего собрания  
акционеров / участников  
ПАО «Колымаэнерго»  
Протокол № 1 от 08.06.2016г.


**Годовой отчет**  
**Публичного акционерного общества**  
**ПАО "Колымаэнерго"**  
**по результатам работы за 2015 год**



Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»

 / Л.А. Мурин /  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2016 г.

Главный бухгалтер ПАО «Колымаэнерго»

 / Н.А. Кондратьева /  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2016 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

### Обращение к акционерам

#### Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. Об Обществе
- 1.2. Группа РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества
- 1.6. Основные достижения в 2015 году
- 1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

#### Раздел 2. Корпоративное управление

- 2.1. Работа органов управления и контроля
- 2.2. Уставный капитал
- 2.3. Структура акционерного капитала
- 2.4. Общество на рынке ценных бумаг
- 2.5. Корпоративное управление ДО
- 2.6. Участие в других организациях

#### Раздел 3. Производство

- 3.1. Основные производственные показатели

#### Раздел 4. Экономика и финансы

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2015 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

#### Раздел 5. Инвестиции

- 5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

#### Раздел 6. Инновации

- 6.1. Инновации

#### Приложения:

1. Бухгалтерский отчет за 2015 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров Общества в 2014/2015 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров
7. Сведения о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

### УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!



От имени руководства Общества и от лица всех сотрудников позвольте поблагодарить Вас за плодотворную работу в 2015 году. Деятельность руководства Общества была направлена на поддержание высокого уровня надежности и безопасности эксплуатации управляемых энергетических объектов: Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС. В течение 2015 года ПАО «Колымаэнерго» осуществляло бесперебойное обеспечение электроэнергией потребителей на территории Магаданской области. С пуском в 2013 году первых двух агрегатов Усть-Среднеканской ГЭС появился резервный источник генерации, обеспечивающий электроэнергией развивающиеся горнодобывающие предприятия.

Производство электроэнергии составило 95% всего объема вырабатываемой электроэнергии в регионе.

Услуги по передаче и сбыту осуществлялись филиалом «Колымские электрические сети» в п.Синегорье, на строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС, в п.Уптар.

Основой развития Общества является надежная и безопасная работа всех объектов, поэтому огромное внимание уделяется реализации Программы технического перевооружения и реконструкции (ТПиР) оборудования Колымской ГЭС, Усть-Среднеканской ГЭС и Колымских электрических сетей. Основным целевым ориентиром в этом направлении мы считаем не простую замену устаревшего оборудования, а установку более современных образцов, имеющих улучшенные эксплуатационные характеристики и повышенные показатели надежности. На пути обновления основных фондов используется лучший опыт других энергопредприятий. Кроме того, программа ТПиР направлена на снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание оборудования, обеспечение экологической безопасности, обеспечении безопасности оборудования и ГТС. В рамках Программы реализуются крупные проекты: реализация проекта модернизации систем и узлов ГА-5, ГА-3 (трубопроводы и запорно-регулирующая арматура системы водоснабжения, система пожаротушения) – 30,3 млн.руб.; разработка и реализация проекта реконструкции РЗиА ГА 1-5, Т1-Т5, Т21-Т24, РЗиА и противоаварийной автоматики ВЛ 220 кВ, защит I и II с.ш. – 24,0 млн.руб.; восстановление проектной геометрии гребня и верхового откоса плотины – 49,9 млн.руб. и др.

Всего на техническое перевооружение и реконструкцию в 2015 году было направлено 244,1 млн.руб., в том числе по Колымской ГЭС 237,8 млн.руб., по Колымским электрическим сетям 4,9 млн.руб., по объектам непрофильной деятельности 1,4 млн.руб.

Основной целью проведения ремонтной программы является обеспечение безаварийной работы, поддержание в технически исправном состоянии основного и вспомогательного оборудования станции, зданий и сооружений. Большая часть ремонтных работ выполняется силами собственного ремонтного персонала станции (хозспособом). Объем затраченных средств на выполнение ремонтной программы составил 169,7 млн.руб.

Благодаря качественно выполненной ремонтной программе и планомерным профилактическим мероприятиям обеспечен высокий уровень готовности Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС к работе в ОЗП 2015-2016 гг. Одним из показателей результативности работы стало своевременное получение Паспорта готовности к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок.

Основной целью Производственной программы в части НИР является проведение исследовательских и опытных работ с целью определения остаточного ресурса оборудования, продления срока эксплуатации оборудования, определения объемов и методов воздействия на

оборудование здания и сооружения, а также выполнения предписаний надзорных органов в части исследовательских работ. Основные затраты связаны с проведением работ на гидротехнических сооружениях, обследованию и техническому освидетельствованию грузоподъемных механизмов, обработкой данных натуральных наблюдений за состоянием плотины, проведением подводно-технического обследования ГТС (ВБ), а также с работами, связанными с продлением сроков службы основного оборудования. Объем затраченных средств на выполнение программы НИР составил 5,7 млн.руб.

С шин Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС за истекший год было отпущено электроэнергии 1886,69 млн.кВт.ч. Выручка от продажи электроэнергии составила 1682,9 млн.руб., что на 167,8 млн.руб. выше полученной выручки в 2014 году.

Реализация электроэнергии по электросетям составила 115,51 млн.кВт.ч. на сумму 276,7 млн.руб.

Благодаря росту тарифа на отпускную электроэнергию, увеличения объема услуг, оказываемых дочерним Обществам товарная выручка относительно 2014 года увеличилась на 153,6 млн.руб. (8,1%) и составила 2057,9 млн.руб.

Несмотря на сложную экономическую ситуацию в стране, Обществу удалось улучшить финансово-экономические показатели. Чистая прибыль за 2015 год составила 16,8 млн.руб., за 2014 год получены убытки 92,7 млн.руб. Достичь положительных результатов (получение прибыли) при невыполнении плана продажи электроэнергии потребителям (неполучено выручки относительно плана 127,4 млн.руб.) удалось благодаря реализации Программы управления издержками. Общий объем снижения затрат составил 159,1 млн.руб.

Ключевые показатели эффективности по итогам работы за 2015 год выполнены. Рентабельность акционерного капитала (ROE) составила 0,1% при плане 0%.

В 2016 году выделяются следующие направления работы:

- поддержание безопасной, безаварийной и эффективной работы объектов электроэнергетики;

- достижение значений ключевых показателей эффективности, установленных на 2016 год;

- максимизация выручки;

- реализация утвержденной инвестиционной программы;

- обеспечение исполнения согласованного графика погашения задолженности по налогам;

Решая сложные и ответственные задачи управления Обществом, менеджеры руководствуются стратегией ПАО «РусГидро», интересами акционеров и опираются на деятельную поддержку Совета директоров.


Председатель Совета директоров  
ПАО «Колымаэнерго»

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2016 г.

\_\_\_\_\_ / Т.Р. Хазиахметов /

Генеральный директор  
ПАО «Колымаэнерго»

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2016 г.

 / Л.А. Мурин /

## Раздел 1. Развитие Общества

### 1.1. Об Обществе

Публичное акционерное общество «Колымаэнерго» (далее Общество) учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 5 ноября 1992 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

ПАО «Колымаэнерго» является дочерним обществом ПАО «РусГидро».

Общество является правопреемником государственного предприятия проектно-строительного объединения «Колымагэсстрой» Минтопэнерго Российской Федерации и Колымской ГЭС – структурного подразделения государственного предприятия Производственное объединение энергетики и электрификации «Магаданэнерго» Минтопэнерго Российской Федерации.

Полное фирменное наименование Общества на русском языке - Публичное акционерное общество «Колымаэнерго», сокращённое фирменное наименование Общества на русском языке - ПАО «Колымаэнерго», фирменное наименование на английском языке – JSC «KOLIMAENERGO».

В состав ПАО «Колымаэнерго» входят филиалы: «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» и «Колымские электрические сети», непрофильные подразделения. С октября 2013 года Общество эксплуатирует Усть-Среднеканскую ГЭС по договору аренды имущественного комплекса.

Основными видами деятельности Общества являются: производство и передача электроэнергии потребителям Магаданской области, оказание непрофильных услуг по строительству, ремонту и обслуживанию электрохозяйства предприятий поселка.

Предприятие находится на Северо-Востоке страны, Дальневосточном федеральном округе, в Магаданской области. ПАО "Колымаэнерго" в настоящее время является базовым энергетическим предприятием Центрального энергоузла Магаданской энергосистемы, которое обеспечивает централизованное энергоснабжение ее южной, центральной и западной частей, а также части восточного Оймяконского района республики Якутия-Саха.

Центральный энергоузел сформирован на базе Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС (эксплуатируется по договору аренды).

На Колымской ГЭС установлено 5 агрегатов, суммарная установленная мощность которых 900 мВт.

Среднемноголетняя выработка электроэнергии по проекту 3250 млн.кВт/ч.

Ввод агрегатов осуществлялся последовательно:

ГА №1 – 1 июня 1982 года, при отметке – 372,5 м;

ГА №2 – 25 октября 1982 года, при отметке – 389,5 м;

ГА №3 – 21 июня 1984 года, при отметке – 388,93 м;

ГА №4 – 26 сентября 1988 года, при отметке – 440,9 м;

ГА №5 – 2 октября 1994 года, при отметке – 451,2 м.

В 2007 году Колымская ГЭС принята в промышленную эксплуатацию.

В 2013 году осуществлен ввод в эксплуатацию первого пускового комплекса ГАН№1, ГАН№2 Усть-Среднеканской ГЭС.

В составе первого пускового комплекса были введены гидроагрегаты № 1 и № 2 на сменных рабочих колесах. Установленная мощность пускового комплекса (2-х агрегатов со сменным колесом) УСГЭС -168 МВт.

Установленная мощность завершеного строительством гидроузла Усть-Среднеканской ГЭС будет составлять 570 МВт, среднегодовая выработка электроэнергии - 2550 млн кВт ч. В здании ГЭС должно быть установлено 4 радиально-осевых гидроагрегата мощностью по 142,5 МВт. Срок ввода ГО №3 2018 год.

Общая суммарная мощность Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС составляет 1068 МВт. На сегодняшний день Усть-Среднеканская ГЭС является резервным источником генерации, в перспективе электроэнергией, отпущенной с Усть-Среднеканской ГЭС, будут обеспечиваться развивающиеся горнодобывающие предприятия.

Производство электроэнергии Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС составило 95% всего объема вырабатываемой электроэнергии в регионе.

ПАО «Колымаэнерго» является системообразующим предприятием регионального значения реального сектора экономики Магаданской области. Электроэнергетика в лице ПАО «Колымаэнерго» играет одну из главных ролей в экономике Магаданской области, обеспечивая все отрасли региона электроэнергией.

Основу экономики Магаданской области составляют горнодобывающая и горноперерабатывающая промышленность, представленная предприятиями по добыче и обогащению золота, серебра и др. металлов. Важное место занимают рыбная промышленность, предприятия машиностроения и металлообрабатывающая промышленность.

#### География присутствия в регионе



## 1.2. Группа РусГидро

С 2008 года Общество входит в Группу РусГидро. Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО "РусГидро", представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

ПАО «РусГидро» владеет 99% обыкновенных именных акций Общества.

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100 процентного дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России».

В 2007 - 2008 гг. осуществлялась консолидация ПАО «РусГидро» в единую Операционную компанию.

К ПАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (безстроек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», созданные в результате реорганизации ОАО ПАО «ЕЭС России» в форме выделения.

По итогам реорганизации ПАО «РусГидро» объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

## 1.3. Стратегические цели

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ПАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденным Советом директоров ПАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

### ***Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.***

Общество осознает свою социальную ответственность, как дочернего общества ПАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба, является одной из ключевых стратегических целей Общества.

### **Рост ценности Общества.**

Общество стремится к максимизации своей ценности для государства, акционеров, общества и сотрудников.

#### **1.4. Управление рисками**

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельностью Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Общество ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

#### **Региональные риски**

ПАО "Колымаэнерго" является основным производителем в системе электроэнергетики Магаданской области, географически изолированной от единой энергосистемы страны.

Перспективы потребления электроэнергии существенно зависят от макроэкономических факторов, т.к. перспективы развития промышленности и состояние бюджетной сферы Магаданской области напрямую зависят от общеэкономической ситуации в России: темпов инфляции, изменения структуры федерального бюджета, нормативной законодательной базы в области финансов, налоговой нагрузки и т.п.

Данный риск оценивается Обществом как несущественный и внешний ввиду текущих правил работы рынка электроэнергии.

#### **Рыночные риски**

Значительность рыночных рисков связана, в первую очередь, с действующими правилами рынка электроэнергии, в соответствии с которыми тарифы на электроэнергию жестко зафиксированы регулятором Департаментом цен и тарифов Администрации Магаданской области, рынок потребителей ограничен.

#### **Риски, связанные с изменением процентных ставок**

В ПАО "Колымаэнерго" не имеется долговых обязательств, ставка по которым может измениться в результате изменения рыночных процентных ставок. Заемные средства Общество не привлекает.

#### **Риски изменения валютного курса**

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

#### **Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества.**

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг.

В 2015 году Общество получало объемы заказов на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника, что значительно снизило влияние данного риска на



деятельность Общества. Так в 2015 году в результате приобретения услуг, товаров на открытых торгах снижение цен составило 16,5 млн. руб., в том числе на ремонт помещений и фасада производственно-технического корпуса, ремонт помещений здания управления ПАО "Колымаэнерго", ремонт кровли здания водосброса - 2,2 млн. руб., на ремонт металлоконструкций свода машинного зала - 2,6 млн. руб., на проведение преддекларационного обследования, пересмотр критериев безопасности и декларации безопасности гидротехнических сооружений - 2,3 млн. руб., на поставку приборов - 0,5 млн. руб., на техническое обслуживание автодороги Дебин-Створ - 1,9 млн. руб., на предоставление двустороннего спутникового Интернета (основной канал) - 0,8 млн. руб., на аренду транспортных средств (легковые автомобили) - 2,1 млн. руб., на оргтехнику, комплектующие и расходные материалы - 0,5 млн. руб., на дизельное топливо, бензин - 0,8 млн. руб., на специальную оценку условий труда (Колымская ГЭС) - 0,6 млн. руб. на канцелярские товары и хозяйственные товары - 0,5 млн. руб.

Регулирование тарифов осуществляется в соответствии с Федеральным законодательством.

Тарифы на отпускную электроэнергию с шин Колымской ГЭС, Усть-Среднеканской ГЭС и на передачу электроэнергии по сетям филиала «Колымских электрических сетей» устанавливаются в соответствии с решениями правления Департамента цен и тарифов Администрации Магаданской области.

Регулирование тарифов на электроэнергию связано с ростом затрат на производство электроэнергии, изменением затрат на капитальные вложения, изменением налоговой политики и в значительной степени зависит от объема полезного отпуска.

Основным риском тарифного регулирования является снижение полезного отпуска конечному потребителю, что обусловлено снижением потребления со стороны ПАО "Магаданэнерго", Общество минимизирует данный риск снятием разногласий через ФСТ.

#### **Риск ликвидности**

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг просроченной задолженности, истребование в досудебном порядке просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности по налогам и сборам.

#### **Кредитные риски**

В Обществе отсутствуют обязательства по кредитам, соответственно не возникают кредитные риски.

#### **Правовые риски**

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;

- Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков.

- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом, в том числе по взысканию задолженности в судебном порядке.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

#### **Экологические и социальные риски**

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по программам: обеспечение безопасности руководителями и специалистами; выполняется ряд природоохранных мероприятий; ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Уход высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг.

Однако существующий конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные гарантии являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Существует риск недостаточности знаний по сравнению с рыночными требованиями, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний и игр, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

#### **Производственные риски**

Производственные риски являются для Общества существенными, особенно связанные с длительным сроком проведения закупочных процедур с привлечением стороннего организатора и закупочной комиссией 2-го уровня, что приводит к неисполнению запланированных работ в части ТПиР по итогам года.

Риски, связанные с зависимостью от импортного оборудования/материалов неактуальны.

### **1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества**

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ПАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденного Советом директоров ПАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- разработка и выполнение Программы повышения эффективности операционной деятельности Общества на 2015 год;

- проведение планомерной работы с регулирующим органом на территории Магаданской области (Департамент Цен и Тарифов) по установлению тарифов на отпускную электроэнергию не ниже экономически обоснованных; – приобретение оборудования, сырья, материалов и услуг сторонних организаций посредством регламентированных закупок в целях снижения стоимости;

- обучение, повышение квалификации, проверка знаний персонала в целях сохранения работниками высокого профессионального уровня;

- эффективное управление дебиторской задолженностью;

- выполнение годовой инвестиционной и ремонтной программ по Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС, по Колымским электрическим сетям.

Для решения приоритетных задач в 2015 г. было сделано:

:

- Техническое перевооружение гидротурбины ст. №3. В 2015 году выполнена поставка оборудования, демонтажные и монтажные работы по замене лекажного агрегата, насосного агрегата откачки воды с крышки турбины, щита турбины и системы мониторинга ГА. Также выполнена поставка оборудования для выполнения работ по замене трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры системы водоснабжения, системы пожаротушения. Окончание работ по модернизации ГА-3 запланировано на 2016 год;

- Реконструкция (замена) систем возбуждения ГА 1-5. В рамках выполнения работ по данному титулу в 2015 году начаты работы по замене системы возбуждения гидроагрегата №3, а также поставлена система возбуждения СТН-210-2000-3 УХЛ4 для замены в период проведения капитального ремонта ГА №4, сумма ввода ОС составила 24882,4 тыс.руб.;

- Модернизация АУГ ГА 1-5. В 2015 году была выполнена поставка оборудования для ГА 2, ГА 3, ГА 5. Окончание работ запланировано на 2018 год;

- Разработка и реализация проекта модернизации электрооборудования мостовых кранов ГЭС. В 2015 году было проведено предпроектное обследование по данному титулу. Окончательные работы по разработке и реализации проекта будут выполнены в 2016 году;

- Проведены предварительные работы по созданию АСДК ГТС. На данный момент система сдана в опытную эксплуатацию, ввод объекта в постоянную эксплуатацию будет осуществлен в 2016 году;

- Разработана Программа повышения эффективности операционной деятельности Общества. В результате реализации Программы снижение затрат по Обществу за 2015 год составило 123,5 млн.руб.

В 2016 году планируется выполнение следующих задач:

- достижение значений ключевых показателей эффективности, установленных на 2016 год.
- реализация утвержденной производственной программы (инвестиционной, ремонтной).
- сохранение доли рынка производства электроэнергии 95%.
- сохранение коллектива в условиях кризиса.

## 1.6. Основные достижения в 2015 году

В 2015 году значительно улучшены основные производственные показатели Общества относительно 2014 года:

- объём полезного отпуска электрической энергии, увеличился с 1 871,7 млн. кВтч до 1 886,7 млн. кВтч (на 101%);

- объём работ, выполненными собственными силами, увеличился с 135,2 млн.руб. до 154,4 млн.руб. (на 114%);

Основные показатели деятельности Общества представлены в таблице 1:

Таблица № 1

Показатели	Ед.изм.	2013 г.	2014г.	2015 г.
Установленная мощность на конец периода	МВт	1 068	1 068	1 068
Выработка электроэнергии	млн.кВтч	2 023,8	1931,4	1 953,3
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	1 970,2	1871,7	1 886,7
Выручка	млн.руб.	1 694,0	1 904,3	2 057,8
Себестоимость продукции	млн.руб.	1 549,6	2 000,4	2 027,5
Валовая прибыль/убыток	млн.руб.	144,4	-96,1	30,3
Доход от участия в других организациях	млн.руб.	0	0,4	0
Проценты к получению	млн.руб.	0,9	5,9	4,6
Прочие доходы	млн.руб.	67,9	20,3	31,6

Прочие расходы	млн.руб.	50,5	37,8	30,9
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	млн.руб.	61,40	14,9	18,8
Чистая прибыль/убыток	млн.руб.	101,3	-92,4	16,8
Среднесписочная численность работников	чел.	628	676	683

Выручка от всех видов деятельности составила 2 057,8 млн.руб.: от основной деятельности – 1 959,6 млн.руб., от выполнения работ и оказания услуг по ремонту 1,7 млн. руб., от оказания прочих услуг составила 96,5 млн.руб. Относительно плана выручка увеличилась с 1 904,3 млн. руб. до 2 057,8 млн. руб. (на 108%). Выполнялись работы на строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС: контроль качества бетона, геодезические, монтаж датчиков КИА, испытания и измерения электрооборудования, монтаж линий электропередач, лабораторных услуг, натуральных наблюдений, корпоративное сопровождение по договору с АО «Усть-Среднеканская ГЭС».

#### 1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.

Таблица № 2

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия			
Тепловая энергия			
Электрическая энергия	32 340 355	кВтч	*
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Бензин автомобильный	28 750,19	литр	1 196,29
Топливо дизельное	103 861,51	литр	4 280,88
Мазут топочный			
Газ естественный (природный)			
Уголь			
Горючие сланцы			
Торф			
Другое:			
- масло моторное	3 301,41	литр	387,47
- масло турбинное	1 334,00	литр	43,74
- масло трансформаторное	1 842,48	литр	67,34

\* Общество осуществляет свою деятельность в изолированной энергосистеме (не является участником оптового рынка). Тариф на потребление электроэнергии на собственные нужды гидроэлектростанции регулирующим органом не устанавливается.

## Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

### 2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

#### Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

*Основные решения Общего собрания акционеров:*

- утверждены годовой отчет Общества за 2014 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2014 финансового года;
- не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по результатам 2014 года
- утвержден Устав Общества в новой редакции;
- избран Совет директоров;
- избрана Ревизионная комиссия;
- утвержден Аудитор Общества;
- одобрено обращение в Банк России с заявлением об освобождении ПАО «Колымаэнерго» от обязанности осуществлять раскрытие или предоставление информации, предусмотренной законодательством Российской Федерации о ценных бумагах.

В 2015 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 05.06.2015 (протокол №3 от 10.06.2015), в Совет директоров Общества были избраны:

#### Председатель Совета директоров:

Хазиахметов Тимур Расимович

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по эксплуатации и управлению режимами

Доля в уставном капитале общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0.

### **Члены Совета директоров:**

Хрулев Евгений Игоревич

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по реализации производственных программ

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Могилевич Ольга Константиновна

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по экономике и инвестициям

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Мурин Леонид Аркадьевич

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «Колымаэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Станюленайте Янина Эдуардовна

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

В течение 2015 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

### **Исполнительный орган**

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор Общества.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» (протокол №16 от 07.12.2004.) является:

Мурин Леонид Аркадьевич

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «Колымаэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

#### **Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества**

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» в 2015 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2015 года, составил 441 612 (Четыреста сорок одна тысяча шестьсот двенадцать) руб. В течение 2015 года компенсации членам Совета директоров, связанные с исполнением функций членов Совета директоров ПАО «Колымаэнерго», не выплачивались.

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального ПАО «Колымаэнерго» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

#### **Ревизионная комиссия**

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 24.06.2011 (протокол № 1 от 28.06.2011).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 05.06.2015 ( протокол № 3 от 10.06.2015).

#### **Члены Ревизионной комиссии:**

Рохлина Ольга Владимировна

Год рождения: 1974

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Рейх Павел Александрович

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками

(на момент выдвижения в состав в РК)

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Сетракова Марина Николаевна

Год рождения: 1961

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Службы внутреннего аудита

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2015 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 24.06.2011, (протокол №1 от 28.06.2011).

За участие в проверке Финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2015 году членам Ревизионной комиссии Общества составила: 63 083 (Шестьдесят три тысячи восемьдесят три) рублей.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не выплачивались.

#### **Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.**

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

Сведения о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления приведены в Приложении 7

#### **2.2. Уставный капитал**

По состоянию на 31.12.2015 уставный капитал Общества составляет 12 214 551 870 (Двенадцать миллиардов двести четырнадцать миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят) рублей.

В 2015 году не было изменений уставного капитала.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 3

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	12 214 551 870
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	12 214 551 870



Привилегированных акций нет.

### 2.3. Структура акционерного капитала

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2015 г.	31.12.2015 г.
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	98,76%	98,76%
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели	1,24 %	1,24%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31.12.2015 г. – 25, из них номинальные держатели – 2.

### 2.4. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ПАО «Колымаэнерго» не торгуются на рынке ценных бумаг.

### 2.5. Корпоративное управление дочерними обществами

ДО – Общество признается дочерним, если другое (основное) общество в силу преобладающего участия в его уставном капитале, либо в соответствии с заключенным между ними договором, либо иным образом имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.

Таблица № 5

Наименование ДЗО	Место нахождения	Доли, %	
		01.01.2015 г.	31.12.2015 г.
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84, кор.2	100	100
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84, кор.2	29,41	29,41

### 2.6. Участие в других организациях

Таблица № 6

Полное наименование организации	Сфера деятельности организации
Некоммерческое партнерство «Энергострой»	Энергетика

# Колымская ГЭС сегодня



# Усть-Среднеканская ГЭС сегодня



## Основные производственные показатели

### 3.1.1. Производство электроэнергии

Основные показатели выработки и отпуска электрической энергии за 2013-2015 гг.

Таблица № 7

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2013г.	2014г.	2015г.
<b>1.</b>	<b>Выработка электроэнергии, в том числе:</b>	<b>млн. кВтч.</b>	<b>2 023,8</b>	<b>1 931,4</b>	<b>1 953,3</b>
1.1	Колымская ГЭС	млн. кВтч.	1923,8	1 558,5	1 672,8
1.2	Усть-Среднеканская ГЭС	млн. кВтч.	99,9	372,9	280,5
<b>2.</b>	<b>Отпуск электроэнергии, в том числе:</b>	<b>млн. кВтч.</b>	<b>1970,2</b>	<b>1 871,7</b>	<b>1 886,7</b>
2.1	Колымская ГЭС	млн. кВтч.	1873,9	1 551,1	1 618,9
2.2	Усть-Среднеканская ГЭС	млн. кВтч.	96,3	360,6	267,8

Динамика отпуска электрической энергии за 2015 год по месяцам:

Таблица № 8

Месяц	План отпуска (договорной объем) (Тыс.кВтч)	Факт отпуска (тыс.кВтч)
Январь	195 619,0	167 972,171
Февраль	180 910,0	163 208,934
Март	188 836,0	171 085,847
Апрель	161 923,5	160 364,348
Май	149 854,0	143 600,980
Июнь	136 364,5	129 800,389
Июль	127 333,5	118 656,464
Август	135 951,0	125 577,905
Сентябрь	165 678,0	146 971,565
Октябрь	189 867,0	172 651,399
Ноябрь	181 784,0	180 462,038
Декабрь	191 320,5	206 342,232
<b>Итого</b>	<b>2 005 441,0</b>	<b>1 886 694,272</b>

Динамика изменения тарифов по датам введения тарифов:

Таблица № 9

Дата утверждения тарифа	За электроэнергию (коп.кВтч)
На 2013 г. Колымская ГЭС (Приказ № 78-1/з от 14.12.12г.) Введён с 01.01 2012г. по 31.12.2013г.	55,688
Усть-Среднеканская ГЭС (Приказ № 78-2/з от 14.12.12г.; Приказ № 92-15/з от 28.12.12г.) Введён с 01.01. 2013г. по 31.12.2013г.	149,378
На 2014 г. (Приказ № 231/з от 25.10.2013г.) Введен с 01.01.2014г. по 30.06.2014 г. Введен с 01.07.2014г. по 31.12.2014 г.	79,05 82,94
На 2015 г. (Приказ № 33-14/з от 11.11.2014г.) Введен с 01.01.2015г. по 30.06.2015 г. Введен с 01.07.2015г. по 31.12.2015 г.	82,94 95,36

### 3.1.2. Энергосбытовая деятельность

В связи с прекращением ООО «Ягоднинская управляющая компания» функций электроснабжения и организации услуг энергосбыта населению Решением Департамента цен и тарифов Магаданской области ПАО «Колымаэнерго» был присвоен статус гарантирующего поставщика с 1 января 2009 года.

Энергосбытовая деятельность осуществляется филиалом «Колымские электрические сети». Электроэнергия поступает в сети филиала от собственного источника – филиала Колымская ГЭС, филиалов «Восточные электрические сети» и «Южные электрические сети» ПАО Магаданэнерго.

Электроснабжение потребителей осуществляется в пределах территории п. Синегорье Ягоднинского района, п. Уптар МО «Город Магадан» и на строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС.

## Колымские электрические сети сегодня



Протяженность линий электропередач 189 км  
Количество подстанций 193 шт

Тариф на передачу электрической энергии устанавливает Департамент цен и тарифов Магаданской области.

Задачи Филиала заключаются в обеспечении бесперебойного энергоснабжения электрической энергией потребителей.

Основные показатели покупки и передачи электрической энергии

Таблица № 10

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2013г.	2014г.	2015г.
1	Покупная эл.энергия от ПАО «Магаданэнерго»	Млн. кВтч.	54,3	58,0	44,8
2	Затраты на покупную эл.энергию от ПАО «Магаданэнерго»	Тыс. руб.	143 026,46	164 032,39	135 199,62
3	Объем передачи эл.энергии	Млн. кВтч.	135,5	122,98	115,51
4	Выручка от передачи эл.энергии	Тыс. руб.	282 264,9	280 810,1	276 713,6
5	Объем продажи эл.энергии	Млн. кВтч.	1 970,2	1 871,7	1 886,7
6	Выручка от продажи эл.энергии	Тыс. руб.	1 187 405,1	1 515 129,4	1 682 896,4

Дата утверждения тарифа за покупную электрическую энергию	коп/кВтч (без НДС)
На 2013 г. (Приказ № 92-9/э от 28.12.12г.) Введён с 01 января по 30 июня 2013г. 01 июля по 31 декабря 2013г.	229.093 242.547
На 2014 г. (Приказ № 58-9/э от 28.12.13г.) Введён с 01 января по 30 июня 2014г. 01 июля по 31 декабря 2014г.	276,82 292,42
На 2015 г. (Приказ № 52-4/э от 25.12.14г.) Введён с 01 января по 30 июня 2015г. 01 июля по 31 декабря 2015г.	272,69 341,69
Дата утверждения тарифа для реализации электроэнергии	коп/кВтч (без НДС)
На 2013 г. (Приказ № 92-8/э от 28.12.12г.) Введён с 01 января по 30 июня 2013г. 01 июля по 31 декабря 2013г. котлы ЖКХ	59.432 91.092
На 2013 г. (Приказ № 92-8/э от 28.12.12г.) Введён с 01 января по 30 июня 2013г. 01 июля по 31 декабря 2013г. на хознужды КГЭС	115.12 146.78
На 2013 г. (Приказ № 92-8/э от 28.12.12г.) Введён с 01 января по 30 июня 2013г. 01 июля по 31 декабря 2013г. промышленные и бюджетные потребители в п. Синегорье	278.46 312.6
На 2013 г. (Приказ № 92-12/э от 28.12.12г.) Введён с 01 января по 30 июня 2013г. 01 июля по 31 декабря 2013г. г. Магадан (склад)	370.074 415.44507
На 2013 г. (Приказ № 92-12/э от 28.12.12г.) Передача э/э для: Введён с 01 января по 30 июня 2013г. 01 июля по 31 декабря 2013г. промышленные и бюджетные потребители в п. Уптар, стройплощадка Усть-Среднеканской ГЭС	370.41 415.822
На 2013 г. (Приказ № 90-1/Э от 24.12.12г.) Введён с 01 января по 30 июня 2013г. 01 июля по 31 декабря 2013г. население (с НДС)	359.00 402.00
На 2014 г. (Приказ № 58-7/э от 26.12.13г.) Введён с 01 января по 30 июня 2014г. 01 июля по 31 декабря 2014г. котлы ЖКХ	67.75 105.46
На 2014 г. (Приказ № 58-7/э от 26.12.13г.) Введён с 01 января по 30 июня 2014г. 01 июля по 31 декабря 2014г. на хознужды КГЭС	146.80 188.40
На 2014 г. (Приказ № 58-7/э от 26.12.13г.) Введён с 01 января по 30 июня 2014г. 01 июля по 31 декабря 2014г. промышленные и бюджетные потребители в п. Синегорье	312.60 325.70

На 2014 г. (Приказ № 58-6/э от 26.12.13г.) Введён с 01 января по 30 июня 2014г. 01 июля по 31 декабря 2014г. г. Магадан (склад)	413.10 425.40
На 2014 г. (Приказ № 58-6/э от 26.12.13г.) Передача э/э для: Введён с 01 января по 30 июня 2014г. 01 июля по 31 декабря 2014г. промышленные и бюджетные потребители в п. Уттар, стройплощадка Усть-Среднеканской ГЭС	413.50 425.80
На 2014 г. (Приказ № 50-2/Э от 09.12.13г.) Введён с 01 января по 30 июня 2014г. 01 июля по 31 декабря 2014г. Население (с НДС)	402.00 419.00
На 2015 г. (Приказ № 52-2/э от 25.12.14г.) Введён с 01 января по 30 июня 2015г. 01 июля по 31 декабря 2015г. котлы ЖКХ	105.46 92.91
На 2015 г. (Приказ № 52-2/э от 25.12.14г.) Введён с 01 января по 30 июня 2015г. 01 июля по 31 декабря 2015г. на хозяйстве КГЭС	188.40 188.27
На 2015 г. (Приказ № 52-2/э от 25.12.14г.) Введён с 01 января по 30 июня 2015г. 01 июля по 31 декабря 2015г. промышленные и бюджетные потребители в п. Синегорье	325.70 440.00
На 2015 г. (Приказ № 52-1/э от 25.12.14г.) Введён с 01 января по 30 июня 2015г. 01 июля по 31 декабря 2015г. г. Магадан (склад)	425.39 476.30
На 2015 г. (Приказ № 52-1/э от 25.12.14г.) Передача э/э для: Введён с 01 января по 30 июня 2015г. 01 июля по 31 декабря 2015г. промышленные и бюджетные потребители в п. Уттар, стройплощадка Усть-Среднеканской ГЭС	425.78 476.96
На 2015 г. (Приказ № 48-3/э от 02.12.14г.) Введён с 01 января по 30 июня 2015г. 01 июля по 31 декабря 2015г. Население (с НДС)	419.00 450.00

## Раздел 4. Экономика и финансы

### 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 12

№ п/п	Наименование показателя	2013г. Факт	2014г. Факт	2015г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации, в том числе:	1 694 019	1 904 281	2 057 856	108
	производство электроэнергии	1 187 405	1 515 129	1 682 896	111
	передача электроэнергии	282 265	280 810	276 714	98
	оказание прочих работ, услуг	224 349	108 342	98 246	91
2.	Себестоимость всего	1 549 572	2 000 364	2 027 519	101
3.	Прибыль/убыток от продаж	144 447	(96 083)	30 337	131
4.	Прочие доходы	67 904	20 343	31 639	155
5.	Доходы от участия в других организациях	0	375	0	
6.	Проценты к получению	908	5 878	4 559	78
7.	Прочие расходы	50 536	(37 797)	(30 892)	82
8.	Прибыль до налогообложения	162 723	(107 284)	35 643	133
9.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные платежи	- 61 461	14 921	18 839	126
10.	<b>Чистая прибыль</b>	<b>101 262</b>	<b>(92 363)</b>	<b>16 804</b>	<b>118</b>

Фактический объем реализованной продукции составил 2 057 856 тыс. руб. Темп роста по сравнению с прошлым годом составил 108%.

Темп роста выручки от производства электроэнергии составляет 111%, это обусловлено увеличением полезного отпуска и ростом тарифа на производство электроэнергии (с 1 января 2015 года 82,94 коп кВт.ч. с 1 июля 2015 года 95,36 коп.кВтч.);

Величина выручки от передачи электроэнергии снизилась относительно 2014 года на 2 % , это обусловлено снижением объемов реализации электроэнергии АО «Усть-СреднеканГЭСстрой».

Выручка от оказания прочих работ снизилась относительно 2014 года на 9%. Снижение обусловлено уменьшением объемов работ дочерним Обществам: АО «Усть-Среднеканская ГЭС» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой».

Себестоимость реализованной продукции составила 2 027 519 тыс.руб., темп роста к 2014 году 101%. Основные причины роста затрат: увеличение фонда оплаты труда, страховых взносов, оценочных обязательств на выплату отпускных, платы за пользование водными объектами, амортизации.

Доходы от участия в других организациях за 2015 год 0 тыс. руб.

Прочие доходы в 2015 году составили 31 639 тыс. руб., что выше, чем в 2014 году на 11 296 тыс. руб. Увеличение прочих доходов, в основном, обусловлено ростом доходов по признанным и присужденным санкциям.

Прочие расходы составили 30 892 тыс. рублей, что на 6 905 тыс. руб. ниже 2014 года:

- за счет уменьшения расходов на социальные мероприятия;
- за счет уменьшения резерва по сомнительной дебиторской задолженности.

За 2015 год Обществом получена прибыль в размере 16 804 тыс. руб.



**4.2. Финансовая отчетность Общества за 2015 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.**

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Таблица № 13

Аналитический баланс ПАО "Колымаэнерго" за 2015 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2014	На 31.12.2015	Отклонения тыс.руб. %	
<b>Активы</b>				
<b>I. Внеоборотные активы</b>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	6 754 393	6 677 223	-77 170	-1
Незавершенное строительство	930 891	1 008 874	+77 983	+8,0
Приобретение объектов основных средств	300	0	-300	-100,0
Доходные вложения в материальные ценности	6 973	6 621	-352	-5
Долгосрочные финансовые вложения	8 551 480	8 551 480	0	0
Отложенные налоговые активы	18 886	16 491	-2 395	-14
Прочие внеоборотные активы	-	-	-	-
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>16 262 923</b>	<b>16 260 689</b>	<b>-2 234</b>	<b>-0,01</b>
<b>II. Оборотные активы</b>				
Запасы	75 117	86 117	+11 000	+13
НДС по приобретенным ценностям	3 942	0	-3 942	-100,0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	0	0	0	0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	416 827	769 953	+353 126	+46\
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	257	1	-256	-100
Прочие оборотные активы	15	10	-5	-50,0
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>496 158</b>	<b>856 081</b>	<b>+359 923</b>	<b>-42</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>16 759 081</b>	<b>17 116 770</b>	<b>+357 689</b>	<b>+2</b>
<b>Пассивы</b>				
<b>III. Капитал и резервы</b>				
Уставный капитал	12 214 552	12 214 552	0	0,0
Добавочный капитал	106 983	106 983	0	0,0
Переоценка внеоборотных активов	3 440 594	3 439 552	-1 042	-0,03
Резервный капитал	65 023	65 023	0	0
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	-773 026	-864 347	-91 321	-11
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	-92 363	16 804	+109 167	+118
<b>Итого по разделу III</b>	<b>14 961 763</b>	<b>14 978 567</b>	<b>+16 804</b>	<b>+0,1</b>
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1 226	4 523	+3 297	+73
Прочие долгосрочные обязательства	761 111	617 832	-143 279	-23
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>762 337</b>	<b>622 355</b>	<b>-139 982</b>	<b>-22</b>

V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты				
Кредиторская задолженность	932 134	1 397 304	+465 170	+33
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов			-	-
Оценочные обязательства	102 847	118 544	+15 697	+13
Доходы будущих периодов			-	-
Прочие краткосрочные обязательства			-	-
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>1 034 981</b>	<b>1 515 848</b>	<b>+480 867</b>	<b>+32</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>16 759 081</b>	<b>17 116 770</b>	<b>+357 689</b>	<b>+2</b>

По состоянию на 31.12.2015г. долгосрочные вложения в дочерние общества составили 8 551 480 тыс. руб. в том числе:

АО «Усть-Среднеканская ГЭС» 8 341 469 тыс. руб.

АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» 210 011 тыс. руб.

Доходные вложения в материальные ценности (имущество, сданное в аренду) снизились на 5% или на 352 тыс. руб.

На 31.12.15г. остаточная стоимость основных фондов, сданных в аренду составляет 6 621 тыс. руб.

Остаточная стоимость основных средств на 31.12. 2015 г. составила 6 677 222 тыс. руб. и уменьшилась на 1% или на 77 170 тыс. руб.

В течение 2015 года увеличилась первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств на 158 569 тыс. руб. в том числе:

- за счет технического перевооружения и реконструкции (ТП и Р) на сумму 151 065 тыс. руб.;
- за счет приобретения основных фондов на сумму 7 504 тыс. руб.

Всего выбыло основных средств по первоначальной стоимости 5 237 тыс. руб.:

- за счет списания основных фондов 5 237 тыс. руб.

На 31.12.2015 года основные фонды по первоначальной стоимости составили 10 252 429 тыс. руб. Накопленный износ на 31.12.15г. составил 3 575 207 тыс. руб.

Остаток незавершенного строительства на 31.12.2015 года 1 008 874 тыс. руб. Увеличение по статье баланса «Незавершенное строительство» на 8% или 77 983 тыс. руб. В течение 2015 года произведено затрат по незавершенному строительству на сумму 228 982 тыс. руб. в том числе:

- по техническому перевооружению и реконструкции (ТП и Р) Колымской ГЭС на сумму 226 292тыс. руб
- по техническому перевооружению и реконструкции (ТП и Р) Колымских электрических сетей на сумму 2 641 тыс. руб.,
- затраты по ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС –Дукат по КЭС на сумму 49 тыс. руб.

Ввод в эксплуатацию составил 150 999 тыс. руб. в том числе:

- по техническому перевооружению и реконструкции (ТП и Р) Колымской ГЭС ввод в эксплуатацию составил 150 999 тыс. руб.;

Расшифровка представлена в таблице 14:

Таблица № 14.

Наименование объекта строительства	Сумма НЗС на 31.12.2015г. (тыс. руб)
ВЛ. 220кВ Колымская ГЭС - Дукат	627 832

Сборно-Щитовое здание ангара п. Салтыковка Балашинского района	232
Тех. перевооружение и реконструкция по КГЭС	377 474
Тех. перевооружение и реконструкция по Колымским электрическим сетям.	3 336
<b>Всего</b>	<b>1 008 674</b>

Валюта баланса увеличилась на 2 % или на 357 689 тыс. руб.

В пассиве баланса наблюдается рост по статьям:

"Кредиторская задолженность" на 31.12.2015 года составляет 1 397 304 тыс. руб. и увеличилась на 465 170 тыс. руб. или на 33%.

В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами 33% или 461 192 тыс. руб., поставщикам и подрядчикам 67% или 934 608 тыс. руб., задолженность по прочим кредиторам 1 504 тыс. руб.

Оценочные обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе на 31.12.2014 года составили 102 847 тыс. руб.

За 2015 год начислено оценочных обязательств на оплату отпусков с учетом страховых взносов на сумму 131 721 тыс. руб. Использовано средств из резерва при начислении отпускных и страховых взносов 1'6 024 тыс. руб. Остаток неиспользованного резерва на 31.12.2015 года составляет 102 847 тыс. руб., таким образом увеличение составило 15697,0 тыс.руб.

В текущем году в пассиве баланса снижения происходили по следующим статьям:

Переоценка внеоборотных активов за 2015 год снижена на 1 042 тыс. руб. или на 0,03% - снижение за счет списания основных средств на сумму предельных первоценок.

Снижение по статье «Прочие долгосрочные обязательства» составило 143 279 тыс. руб. или 23%.

На 31.12.2015 года долгосрочные обязательства составили – 617 832 тыс. руб.

Снижение долгосрочных обязательств произошло в связи с переносом в краткосрочные обязательства пени по прочим налогам и сборам, согласно графика гашения на сумму 34 644 тыс. руб., перенесены пени по внебюджетным фондам в краткосрочные обязательства 208 797 тыс. руб.

Уплачены пени по налогам и внебюджетным фондам по графику гашения 60 000 тыс. руб.

Уплачены пени по налогам в бюджет 60 тыс. руб.

Перенесены пени и штрафы в государственные внебюджетные фонды из краткосрочной задолженности в долгосрочную задолженность за 2015 год 160 222тыс. руб

За 2015 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых увеличилась за истекший год на 0,1% и составила 87,5%.

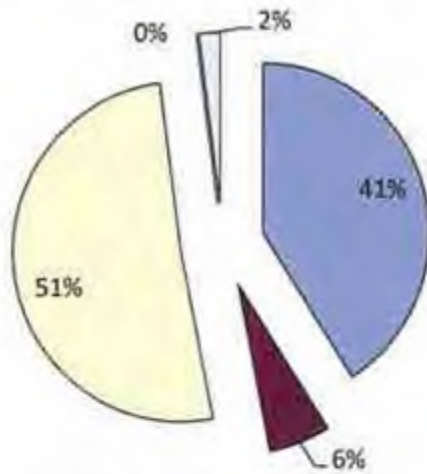
Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период уменьшилась на 0,01% и составила 95,0% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают краткосрочная дебиторская задолженность 769 953 тыс. руб. или 90,0% к оборотным активам баланса. Общество проводит активную работу по уменьшению задолженности покупателей электроэнергии и материалов.

Структура активов баланса представлена на рис.2.

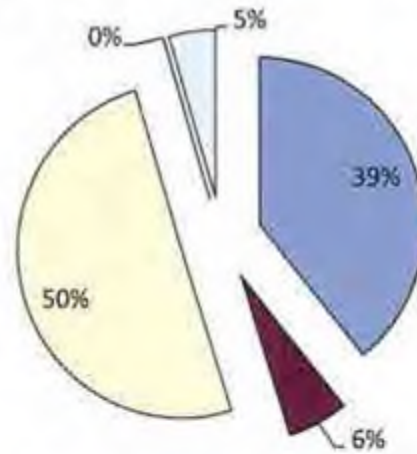
Рис.2

Структура активов баланса на 01.01.2015г.



- Основные средства
- Незавершенное строительство
- Долгосрочные финансовые вложения
- Краткосрочные финансовые вложения
- Краткосрочная дебиторская задолженность

Структура активов баланса на 31.12.2015г.



- Основные средства
- Незавершенное строительство
- Долгосрочные финансовые вложения
- Краткосрочные финансовые вложения
- Краткосрочная дебиторская задолженность

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет на 31.12.14г. –12% и на 31.12.15г.- 14,0%. Это показывает, что собственные средства Общества практически не изменились (увеличение на 16 804 тыс. руб. или на 0,1%), а заемные увеличились на 340 885 тыс. руб. или на 16%.

Структура пассива баланса представлена на рисунке 3:

Рис.3



- Уставный капитал
- Добавочный капитал
- Резервный капитал
- Нераспределенная прибыль (убыток) от отчетного года
- Прочие долгосрочные обязательства
- Краткосрочные обязательства
- Доходы будущих периодов



- Уставный капитал
- Добавочный капитал
- Резервный капитал
- Нераспределенная прибыль (убыток) от отчетного года
- Прочие долгосрочные обязательства
- Краткосрочные обязательства
- Доходы будущих периодов

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января 2003 года № 10н / 03-6/пз "Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ.

Расчет стоимости чистых активов ПАО "Колымаэнерго" представлен в таблице 15:

Таблица № 15.

Расчет стоимости чистых активов ПАО "Колымаэнерго", тыс.руб.		
Показатель	01.01.2015	31.12.2015
<b>АКТИВЫ</b>		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	6754 693	6 677 222
3. Незавершенное строительство	930 891	1 008 874
4. Доходные вложения в материальные ценности	6 973	6 621
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	8 551 480	8 551 480
6. Прочие внеоборотные активы	18 886	16 491
7. Запасы	75 117	86 118
8. НДС по приобретенным ценностям	3 942	0
9. Дебиторская задолженность	416 827	769 953
10. Денежные средства	257	1
11. Прочие оборотные активы	15	10
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	16 759 081	17 116 770
<b>ПАССИВЫ</b>		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
14. Прочие долгосрочные обязательства	762 337	622 355
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
16. Кредиторская задолженность	932 134	1 397 304
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	102 847	118 544
19. Прочие краткосрочные обязательства	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	1 797 318	2 138 203
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	14 961 763	14 978 567

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 14 978 567 тыс. руб. Таким образом, за 2015 год данный показатель увеличился на 16 804 тыс. руб.

#### Состояние чистых активов Общества

Показатели	(в тыс. руб.)		
	2013 год	2014 год	2015 год
Стоимость чистых активов	15 054 956	14 961 763	14 978 567
Размер уставного капитала	12 214 552	12 214 552	12 214 552

Стоимость чистых активов превышает размер уставного капитала.

#### 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

##### Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Таблица № 16

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп
------------	--------	--------	--------	------

				роста, (4/3) %
Чистая прибыль	101 262	-92 363	16 804	-18
ЕВІТ	144 447	-96 083	30 337	-32
ЕВІТDА	395 402	118 898	267 395	225

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение ЕВІТ, ЕВІТDА которое в свою очередь вызвано увеличением прибыли в результате увеличения выручки при одновременном сдерживании роста себестоимости. Снижение роста себестоимости достигалось реализацией мероприятий по программе управления издержками

### Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы ЕВІТDА, ЕВІТ, FFO и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.

Таблица № 17

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	5,98	-4,85	0,82	-17
Норма ЕВІТ, %	8,53	-5,05	1,47	-29
Норма ЕВІТDА, %	23,34	6,24	12,99	208

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма ЕВІТDА или ЕВІТDА margin показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма ЕВІТ (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

### Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 18

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	5,21	4,48	3,47	78
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	70	78	105	135
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	7,60	1,21	1,09	90
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	48	301	334	111

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности. Снижение значения данного

коэффициента в 2015 году составляет 78% (факт 2015 года 3,47) относительно 2014 года (факт 2014 года 4,48) объясняется увеличением дебиторской задолженности на конец отчетного периода.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости. Снижение значения в 2015 году составляет 90% (факт 2015 года 1,09) относительно 2014 года (факт 2014 года 1,21), произошло за счет увеличения кредиторской задолженности.

#### Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 19

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	3,2	0,45	0,55	122
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,007	0,0003	0,0000007	
Коэффициент Бивера	0.18	0.23	0.147	63.91

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

#### Показатели структуры капитала

Таблица № 20

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,90	0,89	0,88	99
Соотношение собственного и заемного капитала	0,11	0,11	0,14	127

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным.

#### Показатели доходности капитала

Таблица № 21

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	0,61	-0,55	0,10	-18
ROE, %	0,64	-0,62	0,11	-18

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

Увеличение показателей относительно прошлого года, связано с получением операционной и чистой прибыли.

#### 4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 22

№ п/п	Наименование показателя	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста (5/4) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе:	30 702	0	0	0
1.1.	покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2.	векселя к получению	-	-	-	-
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	46 053	0	0	0
1.4.	авансы выданные	-	-	-	-
1.5.	прочие дебиторы	-	-	-	-
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе:	401 773	416 827	769 953	85
2.1.	покупатели и заказчики	160 079	196 113	481 197	145
2.2.	векселя к получению	-	-	-	-
2.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	241 694	134 350	217 249	62
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал	-	-	-	-
2.5.	авансы выданные	35 758	63 380	43 260	68
2.6.	прочие дебиторы	8 618	22 984	28 247	23

По состоянию на 31.12.2015 г. долгосрочная дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) погашена полностью, краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 мес.) – 769 953 тыс.руб.

По сравнению с 2014 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 85% (или на 353 126 тыс. руб.). Рост задолженности обусловлен неисполнением обязательств по оплате потребителями электроэнергии: ПАО «Магаданэнерго», МУП «СМПП ЖКХ» и др.

#### 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.



№ п/п	Наименование показателя	2013г. Факт	2014г. Факт	2015г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	125 440	932 134	1 397 304	50
2.1.	поставщики и подрядчики	15 423	424 803	934 608	120
2.2.	векселя к уплате		-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом		-	-	-
2.5.	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	211	193 693	209 286	8
2.6.	по налогам и сборам	87 573	313 333	251 906	20
2.7.	авансы полученные	193	99	67	32
2.8.	прочие кредиторы	22 040	206	1 437	598
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		-	-	-
4.	Доходы будущих периодов		-	-	-
5.	Оценочные обязательства	107 902	102 847	118 544	15
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2015г. кредиторская задолженность составила 1 397 304 тыс.руб.

По сравнению с 2014 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 465 170 тыс. руб.

Задолженность перед поставщиками и подрядчиками увеличилась на 509 805 тыс. руб. и составила 934 608 тыс. руб., за счет задолженности за аренду основных фондов АО «Усть-Среднеканская ГЭС».

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами по состоянию на 31.12.2015 г. составляет 209 286 тыс. руб., увеличение за счет переноса пени с долгосрочных обязательств, подлежащих гашению в 2016 году, согласно графику, определенному судебной коллегией Магаданской области №33-933 от 25.12.2007 года.

Задолженность по налогам и сборам снижена на сумму 61 427 тыс. руб., снижение за счет переноса пени с долгосрочных обязательств, согласно графику гашения сумма 34 644 тыс. руб.

Задолженность на 31.12.15г. по налогам 251 906 тыс. руб. в том числе:

- НДС -77 709 тыс. руб.
- прочие налоги и сборы - 125 966 тыс. руб. (в т.ч. транспортный налог 44 тыс. руб., пени по налогам перенесенные с долгосрочной задолженности 125 846 тыс. руб. земельный налог 21 тыс. руб. НДФЛ- 55 тыс. руб.)
- налог на имущество -36 017 тыс. руб.
- налог на прибыль- 12 214 тыс. руб.

По прочим кредиторам задолженность увеличена на сумму 1 231 тыс.руб. в том числе:

- увеличена задолженность по депонированной заработной плате на 369 тыс. руб.
- увеличена задолженность по прочим кредиторам на 862 тыс. руб.

#### 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

### Принципы дивидендной политики.

В 2015 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на цели производственного развития (авансовое использование прибыли), формирование фонда накопления (ФН) либо иные цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Размер выплаченных ПАО «Колымаэнерго» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год):

Таблица 24

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	по итогам 2013 года		по итогам 2014 года	
	Обыкновенные	Привилегированные	Обыкновенные	Привилегированные
Категория (тип) акций				
Общий размер объявленных дивидендов:	0	0	830	0
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	0	0	0	0
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 30 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов			
Общий размер выплаченных дивидендов	0	0	0	0
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	-			

В 2014 году размер выплаченных дивидендов составил 830 тыс. руб.

## Раздел 5. Инвестиции

### 5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 25

№	Показатель	2013		2014		2015	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
<b>1</b>	<b>Капвложения всего (без НДС)</b>	<b>199,31</b>	<b>99,9</b>	<b>202,95</b>	<b>101,8</b>	<b>236,25</b>	<b>116,4</b>
1.1.	в т.ч. ТПиР	196,18	102,2	197,85	100,9	228,98	115,7
1.1.1.	ТПиР Колымской ГЭС	188,05	102,2	188,64	100,3	226,29	120,0
1.1.2.	ТПиР Электросетевых объектов	8,13	103,0	9,21	113,3	2,69	29,2
1.2.	Новое строительство	0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0
1.3.	Приобретение основных средств	3,13	41,5	5,10	162,9	7,27	142,5

\*Динамика капитальных вложений по отношению к предыдущему периоду Год N/Год N-1 \* 100%

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 26  
млн.руб.

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	253,45	210,14	82,9
	Чистая прибыль прошлых лет			
	НДС к возмещению	45,51	33,99	74,7
	Чистая прибыль текущего года			
	Прочие собственные источники			
<b>Итого:</b>		<b>298,96</b>	<b>244,13</b>	<b>81,7</b>

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 27  
млн.руб.

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2015 году, млн. руб. с НДС		
	план	факт	Отклонения
<b>Инвестиции, всего</b>	<b>298,96</b>	<b>244,13</b>	<b>-54,83</b>
1. Техническое перевооружение и реконструкция	295,69	236,67	-59,02
1.1. Гидротурбинное, гидромеханическое, вспомогательное оборудование	95,62	77,69	-17,93
1.2. Электротехническое оборудование	43,43	12,65	-30,78

1.3. АСУТП, РЗА и ПА	55,51	59,77	4,26
1.4. Оборудование СДТУ и связи	0,00	0,00	0,00
1.5. Системы безопасности	7,67	7,04	-0,63
1.6. Гидротехнические сооружения	65,93	66,09	0,16
1.7. Здания и прочие сооружения	0,00	0,00	0,00
1.8. АСУП, системы телекоммуникаций	2,95	0,00	-2,95
1.9. Оборудование, не требующее монтажа	0,00	3,10	3,10
1.10. Прочее	14,45	5,56	-8,89
1.11. Электросетевые объекты	10,13	4,77	-5,36
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	0,00
3. Приобретение объектов основных средств	3,27	7,46	4,19
4. Прочие инвестиции	0,00	0,00	0,00

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2015г. (аналитика по финансированию и освоению капитальных вложений) составляет 87 % от запланированного.

Основные причины фактического отклонения от инвестиционного плана в 2015 году, это изменение сроков выполнения работ по итогам проведения закупочных процедур, а также перенос сроков проведения закупочных процедур по титулам:

- «Реализация проекта реконструкции РЗА ГА 1-5, Т1-Т5, Т21-Т24, РЗА и противоаварийной автоматики ВЛ 220 кВ, защит I и II с.ш.»;

- «Реконструкция КРУ-10 кВ (замена выключателей на вакуумные, замена РЗ КРУ 10 кВ на микропроцессорные, (51 шт.))»;

- «Разработка проекта по замене силового оборудования ЗРУ-220 кВ, с проработкой вариантов замены на КРУЭ»;

А также, в связи с исключением из производственной программы следующих титулов:

- «Создание системы обнаружения пожара в подземных выработках (включая трассу пожаротушения Машзал - Водоприемник)»;

- «Модернизация корпоративной сети передачи данных аппарата управления ОАО «Колымаэнерго»;

- «Разработка алгоритма защиты ГА (аварийного отключения) исключяющего ложную работу на уровне алгоритмов системы ВБК, согласование алгоритма с разработчиком и изготовителем гидротурбин, генпроектировщиком, его утверждение, внедрение и проведение испытаний».

## Раздел 6. Инновации

### 6.1. Инновации

Перечень работ по внедрению инновационной техники и технологии в 2015 году представлен в таблице №28.

Таблица № 28

№	Наименование оборудования, технологии, материалов и объектов, для/на которых они внедрялись.	Основные технические характеристики оборудования, технологий, материалов	Сроки внедрения	Экономическая эффективность от внедрения	Организация изготовитель/разработчик/и исполнитель
1	Разработка и реализация проекта верхнего уровня АСУ ТП	Siemens шкафы АСУ Б, сервера для сбора и обработки информации, АРМ. Современные программно-технические средства консолидации технологической информации о деятельности предприятия, последующим использованием информации CMMS- и EAM-приложениями.	21.11.2012-22.07.2017	Выполнение данных работ позволит сократить издержки на планово-предупредительные ремонты и комплексные обследования вследствие использования систем мониторинга, диагностики, оптимизации режимов работы основного и вспомогательного оборудования; сократить время простоя оборудования при устранении отказов систем технологической автоматики за счет блочно-модельного исполнения конструктивов устройств, а также снизить потребление эл.энергии на собственные нужды Колымской ГЭС за счет автоматической работы современного оборудования.	АО «Синетик» ООО НПО «СПБЭК»



Бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 2015 г.

Организация ПАО "Кольмазэнерго" Форма по ОКУД  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_  
Вид экономической деятельности промышленность по ОКПО \_\_\_\_\_  
Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_ по ОКВЭД \_\_\_\_\_  
Единица измерения: тыс. руб. по ОКОПФ/ОКФС \_\_\_\_\_ по ОКЕИ \_\_\_\_\_  
Местонахождение (адрес) Магаданская обл., п. Синегорье, ул. Колодовского, д. 7

Коды		
0710001		
31	12	2015
00117618		
4908000718		
40.10.12		
47		16
384		

Показатель <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	Код	На 31 декабря 2015 г. <sup>3</sup>	На 31 декабря 2014 г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 2013 г. <sup>5</sup>
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства, в том числе:	1150	7 686 096	7 685 584	7 712 848
P.III п.1.4	Основные средства	1151	6 677 222	6 754 393	6 851 302
	Здания	1151.1	1 072 249	1 088 250	1 084 693
	Земельные участки	1151.2	2 808	2 442	2 143
	Сооружения	1151.3	4 933 819	5 052 046	5 714 332
	Прочие основные фонды	1151.4	668 346	611 615	592 834
P.III п.3	Незавершенное строительство	1152	1 008 874	931 191	861 546
P.III п.2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	6 621	6 973	9 692
P.III п.6	Финансовые вложения, в том числе:	1170	8 551 480	8 551 480	8 551 480
	Долгосрочные инвестиции в акции дочерних компаний	1171	8 551 480	8 551 480	8 551 480
	Отложенные налоговые активы	1180	16 491	18 886	2 351
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>16 260 684</b>	<b>16 282 923</b>	<b>16 276 571</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
P.III п.7	Запасы, в том числе:	1210	86 118	75 117	62 724
	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	78 555	70 639	58 285
	Расходы будущих периодов	1212	7 563	4 478	3 439
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	3 942	-
P.III п.8	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	769 953	416 827	432 475
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	-	-	30 702
	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	769 953	416 827	401 773
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
P.III п.9	Денежные средства и денежные эквиваленты, в том числе:	1250	1	257	830
	Касса	1251	1	1	293
	Расчетные счета	1252	-	256	537
P.III п.10	Прочие оборотные активы	1260	10	15	30
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>856 082</b>	<b>496 158</b>	<b>496 059</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>17 116 778</b>	<b>16 779 081</b>	<b>16 772 630</b>

Пояснение <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	Код	На 31 декабря 20 15 г. <sup>3</sup>	На 31 декабря 20 14 г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 20 13 г. <sup>5</sup>
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ<sup>6</sup></b>				
P.III п.19	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	12 214 552	12 214 552	12 214 552
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	( - ) <sup>7</sup>	( - )	( - )
P.III п.18	Переоценка внеоборотных активов	1340	3 439 552	3 440 594	3 442 809
P.III п.18	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	106 983	106 983	106 983
	Резервный капитал	1360	65 023	65 023	59 960
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	( 847 543 )	( 865 389 )	( 769 348 )
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	1371	( 864 347 )	( 773 026 )	( 870 610 )
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	1372	16 804	( 92 363 )	101 262
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>14 978 567</b>	<b>14 961 763</b>	<b>15 054 956</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 523	1 226	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
P.III п.11	Прочие обязательства	1450	617 632	761 111	1 484 332
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>622 355</b>	<b>762 337</b>	<b>1 484 332</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	-	-	-
P.III п.12	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	1 397 304	932 134	125 440
	перед поставщиками и подрядчиками	1521	934 608	424 803	15 423
	перед государственными внебюджетными фондами	1522	209 286	193 693	211
	по налогам и сборам	1523	251 906	313 333	87 573
	перед прочими кредиторами	1524	1 504	305	22 233
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
P.III п.13	Оценочные обязательства	1540	118 544	102 847	107 902
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>1 515 848</b>	<b>1 034 981</b>	<b>233 342</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>17 116 770</b>	<b>16 759 081</b>	<b>16 772 630</b>

Генеральный директор

\* 16 \* февраля 20 16 г.

Л.А.Мурин

(расшифровка подписи)

## Примечания

1. Указывается номер соответствующего приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

2. В соответствии с Приложением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организаций" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанным Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных активах, обязательствах могут приводиться общей суммой с раскрытием в пояснениях к бухгалтерскому балансу, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.

3. Указывается отчетная дата отчетного периода.

4. Указывается предыдущий год.

5. Указывается год, предшествующий предыдущему.

6. Некоммерческая организация именуется указанный раздел "Целевое финансирование". Вместо показателей "Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)", "Собственные акции, выкупленные у акционеров", "Добавочный капитал", "Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Уставный фонд", "Целевой капитал", "Целевые средства", "Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества", "Резервный и иные целевые фонды" (в зависимости от формы некоммерческой организации и источника формирования имущества).

7. Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.



Отчет о финансовых результатах  
за \_\_\_\_\_ год 20 15 г.

Организация ПАО "Кольмакерго"  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
Вид экономической деятельности промышленность  
Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_

Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_  
по ОКПО \_\_\_\_\_  
ИНН \_\_\_\_\_  
по ОКВЭД \_\_\_\_\_  
по ОКОПФ/ОКФС \_\_\_\_\_  
по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды		
0710002		
31	12	2015
00117618		
4908000718		
40.10.12		
47	16	
384		

Единица измерения: тыс. руб.

Показатель <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	Код	За год	
			20 15 г. <sup>3</sup>	20 14 г. <sup>4</sup>
Р.Шн 15	<b>Выручка, в том числе:</b>	<b>2110</b>	<b>2 057 856</b>	<b>1 904 281</b>
	- от продажи электроэнергии	2111	1 959 610	1 795 939
	- от оказания прочих работ, услуг	2112	98 246	108 342
	<b>Себестоимость продаж, в том числе:</b>	<b>2120</b>	<b>2 027 519</b>	<b>2 080 364</b>
	- по продаже электроэнергии	2121	1 952 135	1 919 300
	- по оказанию прочих работ, услуг	2122	75 384	81 064
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>30 337</b>	<b>96 083</b>
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	30 337	96 083
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	375
	Проценты к получению	2320	4 559	5 878
	Проценты к уплате	2330	-	-
	<b>Прочие доходы, в том числе:</b>	<b>2340</b>	<b>31 539</b>	<b>20 343</b>
	Доходы прошлых лет	2341	584	375
	Прочие доходы	2342	31 055	19 968
	<b>Прочие расходы</b>	<b>2350</b>	<b>( 30 892 )</b>	<b>( 37 797 )</b>
	Убытки прошлых лет	2351	( 274 )	( 65 )
	Прочие расходы	2352	( 30 618 )	( 37 732 )
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>35 643</b>	<b>( 107 284 )</b>
	<b>Текущий налог на прибыль</b>	<b>2410</b>	<b>( 12 214 )</b>	<b>( - )</b>
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	10 670	5 720
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	( 3 300 )	( 1 228 )
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	( 2 284 )	16 963
Р.Шн 14	Прочее	2460	( 1 041 )	( 816 )
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>16 804</b>	<b>( 92 363 )</b>

Пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	Код	За <u>год</u> 20 <u>15</u> г. <sup>3</sup>	За <u>год</u> 20 <u>14</u> г. <sup>4</sup>
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	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 <sup>6</sup>	2500	16 804	( 92 363 )
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,000000	0,000000
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,000000	0,000000

Генеральный директор

" 16 " февраля 20 16 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанный Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных доходах и расходах могут приводиться в отчете о прибылях и убытках общей суммой с раскрытием в пояснениях к отчету о прибылях и убытках, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.

3. Указывается отчетный период.

4. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

5. Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.

6. Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк "Чистая прибыль (убыток)", "Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода" и "Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода".

Л.А.Мурин

(расшифровка подписи)

Листаж № 2  
 в. Формат Минимум на бланке  
 Регистрации Формации  
 на 07.10.15 г. выд.  
 Форм. Проклад Миним в РФ  
 от 07.10.2011 № 1344, введ. с 01.10.15, в 17п.

Формы

отчет об изменении капитала, учета о движении денежных средств  
 и отчет о целевом использовании или полученных средства

Отчет об изменениях капитала  
 за 2015 год

Организация ПАО "Колымаэнерго"  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид экономической деятельности промышленность  
 Организация на правовая форма/форма собственности  
 Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
0710003	Форма по ОКУД
31 12 2015	Дата (число, месяц, год)
00117618	по ОКПО
4908000718	ИНН
40 10.12	по ОКВЭД
47 16	по ОКФС/ОКФС
384	по ОКЕИ

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3100	12 214 562	-	3 549 792	59 960	769 248	16 094 958
За 2014 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3212	x	x	-	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	( - )	-	( 2 215 )	5 063	( 96 041 )	( 93 193 )
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	( 92 363 )	( 92 363 )
переводка имущества	3222	x	-	-	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица (слияние)	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	( 830 )	( 830 )
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	( 2 215 )	-	2 215	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	5 063	( 5 063 )	x
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	12 214 552	-	3 547 577	65 023	( 965 389 )	14 961 763
За 20 16 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	16 804	16 804
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	16 804	16 804
переводка имущества	3312	x	x	-	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	( - )	-	( 1 042 )	-	1 042	-
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переводка имущества	3322	x	x	-	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	( 1 042 )	-	1 042	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3300	12 214 552	-	3 546 535	65 023	( 847 543 )	14 978 567

Форма 07-10023 с. 3

## 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20__ г. 1	Изменение капитала за 20__ г. 2		На 31 декабря 20__ г. 2
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего:</b>	3400	-	-	-	-
до корректировок	3410	-	-	-	-
корректировка в связи с:	3420	-	-	-	-
изменением учетной политики					
исправлением ошибок	3500	-	-	-	-
после корректировок					
<b>в том числе:</b>					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	3401	-	-	-	-
до корректировок					
корректировка в связи с:	3411	-	-	-	-
изменением учетной политики					
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
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	-	-	-	-

### 3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г. <sup>3</sup>	На 31 декабря 20 14 г. <sup>2</sup>	На 31 декабря 20 13 г. <sup>1</sup>
Чистые активы	3600	14 978 567	14 961 763	15 054 956

Генеральный директор

" 16 " февраля 20 16 г.



Л.А.Мурин

(расшифровка подписи)

Примечания

- 1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
- 2. Указывается предыдущий год.
- 3. Указывается отчетный год.

Приложение №1  
к Приказу Министерства финансов  
Российской Федерации  
от 01.07.2010 № 66н  
(в ред. Приказа Минфина РФ  
от 01.10.2011 № 124н, 06.04.2015 № 57н)

Отчет о движении денежных средств  
за \_\_\_\_\_ год \_\_\_\_\_ 20 15 г.

Организация ПАО "Колымаэнерго" Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ по ОКПО \_\_\_\_\_  
Вид экономической деятельности промышленность по ОКВЭД \_\_\_\_\_  
ИНН \_\_\_\_\_  
Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_ по ОКОПФ/ОКФС \_\_\_\_\_  
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды		
0710004		
31	12	2015
00117618		
4908000718		
40.10.12		
47	16	
384		

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 15 г. <sup>1</sup>	За _____ год 20 14 г. <sup>2</sup>
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления - всего:</b>	<b>4110</b>	<b>2 127 565</b>	<b>2 299 042</b>
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 742 725	1 862 322
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	3 935	4 091
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	380 905	432 629
<b>Платежи - всего:</b>	<b>4120</b>	<b>( 1 918 894 )</b>	<b>( 2 080 751 )</b>
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	( 391 381 )	( 546 353 )
в связи с оплатой труда работников	4122	( 654 366 )	( 629 311 )
процентов по долговым обязательствам	4123	( )	( - )
налога на прибыль организаций	4124	( 3 817 )	( 19 930 )
прочие платежи	4129	( 869 330 )	( 885 157 )
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>208 671</b>	<b>218 291</b>

Наименование показателя	Код	За <u>год</u> 20 <u>15</u> г. <sup>1</sup>	За <u>год</u> 20 <u>14</u> г. <sup>2</sup>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления - всего:</b>	<b>4210</b>	-	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
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	-	-
прочие поступления	4219	-	-
<b>Платежи - всего:</b>	<b>4220</b>	<b>( 208 927 )</b>	<b>( 218 864 )</b>
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	<b>( 208 812 )</b>	<b>( 218 819 )</b>
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	<b>( 115 )</b>	<b>( 45 )</b>
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>( 208 927 )</b>	<b>( 218 864 )</b>
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4310</b>	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-



Наименование показателя	Код	За <u>год</u> 20 <u>15</u> г. <sup>1</sup>	За <u>год</u> 20 <u>14</u> г. <sup>2</sup>
<b>Платежи - всего</b>	<b>4320</b>	( - )	( - )
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	( - )	( - )
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению	4322	( - )	( - )
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	( - )	( - )
прочие платежи	4329	( - )	( - )
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	<b>4300</b>	-	-
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	( 256 )	( 573 )
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	257	830
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1	257
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Генеральный директор

" 16 " февраля 20 16 г.

Примечания

1. Указывается отчетный период
2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

Л.А.Мурин  
(расшифровка подписи)

Пояснения к бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах

на 31 декабря 2015 г.

	Форма по ОКУД	Коды		
	Дата (год, месяц, число)	2015	12	31
Организация <u>ПАО "Колымаэнерго"</u>	по ОКПО	00117618		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4908000718		
Вид экономической деятельности <u>промышленность</u>	по ОКВЭД	40.10.12		
Организационно-правовая форма/форма собственности <u>частная</u>	по ОКФС/ОКФП	47	16	
Единица измерения: <u>тыс. руб.</u>	по ОКЕИ	384/385		

## Содержание

<b>I. Общие сведения</b> .....	<b>4</b>
1. Информация об Обществе .....	4
2. Сведения о регистродержателе (Регистратор) .....	5
3. Сведения об аудиторе .....	5
<b>II. Учетная политика</b> .....	<b>5</b>
1. Основа составления .....	5
2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства .....	6
3. Нематериальные активы .....	6
4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств .....	6
5. Основные средства .....	6
6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы .....	9
7. Учет финансовых вложений .....	10
8. Учет материально-производственных запасов .....	10
9. Учет расходов будущих периодов .....	11
10. Расчеты прочих активов и пассивов .....	12
11. Уставный, добавочный и резервный капитал .....	13
12. Порядок учета займов и кредитов .....	14
13. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств .....	14
14. Учет финансовых результатов .....	15
15. Признание доходов .....	15
16. Признание расходов .....	16
17. Учет денежных средств .....	17
18. Расчеты по налогу на прибыль .....	17
19. Порядок отражения оценочных, условных обязательств и условных активов в хозяйственной деятельности .....	18
20. Порядок отражения информации по сегментам .....	19
21. События после отчетной даты .....	19
22. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности .....	19
23. Изменения в учетной политике Общества на 2015 год .....	19
24. Данные прошлых отчетных периодов .....	20
<b>III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ</b> .....	<b>20</b>
1. Основные средства .....	20
2. Доходные вложения в материальные ценности .....	21
3. Незавершенное строительство .....	22
4. Приобретение объектов основных средств .....	26
5. Основные средства, полученные в аренду .....	27
6. Долгосрочные финансовые вложения .....	30
7. Запасы .....	30
8. Краткосрочная дебиторская задолженность .....	31
9. Денежные средства .....	35
10. Прочие оборотные активы .....	38
11. Долгосрочные обязательства .....	38
12. Краткосрочная кредиторская задолженность .....	39
13. Оценочные обязательства .....	42
14. Налоги .....	42

14.1 Налог на добавленную стоимость-----	43
14.2 Налог на прибыль организации-----	42
14.3. Прочие налоги и сборы-----	43
15. Доходы и расходы по обычным видам деятельности-----	44
16. Доходы от участия в других организациях-----	44
17. Прочие доходы и расходы-----	44
18. Добавочный капитал-----	46
19. Структура акционерного капитала-----	47
20. Расшифровка ценностей, учитываемых на забалансовых счетах-----	47
20.1. Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов (счет 007)-----	47
20.2. Обеспечение обязательств и платежей полученные (счет 008)-----	48
20.3. Бланки строгой отчетности (счет 006)-----	48
21. Государственная помощь-----	48
22. Дочерние Общества-----	49
23. Связанные стороны-----	49
23.1. Продажи связанным сторонам-----	49
23.2. Закупки у связанных сторон-----	49
23.3. Состояние расчетов со связанными сторонами-----	50
24. Информация по операциям с основным управленческим персоналом-----	51
25. Состав аффилированных лиц на 31.12.2015г.-----	50
26. Иски, предъявленные ПАО «Кольмаэнерг» в 2015 году-----	52
27. Иски, предъявленные к ПАО «Кольмаэнерг» в 2015 году-----	53
28. Прибыль на акцию-----	53
29. События после отчетной даты-----	53
30. Условные обязательства и факты хозяйственной деятельности-----	54
31. Приложение-----	55

## 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.

### 1. Информация об Обществе

Публичное акционерное общество «Колымаэнерго» (ПАО «Колымаэнерго») образовано в 1995 году и является дочерним предприятием ПАО «РусГидро» с долей в уставном капитале в размере 98,76%. Общество зарегистрировано по адресу: г. Магадан, ул. Пролетарская, дом 84, корп.2. По состоянию на 31.12.2015 в ПАО «Колымаэнерго» входят следующие филиалы и дочерние Общества:

Наименование	Вид деятельности
<b>1. Филиалы:</b>	
Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.	- производство и передача электроэнергии
Колымские электрические сети	- Эксплуатация линий электропередач и силового оборудования подстанций, распределительных устройств (пунктов) напряжением 0,38-35 кВ и 110-220 кВ переменного тока.
<b>2. Дочерние Общества</b>	
АО «Усть-Среднеканская ГЭСстрой»	- Генеральный подрядчик по строительству Усть-Среднеканской ГЭС.
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	- Заказчик по строительству Усть-Среднеканской ГЭС.

Численность персонала ПАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31 декабря 2015 года составила 682 человек (на 31 декабря 2014г. - 678 человек.)

Акции ПАО «Колымаэнерго» не котируются в Российской торговой системе.

В состав ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» входят:

1. Роханина Ольга Владимировна – начальник управления финансового аудита департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «РусГидро».
2. Рейх Павел Александрович – главный эксперт управления финансового аудита департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»;
3. Сетракова Марина Николаевна – главный эксперт управления операционного аудита, контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»

В состав Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» входят:

1. Хазиахметов Тимур Расимович – председатель Совета директоров – заместитель директора департамента по эксплуатации и управлению режимом ПАО «РусГидро»;
2. Станюковская Янина Эдуардовна – заместитель председателя Совета директоров – директор департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»;
3. Мушин Леонид Аркадьевич – генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»;
4. Хрулев Евгений Игоревич – заместитель директора департамента по реализации производственных программ ПАО «РусГидро»;
5. Могилевич Ольга Константиновна – заместитель директора по экономике и инвестициям ПАО «РусГидро».

## 2. Сведения о регистраторе (Регистратор)

Полное фирменное наименование – Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Г.»

Сокращенное фирменное наименование – АО «Регистратор Р.О.С.Г.»

Юридический адрес – 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13.

Почтовый адрес – 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13.

Номер телефона – (495) 771-73-36

Номер факса – (495) 771-73-36

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра:

Номер – № 10-000-1-00264

Дата выдачи – 03.12.2002 г.

Орган, выдавший лицензию – Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России.

## 3. Сведения об аудитор

Наименование	Акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
ИНН / КПП	7737017200/772501001
Государственная регистрация	Дата государственной регистрации – 24.12.1992 Номер свидетельства о государственной регистрации – 427.526 Регистрирующий орган – Московская регистрационная палата Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1027700283566 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 07.10.2002
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Почтовый адрес	117630, г. Москва, Старокалужское шоссе, д.65
Телефон, телефакс	(495) 221-73-79, 221-65-62
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАА)
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций	Основной регистрационный номер – 10302000041 Дата внесения в реестр – 30.10.2009

## II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

### 1. Основа составления

ПАО «Колымазэнерго» руководствуется учетной политикой, сформированной исходя из действующих правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

## 2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

## 3. Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007.

Утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 №153п.

К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной деятельности, предназначенные для использования в производстве продукции, способные приносить экономические выгоды в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

Нематериальными активами не являются организационные расходы, интеллектуальные и деловые качества персонала организации, их квалификация и способность к труду.

Нематериальные активы принимаются к учету по фактической стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

Общество не производит переоценку и обесценение нематериальных активов.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов равномерно в течение срока полезного использования этого актива.

Срок полезного использования определяется комиссией Исполнительного аппарата. Утвержденной приказом Общества, на момент принятия нематериального актива к бухгалтерскому учету.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования амортизация не начисляется.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

Нематериальные активы в Обществе отсутствуют, в 2014 году не приобретались и не отчуждались.

## 4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст.11 ФЗ от 06.12.1996 № 402 – ФЗ «О бухгалтерском учете» и методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства Финансов РФ от 13.06.1995 № 49.

Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Генерального директора Общества.

Инвентаризация основных средств, проводится один раз в три года в соответствии с приказом о проведении инвентаризации, если иное не предусмотрено законодательством.

## 5. Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 года № 26Н.

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

К объектам, подлежащим учету в качестве основных средств Общества, относятся активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, первоначальной стоимостью более 40 000 рублей за единицу. Объекты основных средств стоимостью не более 40 000 рублей за единицу включаются в состав материально-производственных запасов и списываются на расходы одновременно после ввода их в эксплуатацию.

Объекты недвижимого имущества, по которым заключены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, переводятся в состав основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету основных средств.

По завершении государственной регистрации прав. Соответствующие объекты основных средств переводятся с отдельного субсчета на основной субсчет к счету основных средств.

Стоимость приобретенных печатных изданий, книг, брошюр списывается сразу по мере отпуска в эксплуатацию независимо от стоимости и срока службы. Учет указанных активов осуществляется на счете 10 «Материалы».

При приобретении Обществом печатной продукции библиотечный фонд не создается. Расходы, связанные с содержанием технических библиотек, учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

Специальная одежда и специальная оснастка первоначальной стоимостью более 40 000 рублей и сроком полезного использования более 12 месяцев учитываются в общем порядке, предусмотренном для основных средств.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Формирование первоначальной стоимости объектов основных средств, проводится при соблюдении следующих основных принципов:

- Включение затрат в первоначальную стоимость основных средств, прекращается с момента ввода объекта основных средств в эксплуатацию, оформленного актом приема-передачи основных средств по соответствующей унифицированной форме;
- Если основное средство не принято к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, но на нем начаты на основании распоряжения генерального директора фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат в первоначальную стоимость такого объекта прекращается с момента фактического начала его эксплуатации;
- Не включаются в фактические затраты на приобретение основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением основных средств;
- Распределение расходов на услуги сторонних организаций, непосредственно связанных с приобретением нескольких объектов основных средств, не относящихся к оборудованию к установке, а также нескольких объектов оборудования к установке, в случаях, когда расчетные документы не позволяют выделить часть затрат, приходящуюся на каждый из приобретаемых объектов, производится пропорционально стоимости приобретаемых объектов.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату (в том числе бывших в эксплуатации), признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление за исключением налога на добавленную стоимость и иных взимаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации)

Первоначальная стоимость основных средств, при их изготовлении самой организацией определяется исходя из фактических затрат, связанных с производством этих основных средств.

ПАО «Колымэнерго»



В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации (приобретенных, полученных в качестве правопреемства при реорганизации, выкупленных из лизинга и т.д.) срок использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

В отношении специально возводимых для нужд строительства или реконструкции временных зданий и сооружений, а также объектов основных средств выявленных в ходе инвентаризации, срок полезного использования устанавливается комиссией исходя из ожидаемого срока использования таких объектов (срок строительства или реконструкции), но не более полезного использования определенного Классификатором основных фондов Общества.

При поступлении основных средств, в качестве вклада в уставный капитал Общества первоначальной стоимостью признается согласованная денежная оценка основных средств учредителями.

При получении основных средств по договору лизинга и в иных случаях безвозмездного получения их первоначальной стоимостью признается рыночная стоимость, на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету. Допускается в случаях достройки, дооборудования, Реконструкции модернизации, частичной ликвидации и переоценки основных средств.

Общество может не чаще одного раза в год (на конец отчетного периода) переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости.

Необходимость отражения результатов переоценки определяется на основании экспертных оценок по данным независимой компании – оценщика по текущей рыночной стоимости определенных групп однородных объектов основных средств и ее отклонений от бухгалтерской стоимости данных объектов и оформляется соответствующим распорядительным документом по Обществу. Для отражения переоценки групп однородных объектов основных средств в бухгалтерском учете принимается уровень существенности таких отклонений в размере не более 10% от их первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости. Результаты проведенной переоценки объектов основных средств подлежат отражению в бухгалтерском учете обособленно.

Результаты переоценки не включаются в данные бухгалтерской отчетности предыдущего отчетного года и принимаются при формировании данных бухгалтерского баланса на конец отчетного года.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств, прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств, производится независимо от результатов деятельности организации в отчетном периоде и отражается в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому оно относится.

Годовая сумма амортизационных отчислений определяется линейным способом, исходя из первоначальной стоимости или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002 года амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятых к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002 года по 31.12.2012 включительно, срок полезного использования определяется на основании Классификации основных средств,

включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», предусмотренных для той амортизационной группы, в которой объект относится.

В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации срок полезного использования по этому объекту пересматривается и устанавливается комиссией по приему основных средств с учетом технического состояния актива:

- по основным средствам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2013, в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство;

- по основным средствам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2013, в зависимости от фактического технического состояния объекта в пределах сроков, установленных Классификатором основных фондов ПАО «РусГидро»

По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками

Затраты на ремонт основных средств, включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены.

Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.

Начисление амортизации по капитальным вложениям в арендованные основные средства (в т.ч. и основные средства, полученные в лизинг и учитываемые на балансе лизингодателя) в форме неотделимых улучшений, отражаемым арендатором в составе основных средств, производится в общем порядке, установленном настоящей Учетной политикой. Если по окончании срока аренды (лизинга) остаточная стоимость неотделимых улучшений, не передается арендодателю (лизингодателю), то она подлежит одновременному списанию в состав прочих расходов. Если по окончании срока аренды (лизинга) или при досрочном расторжении договора аренды (лизинга) Общество производит выкуп арендованного (лизингового) имущества, то остаточная стоимость неотделимых улучшений включается в первоначальную стоимость приобретаемого объекта.

Затраты на модернизацию и реконструкцию основных средств, в себестоимость не включаются, а относятся на увеличение их первоначальной стоимости.

Доходы и расходы, выявленные при выбытии объектов, относятся на финансовые результаты организации с включением их в состав прочих операционных доходов и расходов.

Выбытие доходных вложений в материальные ценности отражается с применением отдельного субсчета к счету 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

Учет арендованных основных средств, в зависимости от условий договора, производится на счетах учета основных средств или на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной в соответствии с актом приема-передачи и договором аренды. Основные средства, сданные Обществом в аренду, учитываются на забалансовых счетах 011 в оценке, установленной соответствующими договорами.

Арендванное Обществом федеральное имущество учитывается на отдельном забалансовом счете 017 «Имущество, находящееся в федеральной собственности» в оценке, установленной соответствующим договором.

Операции по списанию основных средств в Обществе оформляются по унифицированным формам, установленным законодательством, в соответствии с приказом на списание основных средств.

## **6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы**

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа,

а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности.

Аналитический учет по счету 08.03 «Строительство объектов основных средств» ведется в разрезе объектов строительства. При этом объекты реконструкции, модернизации, технического перевооружения и т.п., работы по которым осуществляются в рамках утвержденной программы технического перевооружения Общества, учитываются обособленно.

## 7. Учет финансовых вложений.

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

Стоимость финансовых вложений формируется из фактических затрат непосредственно связанных с их приобретением.

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений к объектам, в которые осуществлены эти вложения.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов по которой они отражены в бухгалтерском балансе Общества.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности по состоянию на конец отчетного года по первоначальной стоимости.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов).

Учет финансовых вложений, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно. Организация формирует в аналитическом учете дополнительную информацию о финансовых вложениях в самостоятельно разработанном формате бухгалтерского регистра «Книга учета ценных бумаг».

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

## 8. Учет материально-производственных запасов.

Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44н.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии производится по фактической себестоимости.

Себестоимость каждой единицы включает все расходы по приобретению запасов.

Аналитический учет материалов ведется по местам хранения (накопления) и материально-ответственным лицам в разрезе номенклатуры (при формировании которой учитываются подгруппы, виды, марки, размеры, сорта, наименование материалов и т.п.)

К материально-производственным запасам относятся:

- сырье и материалы, используемые при производстве продукции и для управленческих нужд;
- готовая продукция;
- товары, приобретаемые для перепродажи.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

Предприятие ведет обособленный учет спецодежды и специальной оснастки в эксплуатации и производит её списание при выдаче работникам предприятия порядком, установленным Методическими рекомендациями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденным приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135н.

В том числе, на основании указанных Методических указаний определяется состав средств труда, учитываемых в составе специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования.

Стоимость спецодежды и специальной оснастки при передаче в эксплуатацию списывается на счета учета затрат при отпуске в производство (выдаче работникам) в следующем порядке:

- Стоимость спецодежды, независимо от срока ее эксплуатации, переносится на счета учета затрат линейным способом исходя из сроков полезного использования спецодежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты;
- Стоимость спецоснастки переносится на счета учета затрат линейным способом исходя из сроков полезного использования установленных в порядке, предусмотренном настоящей Учетной политикой.

Решение вопроса о списании спецодежды и спецоснастки принимается постоянно действующей инвентаризационной комиссией по месту нахождения Филиала.

При отпуске материально-производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по фактической себестоимости. Себестоимость каждой единицы включает все расходы по приобретению запасов.

Расходы на горюче-смазочные материалы осуществляются в соответствии с нормами расхода, утверждаемыми распорядительными документами Общества.

Отпуск материалов с центрального склада в кладовые подразделений не рассматривается как их отпуск в производство, а является внутренним перемещением материальных ценностей.

Для технологических потребностей (собственных нужд) используется покупная электроэнергия.

Покупная электроэнергия, приобретаемая Обществом для собственных нужд, учитывается в составе счета 20 «Производство и реализация электроэнергии» по соответствующим статьям учета затрат.

Учитывая физические свойства электроэнергии на собственные нужды, стоимость ее на счетах товарно-материальных ценностей обособленно не выделяется, а включается в состав расходов выработанной электроэнергии.

## 9. Учет расходов будущих периодов

Расходы, которые относятся к нескольким отчетным периодам, либо к более позднему отчетному периоду, относятся на счет 97 «Расходы будущих периодов», с которого, в дальнейшем, они равномерно списываются в течение периода, к которому относятся.

К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

- Расходы на приобретение лицензий (учитываются в течение срока действия лицензии) и списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся.
- Обязательное и добровольное страхование имущества и работников (учитываются в течение срока действия страхового полиса) и списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся.

- Затраты на приобретение программных продуктов неисключительным правом пользования для ЭВМ;
- Стоимость права на заключенные договоры аренды (учитываются в течение срока действия такого права) и списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся;
- Расходы на освоение новых производств, установок, агрегатов;
- Расходы на природоохранные мероприятия;
- Расходы на освоение природных ресурсов;
- Расходы на приобретение прав на земельные участки;
- Расходы, связанные с привлечением долгосрочных кредитов и займов (за исключением процентов по кредитам и займам);
- Расходы на получение разрешений на эксплуатацию опасных производственных сооружений, гидросооружений и т.п.
- Иные аналогичные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

Расходы по подписке и услугам связи к расходам будущих периодов не относятся, оплаченные за них суммы учитываются на счете 60.02 «Расчеты по авансам выданным».

Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

## 10. Расчеты прочих активов и пассивов

Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент принятия их к учету.

Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется нарастающим итогом раздельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов, а также в разрезе задолженности (пени, штрафы, недоимки по основной/реструктуризированной сумме налога или сбора и т.д.)

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам.

Расчеты с прочими дебиторами по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения её не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная.

Прочие активы Общества, его филиалов, представительств, оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

Резерв сомнительных долгов создается на конец отчетного периода, в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты.

Сомнительной считается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Величина резерва определяется по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам.

Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования юридического отдела и распорядительного документа Общества и относятся соответственно на счет резерва сомнительных долгов либо на финансовые результаты Общества, если в период, предшествующий отчетному, суммы этих долгов не резервировались.

В случае если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница подлежит включению в состав прочих расходов (как расходы по списанию дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, и других долгов, нереальных для взыскания).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность отражается на забалансовом счете 067 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в той оценке, в которой она числилась за балансом, и учитывается там течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которым срок исковой давности истек, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования юридического отдела и распорядительного документа Общества и относятся на финансовые результаты Общества.

Прочие активы Общества, его филиалов, оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

## II. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров.

Сальдо по счету 80 «Уставный капитал» должно соответствовать размеру уставного капитала, зафиксированному в учредительных документах Общества.

Внесение в устав Общества изменений и дополнений по результатам размещения акций Общества, в том числе изменений, связанных с увеличением уставного капитала Общества, осуществляется на основании решения общего собрания акционеров об увеличении уставного капитала Общества.

При увеличении уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций или размещения дополнительных акций, операции по формированию объявленного и оплаченного уставного капитала отражаются в учете после регистрации отчета об итогах выпуска акций.

Собственные акции, выкупленные акционерным обществом у акционеров для последующей перепродажи или аннулирования, отражаются на счете 81 «Собственные акции».

В отчетности сальдо по счету 81 «Собственные акции» отражается в разделе «Капитал» с отрицательным значением.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную по результатам их переоценки, эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

ПАО «Колымэнерго» осуществляет отчисления в резервный фонд, согласно учредительным документам, но не более 25% уставного капитала Общества. Резервный капитал формируется за счет нераспределенной прибыли Общества.

## 12. Порядок учета займов и кредитов

Бухгалтерский учет расходов по займам и кредитам осуществляется в соответствии с ПБУ 15/2008, утверждено Приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107/н.

Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную (срок погашения, которой согласно условиям договора, не превышает 12 месяцев после отчетной даты) и долгосрочную (срок погашения, которой по условиям договора, превышает 12 месяцев после отчетной даты).

Кредиторская задолженность по полученным займам и кредитам учитывается и отражается в отчетности причитающихся к уплате на конец отчетного периода процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от займодавца расчета процентов подлежат распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу отчетного периода.

## 13. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые положения, 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 трех месяцев. А также высоколиквидные векселя Сбербанка РФ.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, относятся к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и остаток денежных средств и денежных эквивалентов, выраженных в иностранной валюте. На отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

При наличии у Общества соответствующих операций, в «Отчете о движении денежных средств» представляются свернуто:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);

- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых инструментов (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);

- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС;

- возврат за участие в открытом конкурсе.

ПАО «Колымэнерго»

Поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, валютно-обменным операциям и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, отражаются свернуто по строкам «Прочие поступления»/ «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств случае несущественности указанных видов денежных потоков или при условии, что поступления и платежи относятся к одному из указанных выше видов. При этом поступления и платежи, относящиеся к различным видам денежных потоков (в частности, платежи, представляющие потери от валютно-обменных операций, и поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам) отражаются развернуто в составе строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств.

#### 14. Учет финансовых результатов

Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации, ПБУ 9/99», утвержденным приказом Минфина РФ от 06.05.1999 №32н.

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

К обычным видам деятельности относится выручка от оказания услуг по продаже электрической энергии по утвержденным тарифам, продажа прочих товаров промышленного и непромышленного характера и другие виды деятельности, которые являются обычными для организации.

#### 15. Признание доходов

Бухгалтерский учет прочих доходов и расходов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации, ПБУ 9/99» и Расходы организации, ПБУ 10/99», утвержденными соответственно приказами Минфина РФ от 06 мая 1999 года № 32н и № 33н.

Доходами от обычных видов деятельности является выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, в том числе:

- выручка от продажи электрической энергии;
- выручка от реализации услуг по подрядной деятельности;
- Выручка от оказания прочих работ, услуг.

Прочие доходы включают:

- доход от сдачи имущества (основных средств) в аренду;
- доходы от реализации основных средств и иного имущества;
- доходы предшествующих периодов, выявленные в отчетном году, материалы б/у, оприходованные для дальнейшего использования;
- суммы списанной кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности;
- выручку от оказания услуг связи;
- выручку от реализации прочих товаров, работ, услуг.

Прочими доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов;



- проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке.

Штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов, прибыль прошлых лет, суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности и иные поступления - по мере образования (выявления), согласно ПБУ 9/99.

## 16. Признание расходов

Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, утвержденным соответственно приказами Минфина РФ от 6 мая 1999 года №33н.

Расходы в зависимости от их характера и направленности деятельности подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходы по обычным видам деятельности сформированы в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности.

К расходам от обычных видов деятельности относятся расходы, связанные с получением доходов от обычных видов деятельности.

Расходы, связанные с арендой (субарендой) имущества, учитываются как расходы от обычных видов деятельности.

Учет расходов по обычным видам деятельности ведется по местам возникновения, по видам деятельности и статьям затрат (элементам и статьям калькуляции).

К расходам для целей бухгалтерского учета, отражаемым на счете 20 «Основное производство» относятся следующие расходы:

По производству электроэнергии:

сумма начисленной заработной платы основного персонала производственных подразделений, и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

сумма водного налога (плата по договорам водопользования);

материальные затраты; зода на технологические цели; расходы на эксплуатацию, обслуживание и ремонт оборудования. Закрепленного за цехами основного производства и прочие расходы;

По прочим работам и услугам:

материальные затраты; сумма начисленной заработной платы обслуживающего персонала, и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

расходы по содержанию и эксплуатации основных средств, непосредственно используемых при выполнении работ (оказании услуг) и прочие расходы.

Расходы, имевшие место в отчетном году, признаны полностью, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления.

Общество калькулирует полную производственную себестоимость реализованной продукции без выделения управленческих и коммерческих расходов. Общехозяйственные (управленческие) и коммерческие расходы списываются на счета учета затрат, формируя полную себестоимость продукции (работ, услуг).

К общехозяйственным расходам, учитываемым на счете 26 «Общехозяйственные расходы», относятся расходы на общее обслуживание и организацию производства и на управление Общества в целом.

Общехозяйственные расходы Общества формируются на двух уровнях: на уровне Филиалов (Кольская ГЭС) и на уровне Исполнительного аппарата Общества.

Общехозяйственные расходы, обобщенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы» на уровне Исполнительного аппарата, списываются на счет 20 «Основное производство».

пропорционально численности аппарата управления, отнесенному к соответствующему виду деятельности.

**В составе прочих расходов учитываются:**

- Расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- Расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- Расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- Суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;
- Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- Возмещение причиненных Обществом убытков; убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- Благотворительность;
- Отчисления в резерв по сомнительным долгам;
- Суммы дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности, других долгов, перереальных для взыскания;
- Расходы на социальное потребление;
- Другие расходы, согласно ПБУ 10/99.

Резервы предстоящих расходов на оплату отпусков и на выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам за год не создаются.

Списание на себестоимость представительских расходов производится, согласно документам или комиссионно, согласно актам.

## **17. Учет денежных средств.**

Порядок ведения кассовых операций.

Кассовые операции в Обществе осуществляются в соответствии с Положением о ведении кассовых операций утвержденных Указанием Банка России от 11 марта 2014г. №3210-У.

В исполнительном аппарате находится главная касса Общества. В филиалах общества открываются операционные кассы.

Кассовая книга ведется в исполнительном аппарате и филиалах общества в рублях.

Общество устанавливает самостоятельно лимит остатка наличных денег в кассе. Путем издания распорядительного документа. Подписанного руководителем общества.

Для филиалов устанавливается лимит остатка наличных денег в кассе, являющийся частью лимита, установленного для Общества.

Находящиеся в кассе денежные документы (в т. ч. почтовые марки, оплаченные путевки, авиабилеты, талоны на молоко и сливочные и т.д.) учитываются на субсчете «Денежные документы» к счету 50 «Касса».

## **18. Расчеты по налогу на прибыль**

Учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется в соответствии с ПБУ 18/02. Утвержденного Приказом Минфина России от 19.11.2002 №114н.

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса

Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании гл.25 НК РФ.

В отчетном году Обществом рассчитываются и отражаются в учете и отчетности, отложенные налоговые активы по налогу на прибыль, подлежащие погашению в последующие отчетные периоды.

Отложенные налоговые активы рассчитываются в отношении временных разниц, которые представляют собой доходы и расходы, формирующие бухгалтерскую прибыль в одном отчетном периоде, а налогооблагаемую базу по налогу на прибыль – в других отчетных периодах.

Отложенные налоговые активы представляют собой ту часть отложенного налога на прибыль, которая должна привести к уменьшению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах. Определяются путем применения к сложившимся в отчетном периоде налогооблагаемым временным разностям ставки по налогу на прибыль, установленной законодательством Российской Федерации по налогам и сборам.

Текущим налогом на прибыль признается налог для целей налогообложения, рассчитанный в соответствии с требованиями главы 25 Налогового Кодекса Российской Федерации и определенный в бухгалтерском учете исходя из величины условного налога на прибыль, скорректированный на суммы постоянных налоговых обязательств отчетного периода.

Текущий налог на прибыль признается в отчетности в качестве обязательства перед бюджетом, равного непоплаченной величине налога на прибыль.

Условный расход (доход) по налогу на прибыль признается в отчетности в качестве обязательства перед бюджетом, равного непоплаченной величине налога на прибыль.

Условный расход (доход) по налогу на прибыль рассчитывается как произведение бухгалтерской прибыли (убытка) на ставку по налогу на прибыль, установленную законодательством Российской Федерации по налогам и сборам.

Для учета доходов и расходов в целях исчисления налога на прибыль применяется метод начисления в соответствии со статьями 271, 272 НК РФ.

В 2014 году доходы и расходы, связанные с чрезвычайными обстоятельствами отсутствуют.

#### 19. Порядок отражения оценочных, условных обязательств и условных активов в хозяйственной деятельности

Обязательство признается оценочным и по нему возможно создать резерв, если оно отвечает всем критериям пункта 5 ПБУ 8/2010, утвержденным Приказом Минфина России от 12.12.2010 №167н.

Оценочное обязательство на оплату отпусков создается исходя из количества дней отпуска, по предприятию в целом.

Сумма оценочного обязательства рассчитывается по каждому работнику в следующем порядке: количество неиспользованных всеми сотрудниками дней отпуска, на конец квартала, умножается на среднедневной заработок работника.

Оценочное обязательство на выплату отпусков увеличивается на сумму страховых взносов.

В бухгалтерском балансе величина оценочных обязательств определяется на отчетную дату, отражается по строке «Резервы предстоящих расходов» раздела «Краткосрочные обязательства».

Условное обязательство возникает у Общества вследствие прошлых событий ее хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условный актив возникает у Общества вследствие прошлых событий ее хозяйственной жизни, когда существование у Общества актива на отчетную дату зависит от наступления (не

наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условные активы и обязательства на счетах бухгалтерского учета не отражаются. Информация об условных активах и обязательствах раскрывается в бухгалтерской отчетности.

## 20. Порядок отражения информации по сегментам

Общество не раскрывает информацию по сегментам в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010, утвержденному приказом Минфина РФ от 08.11.2010 №143н), в связи с их отсутствием.

## 21. События после отчетной даты

В соответствии с ПБУ 7/98, утвержденным Приказом Минфина России от 25.11.1998 № 56н, Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результат деятельности организации, и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный период.

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества с раскрытием соответствующей информации в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

## 22. Порядок отражения информации о связанных сторонах

Общество включает в «Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах», в виде отдельного раздела, информацию об связанных сторонах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения либо иных специальных целей.

Перечень связанных сторон, информация о которых раскрывается в бухгалтерской (финансовой) отчетности, устанавливается Обществом, исходя из содержания отношений между ним и связанной стороной с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

## 23. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности

Исправление ошибок при формировании показателей бухгалтерской отчетности в учете ОАО «Кольмаэнерго» проводится в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010).

Существенность определяется профессиональным суждением руководителей Общества.

Существенная ошибка предыдущих лет, выявленная после даты подписания бухгалтерской отчетности за этот год, но до даты представления такой отчетности акционерам Общества, исправляется записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета за декабрь отчетного года. При этом в пересмотренной бухгалтерской отчетности раскрывается информация о том, что данная бухгалтерская отчетность заменяет первоначально представленную бухгалтерскую отчетность, а также об основаниях составления пересмотренной бухгалтерской отчетности.

Пересмотренная бухгалтерская отчетность представляется во все адреса, в которые была представлена первоначальная бухгалтерская отчетность.

Существенная ошибка предстоящего отчетного года, выявленная после утверждения бухгалтерской отчетности за этот год на собрании акционеров, исправляется:

1. Записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в текущем отчетном периоде. При этом корреспондирующим счетом в записях является счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).
2. Путем пересчета сравнительных показателей бухгалтерской отчетности за отчетные периоды, отраженные в бухгалтерской отчетности за текущий отчетный год.
3. Пересчет сравнительных показателей бухгалтерской отчетности осуществляется путем исправления показателей бухгалтерской отчетности, как если бы ошибка предшествующего отчетного периода никогда не была допущена.
4. Ошибка предшествующего отчетного года, не являющаяся существенной, выявленная после даты подписания бухгалтерской отчетности за этот год, исправляется записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в том месяце отчетного года, в котором выявлена ошибка. Прибыль или убыток, возникшие в результате исправления указанной ошибки, отражаются в составе прочих доходов или расходов текущего отчетного периода.

#### 24. Изменения в учетной политике Общества на 2016 год.

Изменений в учетной политике на 2016 год нет.

### III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ.

#### 1. Стоимость основных средств по группам

№ п/п	Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная стоимость)	Сумма накопленного износа	Остаточная стоимость 31.12.2015 г.	(тыс. руб.)
					Степень износа основных фондов (%)
1.	Всего основных фондов	10 252 429	3 575 207	6 677 222	34,87
	в том числе:				
1.1	Здания	1 312 281	240 032	1 072 249	18,29
1.2	Сооружения	7 214 580	2 280 761	4 933 819	31,61
1.3	Машины и оборудование	1 655 130	1 012 906	642 224	61,20
1.4	Транспортные средства	39 689	21 212	18 477	23,44
1.5	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	26 160	18 882	7 278	72,18
1.6	Земельные участки	2 808	0	2 808	0
1.7	Прочие	1 781	1 414	367	79,39

В течение 2015 года увеличилась первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств на 158 569 тыс. руб., в том числе:

- за счет тех. перевооружения и реконструкции (ТП и Р) на сумму – 151 065 тыс. руб.
- за счет приобретения основных фондов на сумму – 7 504 тыс. руб.

Всего выбыло основных средств по первоначальной стоимости - 5 237 тыс. руб., в том числе:

- за счет списания основных фондов – 5 237 тыс. руб.

На 31.12.2015г. основные фонды по первоначальной стоимости составили 10 252 429 тыс. руб. Накопленный износ на 31.12.2015г. составил 3 575 237 тыс. руб. Степень износа 34,87 %  
Сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже:

№ п/п	Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
1	Здания	100
2	Сооружения	Свыше 30
3	Машины и оборудование	2-20
4	Транспортные средства	4-8
5	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	3-7
6	Земельные участки	0

Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2015 г составила 6 677 222 тыс. руб.  
Переценка основных средств на 31.12.2015 года не проводилась.

По состоянию на 01.01.2015 года ПАО «Кольмаэнерго» арендовало земельных участков общей площадью 73,29 га, общая кадастровая стоимость 25 022 248,88 руб.

С 01 января 2015 года произошло уменьшение арендованных земельных участков на общую площадь 0,27 га. В 2015 году учет арендованных земельных участков производился по кадастровой стоимости земельных участков, согласно учетной политике.

На 31 декабря 2015 года ПАО «Кольмаэнерго» арендует земельные участки общей площадью 73,03 га, общая кадастровая стоимость составляет 24 516 946,6 руб.

По состоянию на 01.01.2015 года в собственности ПАО «Кольмаэнерго» имелись земельные участки, расположенные в Магаданской области, Ягоднинский район, п. Синегорье, общей площадью 69,08 га, общей кадастровая стоимость 6 590 775,39 руб.

В 2015 году поставлены на учет земельные участки, приобретенные в собственность ПАО «Кольмаэнерго» по договорам купли-продажи № 56, 57, 58 от 24.12.2014 года, общей площадью 0,09 га, общей кадастровой стоимостью 1 883,55 руб.

На 31 декабря 2015 года в собственности ПАО «Кольмаэнерго» имеются земельные участки, расположенные в Магаданской области, Ягоднинский район, п. Синегорье, Среднеколымском районе, в г. Магадан общей площадью 69,17 га, общей кадастровой стоимостью 6 592 658,94 руб.

## 2. Доходные вложения в материальные ценности

(тыс. руб.)					
№ п/п	Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная стоимость)	Сумма накопленного износа	Остаточная стоимость	Степень износа основных фондов (%)
1.	Всего основных фондов сданных в аренду	15 369	8 748	6 621	56,92
1.1.	Здания	7 713	2 836	4 877	36,77
1.2.	Сооружения	6 466	4 722	1 744	73,03
1.3.	Машины и оборудование	1 190	1 190	0	100

Имущество, сданное в аренду по ПАО «Колымэнерго» на 31.12.15г. по остаточной стоимости равно - 6 621 тыс. руб. в том числе:

Наименование основных средств	На 31.12.2013г.	На 31.12.2014г.	На 31.12.2015г.
Холодный склад базы Гидроспецстрой (ГСС)	936	0	0
Стоянка спецмашины базы Гидроспецстрой	643	632	622
Машины и оборудование (АО Усть-СреднеканГЭСстрой)	900	0	0
Площадки, подъезды базы Гидроспецстрой	1 210	1 122	1 035
Гаражи (ИП Скрипник А.)	144	115	87
Гараж на 5 автомашины (ИП Скрипник А.)	1 173	1 141	1 108
Склад (ООО «ПромСтройМонтаж» и Вентиляционные Системы)	4 156	3 963	3 769
Транспортные средства (автомобиль УАЗ Патриот) (АО «Усть-Среднеканская ГЭС») )	730	0	0
<b>Всего:</b>	<b>9 892</b>	<b>6 973</b>	<b>6 621</b>

Сроки полезного использования по группам основных средств, сданные в аренду приведены ниже:

№ г/п	Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
1	Здания	30-80
2	Сооружения	Свыше 30
3	Машины и оборудование	3-15
4	Транспортные средства	4-8
5	Земельные участки	0

### 3. Незавершенное строительство

(тыс. руб.)

Наименование	Остаток незавершенного капитального строительства на 31.12.2014г.	Объем незавершенного строительства за 2015 год	Введено в действие основных фондов	Остаток незавершенного строительства на 31.12.2015 г.
ЗД 220 кВ Колымская ГЭС - Дукаг	627 783	49	0	627 832
Сборно-штитовое здание ангара п. Салтыковка, Балаганнинский район	332	0	0	332
ТПиР Колымской ГЭС*	302 181	226 292	150 999	377 474

ИПир Колимских электрических сетей	695	2 641	0	3 336
Всего:	930 891	228 982	150 999	1 008 874

\* Расшифровка незавершенного строительства (ИПир) Колимской ГЭС

(в тыс руб.)

Наименование оборудования / объекта	Стоимость на 01.01.2015г.	Приобретение услуг, выполненных работ, оборудования	Перевод в основные средства	Стоимость на 31.12.2015г.
Реконструкция котельной ПТК	455			455
Водосбросный канал инв № 000011100	2 420			2 420
Плюмба	42 485	41 883		84 368
Комплексная система мониторинга ГЭС	3 000	15 154		18 154
В/ввод ГКТН-60-110/630 ИВБЮ.686351.028	140			140
Трансформатор тока ТФ3М-220Б-III ХЛ1	710			710
Пусковая аппаратура компрессорной ПТК	1 449			1 449
Ввод высоковольтный ЕТТг 1050-245- СР6/55 spez 201	1 189			1 189
Ввод высоковольтный SEW т/т 1050-245- 1250 Е7 spez 202	2 527			2 527
Насос PV140R1K1T1NR1C	411		411	0
Талреп направляющего аппарата ч.2145795	128		128	0
Модернизация систем и узлов ГА-1 инв. № 6033	1 927	254		2 181
Модернизация систем и узлов ГА-2 инв. № 6037	227	2 000		2 227
Модернизация систем и узлов ГА-3 инв. № 6035	28 512	53 142		81 654
Модернизация систем и узлов ГА-4 инв. № 6036	10 261	254		10 515
Модернизация систем и узлов ГА-5 инв. № 6256	35 206	45 054	77 778	2 482
Автоматизация вспомогательного оборудования	5 615			5 615
Система автоматического управления компрессорной ПТК	1 017			1 017
Комплексная АСУ ТП	18 673	1 584		20 257
Система возбуждения ГА-3	21 383	3 500		24 883

ИАО «Колимаэнерго»



Система возбуждения ГА-4	1 082	20 301		21 383
Система возбуждения ГА-5	21 383		21 383	0
Система мониторинга ГА 1 инв. № 6033	2 290			2 290
Система мониторинга ГА 3 инв. № 6035	7 673	1 177		8 850
Система мониторинга ГА 4 инв. № 6036	2 597	7 991		10 588
Система мониторинга ГА 5 инв. № 6256	7 182	2 326	8 374	1 134
Устройство комплектное низковольтное ГЗ-ТЗ	5 582			5 582
Устройство комплектное низковольтное автоматика охлаждения трансформатора ТЗ	784			784
Устройство комплектное низковольтное автоматика и управление В-220 кВ В-АТ4	742		742	0
Устройство комплектное низковольтное ТЗ	133			133
Верхний уровень АСУ ТП (ГА 3)	11 329	59		11 388
Верхний уровень АСУ ТП (ГА-4)	10 949	59		11 008
Верхний уровень АСУ ТП (ГА-5)	10 949	483	10 949	483
Устройство комплектное низковольтное Т4	3 613			3 613
Устройство комплектное низко-вольтное релейная защита Т4-Т24	2 749			2 749
Устройство комплектное низковольтное автоматика охлаждения трансформатора Т4	784			784
Устройство комплектное низковольтное автоматика и управления В-220кВ В-АТ-4	742			742
Устройство комплектное низковольтное автоматика и управление В-220 кВ В-Т4	1 485			1 485
Устройство комплектное низко-вольтное релейная защита ГА5-Т5,	5 715	18 468	24 183	0
Устройство комплектное низко-вольтное автоматика охлаждения трансформатора Т5	795		795	0
Устройство комплектное низко-вольтное автоматика и управления В-220кВ ВТ-5	742		742	0
Устройство комплектное низко-вольтное резервная защита ВА 220 кВ КГЭС-Ягодное-1	654			654
Устройство комплектное низко-вольтное основная защита ВА 220 кВ КГЭС-Ягодное-1	926		0	926

Устройство комплектное низковольтное основная защита ВА 220 кВ КГЭС-Усть-Омуг-1	741			741
Устройство комплектное низковольтное автоматика и управление ВА-220 кВ КГЭС-Усть-Омуг-2	1 485			1 485
Устройство комплектное низковольтное резервная защита ВА 220 кВ КГЭС-Усть-Омуг-2	654			654
Устройство комплектное низковольтное основная защита ВА 220 кВ КГЭС-Усть-Омуг-2	1 006			1 006
Устройство комплектное низковольтное дифференциальная защита шин 220кВ	2 869			2 869
Устройство комплектное низковольтное дифференциальная защита шин 220кВ	2 869			2 869
Устройство комплектное низковольтное дифференциальная защита шин 220кВ	1 200			1 200
Устройство комплектное низковольтное дифференциальная защита шин 220кВ	1 200			1 200
Панель оператора многофункциональная УН377 15" Touch 1024*768	260		260	0
Устройство комплектное низковольтное резервная защита ВА 220 кВ КГЭС-Усть-Омуг-1	20			20
Устройство комплектное низковольтное Т1-Т21	20			20
Комплексная система безопасности (СКУД)	729	6 625		7 354
Электродвигатель 4МТН 280L10M1 P=75кВт, n=570 об/мин	348			348
Насос консольный в комплекте с двигателем K80-65-160 с/ав.7,5кВт	37			37
Ввод линейный высоковольтный 220 кВ, с конструктивной доработкой, SEW f/f 1050-245-2000 E7 203 WS	2 583			2 583
Ввод линейный высоковольтный 220 кВ, с конструктивной доработкой, SEW f/f 1050-245-2000 E7 203 WS	2 583			2 583
Ввод линейный высоковольтный 220 кВ, с конструктивной доработкой, SEW f/f 1050-245-2000 E7 203 WS	2 583			2 583
Ввод BRIT-90-220-1050/2000 (КИ 2/9/001-У)	793		793	0

Ввод ВВГТ-90-220-1050/2000 (КН 2/9/001-У)	793		793	0
Ввод ВВГТ-90-220-1050/2000 (КН 2/9/001-У)	793		793	0
Верхний уровень АСУ ТП ГА-1	0	59		59
Система мониторинга ГА 2 инв.000006037	0	110		110
Верхний уровень АСУ ТП ГА 2	0	59		59
Модернизация кранов козловых, мостовых	0	1 425		1 425
Ввод высоковольтный трансформаторный ВВГТ-90-220-1050/2000 (КН 2,9.001-У)	0	725		725
Ввод высоковольтный трансформаторный ВВГТ-90-220-1050/2000 (КН 2,9.001-У)	0	725		725
Многофункциональное устройство Xerox WorkCentre 5325 копир-принтер-сканер в e-mail с тандемным лотком	0	136	136	0
Метрологический стенд с автоматическим значением давления СПА-К2-530Р-А	0	1679	1679	0
Новичинский подъемник LEMA LM WPSM-030-110	0	1060	1060	0
Всего:	302 181	226 292	150 999	377 474

По состоянию на 31.12.2015 года по Обществу остались затраты по незавершенному строительству в сумме 1 008 874 тыс. руб.

#### 4. Приобретение объектов основных средств

(тыс. руб.)					
№ п/п	Наименование	Остаток на 01.01.2015г.	Приобретено основных средств	Ввод основных средств	Остаток на 31.12.2015г.
1	Кадастровые работы по формированию земельных участков	300	0	300	0
2	Госпошлина за регистрацию права собственности земельного участка	0	66	66	0
3	Приобретение отдельных объектов основных средств (покупка)	0	7 504	7 504	0
	Всего:	300	7 570	7 870	0

В течение 2015 года произведены затраты по приобретению земельных участков на сумму 66 тыс. руб., приобретено основных средств на сумму 7 504 тыс. руб. Введено основных средств на сумму 7 870 тыс. руб. Остатка на 31.12.2015 года нет.

### 5. Основные средства, полученные в аренду

В составе арендованных основных средств числятся земельные участки, жилые помещения, транспорт, недвижимое имущество на сумму 23 619 520,7 тыс. руб. (на 31.12.2014 г. – 23 714 374,6 тыс. руб., на 31.12.2013 г. – 23 072 121,09 тыс. руб.)

В течение 2015 года Общество получило в пользование по договорам аренды основные средства стоимостью 319,11 тыс. руб. В течение 2015 года Общество списало стоимость основных средств по договорам аренды на общую сумму 94 367,74 тыс. руб. На 31.12.2015 года стоимость основных средств, полученных в аренду, составляет 23 595 003,72 тыс. руб.

В течение 2015 года Общество получило в пользование по договорам аренды земельные участки общей кадастровой стоимостью 4,78 тыс. руб. В течение 2015 года Общество списало кадастровую стоимость по арендуемым земельным участкам на общую сумму 510,08 тыс. рублей. На 31.12.2015 года общая кадастровая стоимость земельных участков, полученных в аренду, составляет 24 516,95 тыс. руб.

#### Арендованные земельные участки:

№ п/п	Салдо на 31.12.2014	Наименование	Адрес	№ Договора	Наименование арендодателя	Сроки аренды	Общая арендуемая площадь, кв. м	Приход за 2015 год	Списание за 2015 год	Кадастровая стоимость, тыс. руб.
2	1042,21	Земельный участок	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	10-С	МУ "КУМИ "Ягоднинский муниципальный район Магаданской области"	01.03.2015 по 31.01.2016 г.	1,04	0	0	1042,21
4	2,57	Земельный участок	Магаданская область, Среднеканский район	35-12/10	КУМИ администрации МО «Среднеканский район»	01.05.2015 по 31.03.2016	2,92	0	0	2,57
5	40,68	Земельный участок	Магаданская область, Олусукчанский район, п. Дуэрт	15-Ю-Д-2010	Отдел по управлению муниципальным имуществом и земельными отношениями администрации Олусукчанского района	01.11.2013 по 31.11.2016	1	0	0	40,68

6	1,81	Земельный участок	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	24-С	МУ "КУМИ "Ягоднинский муниципальный район Магаданской области"	01.01.2011 по 31.12.2016	0,09	0	0	1,81
7	520,20	Земельный участок	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	29-С	МУ "КУМИ "Ягоднинский муниципальный район Магаданской области"	01.10.2015 по 31.03.2016	5,1	0	509,39	10,81
9	219,25	Земельный участок	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	3-С	МУ "КУМИ "Ягоднинский муниципальный район Магаданской области"	01.07.2013 по 31.05.2015	0,6	0	0	219,25
10	23193,93	Земельный участок	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	232	Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Магаданской области	01.01.2011 по 31.12.2015	61,9	0	0	23193,93
11	0,25	Земельный участок	Магаданская область Ягоднинский район	1378-КЭ	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	01.01.2015 по 30.11.2015	0,27	0,44	0,69	0
12	1,06	Земельный участок	Магаданская область Ягоднинский район	1315	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	14.07.2014 по 14.06.2015	0,05	0,14	0	1,50
13	0,30	Земельный участок	Магаданская область Ягоднинский район	1316	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	14.07.2014 по 14.06.2015	0,33	3,9	0	4,2

#### Арендочные основные средства:

№ п/п	Сaldo на 31.12.2014	Наименование	Адрес	№ Договора	Наименование арендатора	Срок аренды	Общая площадь, кв. м.	Приход за 2015 год	Списание за 2015 год	Годовая стоимость аренды по договору, тыс. руб.
1	1614,25	Автомобиль NISSAN PATHFINDER	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	1364	Общество с ограниченной ответственностью "КэДЭР-авто тринс"	11.05.2015 по 30.04.2016	0	239,75	0	1854,0

ПАО «Кольмаэсрго»

2	230658 53,37	ЛТС	Магаданская область, Ягоднинский, Среднеканский, районы	1204	ОАО «Усть- Среднеканская ГЭС»	14.10.2013 по 31.12.2023	0	0	94606,59	22971245, 7
4	5,28	Спец. Пожарный Урал- 43202	Магаданская область, п. Угтар	1377	Открытое акционерное общество "Усть- Среднекан ГЭСстрой"	01.01.2015 по 31.12.2015	0	0	0	5,28
5	61,75	Жилая квартира, общежитие	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	04/20 15	МО "Поселок Синегорье"	01.11.2015 по 30.09.2016	69,5	0	0	61,75
6	69,67	Жилая квартира, общежитие	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	03/20 15	МО "Поселок Синегорье"	01.11.2015 по 30.09.2016	61,6	0	0	69,67
7	61,15	Жилая квартира, общежитие	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	2/201 4	МО "Поселок Синегорье"	01.12.2014 по 31.10.2015	61,0	0	61,15	0
8	25,15	Подстанция ПП-400	Магаданская область, п. Угтар	137	КУМН города Магадан	на исполнение контракта	0	0	0	25,15
9	24,01	наружные низковольтные электрические сети 0,4 кВ	Магаданская область, п. Угтар	138	КУМН города Магадан	на исполнение контракта	0	0	0	24,01
10	23,6	ЛЭП 6 кВ от ПС 35/6 кВ "Угтар" до ТП проектируемого объекта "Реконструкция котельной п. Угтар"	Магаданская область, п. Угтар	149	КУМН города Магадан	на исполнение контракта	0	0	0	23,6
11	1127,24	Автомобиль NISSAN PATHFINDER 2.5. DIE	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	1276	Общество с ограниченной ответственностью "КАДАР- авто транс"	01.07.2015 по 01.07.2016	0	79,36	0	1206,6

12	48	оборудов ание трансфо рматорн ой подстан цией	Московская область, п. Балашкино	А45/ 2009	ЗАО "Синтез"	на интересном пакете	0	0	0	15
13	620430, 9	ВА-220 «В Усть Среднека нская ГЭС - Орбунка »	Магданьянская область, Ягоднински й, Среднемагн ский, район	1206	ОАО «Усть Среднека нская ГЭС»	14.10.2015 по 11.12.2015	0	0	0	620430,9

## 6. Долгосрочные финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Оценка финансовых вложений в виде вкладов в уставные капиталы дочерних Обществ производится в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02. Вклады в уставные капиталы дочерних обществ АО «Усть-Среднекаинская ГЭС» и АО «Усть-СреднекаинГЭСстрой» отражены по балансовой стоимости переданного имущества, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества. Акции дочерних Обществ не имеют текущей рыночной стоимости. Существенного снижения стоимости этих финансовых вложений не было.

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	Остаток на 01.01.15г.	Финансовые вложения	Остаток на 31.12.2015г.
1	Долгосрочные финансовые вложения всего, в том числе:	8 551 480	0	8 551 480
1.1	АО «Усть-Среднекаинская ГЭС»	8 341 469	0	8 341 469
1.2	АО «Усть-СреднекаинГЭСстрой»	210 011	-	210 011

За 2015 год по долгосрочным финансовым вложениям изменений нет.

Дополнительная информация о наличии и движении финансовых вложений приведена в разделе 3 приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

## 7. Запасы

В статью «Запасы» по строке бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, а также расходов будущих периодов, подлежащих списанию в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

Запасы учитываются по фактической себестоимости, в сумме затрат на приобретение за исключением, возмещаемых из бюджета налогов. Фактическая себестоимость запасов не подлежит изменению кроме случаев, прямо установленных законодательством РФ.

На конец отчетного периода общая сумма производственных запасов составила 86 118 тыс. руб., в том числе:

- запасные части 23 327 тыс. руб.
- сырье и материалы 25 163 тыс. руб.
- топливо 6 771 тыс. руб.
- специальная оснастка и специальная одежда 17 486 тыс.руб.

- основные средства, учтенные в составе материалов 820 тыс. руб.
- строительные материалы 1 154 тыс. руб.
- прочие материалы 3 824 тыс. руб.
- расходы будущих периодов 7 563 тыс. руб.

Расходы будущих периодов относятся на себестоимость продукции в сумме, пропорциональной стоимости произведенных расходов с учетом периода, на который распространяются данные расходы. На конец отчетного периода стоимость расходов составила 7 563 тыс. руб., в том числе:

- программное обеспечение 5 628 тыс. руб.
- страхование 105 тыс. руб.
- предоставление права доступа к комплексу документов, размещенных в сети Интернет 359 тыс. руб.
- межевание земель ВЛ-220 Кольмская ГЭС-Дукат 260 тыс. руб.
- лицензия 1 211 тыс. руб.

Дополнительная информация о наличии и движении запасов приведена в разделе 4 приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

#### 8. Краткосрочная дебиторская задолженность

На 01.01.15г. сумма дебиторской задолженности составляла 416 827 тыс. руб.

На конец отчетного периода сумма дебиторской задолженности составила – 769 953 тыс. руб., в т. ч. просроченная задолженность 411 412 тыс. руб.

Расшифровка дебиторской задолженности:

Наименование	(тыс. руб.)	
	на 01.01.2015г.	на 31.12.2015г.
Покупатели, заказчики (с/р. 1232.1), в том числе:	330 463	698 446
Потребитель электрической энергии, в том числе:	255 477	633 324
ПАО «Магаданэнерго»	165 770	417 057
МУП «СМП ЖКХ»	22 581	55 129
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» (дог.24,24а, 24б, гостиница, работники)	61 962	154 982
Население п.Снегорье, п.Уптар»	1 770	1 204
МУП г. Магадан «Водоканал»	297	566
ООО «КЛАДР-Автотранс»	203	0
МБУ г. Магадан «Горсвет»	135	305
МБДОУ «детский сад №65» п. Уптар»	28	96
МБУ «Комбинат зеленого хозяйства» г. Магадан	29	39
Предприниматель Тарабан И.И.	45	63



Наименование	на 01.01.2015г.	на 31.12.2015г.
ООО «Эмбису»	100	100
ЗАО «Юлис Логистика»	н 690	1 046
ОАО «Горнодобывающая компания «Береза»	8	0
ФГУП «Почта России»	18	0
МБОУ «СОШ №23» п. Уптар	108	177
Предприниматель Такачева А.Н	38	38
Предприниматель Подояли	644	403
ООО «Тристан»	447	646
ООО «ГУК «Соколовское ЖКХ» П. Уптар	41	65
ООО «Управляющая компания Синегорье»	35	0
Предприниматель Фомина		67
ООО «ПромСтройМонтаж и Вентиляционные Системы»		55
ФКУ «3-й отряд ФПС по Магаданской обл.п.Уптар		213
ООО «Кольма Аяготранс»		34
ПАО «МТС»		74
МУП «Управляющая компания Уют»		150
МБОУ «СОШ Синегорье»		92
МАОУ ДОД «ДЮСШ № 5» п.Уптар		128
МОГБУЗ «Ягоднинская ЦРБ»		170
НТС «Вишеря»		41
Прочие потребители	272	171
Контрагенты по хозяйственным договорам, всего в том числе, наиболее крупные:	75 016	65 122
ЗАО «Строительное управление №1»	886	886
ПАО «Магаданэнерго»	181	63
ООО «Тристан»	767	767
АО «Усть-Среднекан ЭСстрой	72 388	62 310
ООО «Кадар-Автотранс»	613	629
ООО «ПромСтройМонтаж и Вентиляционные Системы»		248
Прочие	181	219

Наименование	на 01.01.2015г.	на 31.12.2015г.
авансы выданные (стр. 1232.5), в том числе наиболее крупные:		
	63 380	43 260
АО «Гидроремонт-ВКК»	23 068	
ООО «Промавтоатика»	9 767	390
ООО ПК«Регтон-ЭлектроМонтаж»	3 648	1 030
ОАО «Авиакомпания «Якутия»	170	42
ЗАО «Химреактивснаб»	562	0
ООО «Компания «ВостокСтройМастер»	472	1 148
ФГУП «Почта России»	202	200
ОАО «Аэропорт Магадан»	93	0
ООО «НПО Санкт-Петербургская электротехническая компания»	12 810	4 285
ООО «СоколАвиаТранс»	4 689	986
ООО «Электроавтоматика»	2 266	2 266
ОАО«Магаданэнерго»	803	18 760
ЗАО «Кадницы-на-Вятке»	534	0
ООО «СтройСвязьКонсалкт»	385	385
АО «ЭНПИ Консалт»	379	402
ОАО «Центр развития экономики»	27	0
ООО «ПКС-Энерго»	594	0
ЗАО «Восток-Сервис-Амур»	477	0
ООО «ПрогрессГрупп»	496	0
ООО «Технотрейд»	48	0
ООО «Промстройэлектра»	1 016	0
ЗАО «Техком Союз»	187	0
ООО «Акцион-пресс»	80	109
ООО «Приорсет»	57	0
ООО «Энергоремонт»	138	0
ООО «Тетис ПРО»	283	0
ООО «ГидроСпецЭнергоМонтаж»		1 328
НПО «Элсиб НАО»		402
ООО «Сябарит»		2189
ООО «Центр ЧЭЗ»		1680

Наименование	на 01.01.2015г.	на 31.12.2015г.
ООО «Торговый дом «Крезол»		520
ООО «Торговый дом «БурЭнергоСнабКомплект»		1 815
ООО «ЭнергоАльянс»		1 787
ООО «Астра-Групп»		2 645
АО «ВНИИГ им.Веденеева»		669
Прочие	129	222
<b>Прочие дебиторы (стр. 1232.6), в том числе:</b>	<b>22 984</b>	<b>28 247</b>
Задолженность по возмещению расходов по г/поштине (судебные решения; предъявленные иски)	121	291
Задолженность по зарплате(отпускные)	2 152	1 482
Физические лица(авиабилеты)	6 509	3 414
Переплата по земельному налогу в местный бюджет	50	0
Подотчетные суммы	187	155
Переплата за пользование водными объектами	166	49
Расчеты по страховым взносам	312	81
Задолженность по имущественному и личному страхованию	23	14
Переплата по налогу на прибыль	2 544	0
Расчеты с персоналом по прочим операциям	1 350	780
Дальневосточный региональный центр МЧС России	180	0
ООО «Компания «ВостокСтойМастер»	52	0
ООО «АльфаСтрахование»	80	38
ООО «Электрoавтоматика» (неустойка исп. Лист А 37-1289/2014 от 08.09 14г)	5 884	5 884
Переплата с доходов физических лиц	218	0
ООО «Полярд-М»	395	0
ИП Костин Д.В.	115	79
ООО «ЭнергоРемонт»	138	0
ООО «УралЭнергопрофит»	41	0
ООО «МастерПартс»	70	0
ООО «Магданнефто»	45	1 254
ИП «Лебедев»	47	0
ООО «Новосибирская Энергетическая компания»	353	0
ООО «ПромАрт»	289	0

Наименование	на 01.01.2015г.	на 31.12.2015г.
ООО «Эксит М»	63	0
ООО «Промхолд»	47	0
ОАО «Пепзман»	80	0
ООО «МедосаДВ»	236	0
ООО «СВЛСервис»	41	0
ООО «ПрогрессГрупп»	465	26
АО «Усть-Среднекам) ЭСстрой»	46	16
ГОУ ВПО ИрГТУ г. Иркутск	46	0
АНО ДО «НОЦ Прометей»		231
ООО «ТрансЛидер»		91
ООО «Тaurus»		161
ООО «МИГ-Энергия»		330
ООО «Полиснаб»		246
ООО «Строй Связь Коммент»		5 754
ИП Колтушевский Е.А.		151
ООО «ОБДД»		119
ООО «Промавтоматика»		224
ООО «Промавтоматика-Т»		218
АО «Уральский марка»		115
ПАО «Магданэнерго»		6 153
АНО «Центр профессионального образования»		100
ООО РемСтройЭнерго»		164
ФГАОУ ДПО «ИПК ТЭК»		110
Прочие	139	517

Дебиторская задолженность по авансам выданным отражена с учетом НДС в балансе, отчете, настоящих пояснений и в Приложении к Пояснениям (таблица).

Дополнительная информация о наличии и движении дебиторской задолженности приведена в разделе 5 приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

## 9. Десязные средства

(тыс. руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.	На 31.12.2013г.
-------------------------	-----------------	-----------------	-----------------

ПАО «Камышанерго»

Средства в кассе	1	1	293
Средства на расчетных счетах	0	256	537
Всего:	1	257	830

Денежных средств недоступных для использования Обществом не имеется.

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций, величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций в Отчете о движении денежных средств.

Расшифровка прочих поступлений и прочих платежей по текущей деятельности представлены в следующей таблице:

Наименование	(тыс. руб.)	
	2015г.	2014г.
<b>Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)</b>		
Возмещение расходов из ФСС	2 467	2 262
Причисленные проценты на остаток средств на счете	453	1 664
По исполнительным листам (квартплата, нарушение коз. дог-ров)	103	146
За бланки трудовых книжек	3	2
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	5 890	0
За проживание в гостинице	77	619
Возмещение затрат по налогам с дочерними предприятиями	96	93
Поступления от реализации ТМЦ	5 699	93 806
Возврат средств прочий	5 632	4 079
Возврат за авиабилеты	907	513
Доходы от размещения денежных средств на депозитных счетах	4 106	4 214
Возврат с депозита	300 000	250 000
Сумма косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом сумм косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам платежей в бюджет	55 472	74 856
<b>Итого прочие поступления по текущей деятельности:</b>	<b>380 905</b>	<b>432 254</b>
<b>Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)</b>		
Расходы по улучшению жилищных условий молодых специалистов	314	5 143
Налоги	559 736	616 047

Экологические расходы	203	217
Размещение денежных средств в депозит	300 000	250 000
Выплата дивидендов	0	830
Штрафы	280	180
За обучение в ВУЗе по договорам	27	145
Госпошлина за подачу иска в суд	760	0
Ошибочно перечисленные средства	0	2 083
Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	0	59
Детские новогодние подарки	498	245
Выплаты по исполнительным листам	0	468
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	407	387
Возврат средств	536	709
Представительские расходы	742	1041
Командировочные расходы	5 460	7 089
Благотворительные расходы	367	514
<b>Итого платежи по текущей деятельности:</b>	<b>869 330</b>	<b>885 157</b>

Расшифровка прочих поступлений и прочих платежей по инвестиционной деятельности представлены в следующей таблице:

Прочие выплаты по инвестиционной деятельности (строка 4229)	2015г.	2014г.
Прочие платежи по инвестиционной деятельности	0	0
Межевание земель	0	0
Аренда земельного участка	115	45
<b>Итого платежи по инвестиционной деятельности:</b>	<b>115</b>	<b>45</b>
<b>Прочие поступления финансовой деятельности (строка 4319)</b>		
Дивиденды полученные	0	375
<b>Итого поступления по финансовой деятельности:</b>	<b>0</b>	<b>375</b>

Денежных средств недоступных для использования Обществом не имеется.

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций, величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций в Отчете о движении денежных средств.

Приложение № 3  
к Приказу Министерства финансов  
Российской Федерации  
от 02.07.2010 № 66н  
(в ред. Приказа Минфина России  
от 10.10.2011 № 124н, от 06.04.2015 № 57н)

**Приложение к пояснениям к бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах за 2015 год (тыс. руб.)**

**1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские,  
опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)**

**1.1. Наличие и движение нематериальных активов**

0710005 с. 1

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период														
			На начало года		всего				переоценка				На конец периода				
			первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость <sup>2</sup>	накопленная амортизация и убытки от обесценения	численно от амортизации	убытки от обесценения	первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация	первоначальная стоимость <sup>2</sup>	накопленная амортизация и убытки от обесценения					
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 15 г. <sup>1</sup>	-	( - )	( - )	-	( - )	( - )	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5110	за 20 14 г. <sup>2</sup>	-	( - )	( - )	-	( - )	( - )	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:		за 20 15 г. <sup>1</sup>	-	( - )	( - )	-	( - )	( - )	-	-	-	-	-	-	-	-	-
«бюджетные» нематериальные активы		за 20 14 г. <sup>2</sup>	-	( - )	( - )	-	( - )	( - )	-	-	-	-	-	-	-	-	-
«бюджетные» нематериальные активы		за 20 15 г. <sup>1</sup>	-	( - )	( - )	-	( - )	( - )	-	-	-	-	-	-	-	-	-
и т.д.		за 20 14 г. <sup>2</sup>	-	( - )	( - )	-	( - )	( - )	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря		На 31 декабря		На 31 декабря	
		20 15 г. <sup>4</sup>	20 16 г. <sup>4</sup>	20 14 г. <sup>2</sup>	20 15 г. <sup>3</sup>	20 16 г. <sup>3</sup>	
Всего	5120	-	-	-	-	-	
в том числе:							
«бюджетные» нематериальные активы		-	-	-	-	-	
«бюджетные» нематериальные активы		-	-	-	-	-	
и т.д.		-	-	-	-	-	





## 1.5. Незаконченные и неформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				затраты за период	слизано затрат как не давших положительного результата	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 15 г. <sup>1</sup>	-	-	( - )	-
	5170	за 20 14 г. <sup>2</sup>	-	-	( - )	-
в том числе: (объект, группа объектов)		за 20 15 г. <sup>1</sup>	-	-	( - )	-
		за 20 14 г. <sup>2</sup>	-	-	( - )	-
(объект, группа объектов)		за 20 15 г. <sup>1</sup>	-	-	( - )	-
		за 20 14 г. <sup>2</sup>	-	-	( - )	-
и т.д. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 15 г. <sup>1</sup>	-	-	( - )	-
	5190	за 20 14 г. <sup>2</sup>	-	-	( - )	-
в том числе: (объект, группа объектов)		за 20 15 г. <sup>1</sup>	-	-	( - )	-
		за 20 14 г. <sup>2</sup>	-	-	( - )	-
(объект, группа объектов) и т.д.		за 20 15 г. <sup>1</sup>	-	-	( - )	-
		за 20 14 г. <sup>2</sup>	-	-	( - )	-

принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР

слизано затрат как не давших положительного результата

затраты за период

На начало года

Период

Код

Наименование показателя

На конец периода

**2. Основные средства**  
**2.1.1 Наличие и движение основных средств**

Наименование имущества	Код	Период	Начало года			Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопления амортизации	поступило	выбыло объектов		численность объектов	по формулам		переначислен стоимость	накопленная амортизация
						первичная стоимость	вексельная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета депохемы, вложенной в материнские компании) - всего, в том числе:	5200	30.20.15 г. <sup>1</sup>	10 099 097	3 344 764	158 569	5 237	5 237	235 740	-	10 252 429	3 575 207	
	5210	30.20.14 г. <sup>2</sup>	10 000 875	3 349 573	1 401 440	43 218	43 218	337 149	-	10 099 097	3 344 704	
Здания	5200	30.20.15 г. <sup>1</sup>	1 312 281	223 951	-	-	-	16 041	-	1 312 281	240 032	
	5210	30.21.14 г. <sup>2</sup>	1 292 183	207 250	20 092	-	-	18 701	-	1 312 281	223 991	
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	5200	30.20.15 г. <sup>1</sup>	2 442	-	366	-	-	-	-	2 808	-	
	5210	30.20.14 г. <sup>2</sup>	2 143	-	299	-	-	-	-	2 442	-	
Создания	5200	30.20.15 г. <sup>1</sup>	7 214 580	2 162 554	-	-	-	118 227	-	7 214 580	2 230 761	
	5210	30.20.14 г. <sup>2</sup>	7 292 259	2 050 821	-	17 673	17 673	119 366	-	7 214 580	2 162 534	
Машины и оборудование	5200	30.20.15 г. <sup>1</sup>	602 311	825 059	157 974	5 155	5 155	92 702	-	1 655 130	1 012 900	
	5210	30.20.14 г. <sup>2</sup>	424 676	854 255	100 525	23 090	23 090	94 134	-	1 502 311	825 359	
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5200	30.20.15 г. <sup>1</sup>	25 931	15 460	226	-	-	3 422	-	26 160	18 862	
	5210	30.20.14 г. <sup>2</sup>	22 400	14 629	4 988	1 455	1 455	2 286	-	26 931	15 400	
Транспортные средства и передвижная техника	5200	30.20.15 г. <sup>1</sup>	39 771	16 510	-	62	62	4 775	-	39 689	21 212	
	5210	30.20.14 г. <sup>2</sup>	25 305	12 904	14 465	-	-	4 215	-	39 771	16 519	
Прочие остатки в фондах	5200	30.20.15 г. <sup>1</sup>	1 781	841	-	-	-	573	-	1 781	1 414	
	5210	30.20.14 г. <sup>2</sup>	1 715	274	66	-	-	967	-	1 781	841	

## 2.1.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода	
				затраты за период	Списано		
					принято к учету в качестве основных средств ИМ		
					уверена стоимость		
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего, в том числе:	5240	31.20.15 г. <sup>1</sup>	931 191	236 252	-	158 569	1 008 674
	5250	31.20.14 г. <sup>1</sup>	861 546	202 951	-	133 306	931 191
Здания	5240	31.20.15 г. <sup>1</sup>	1 382	-	-	-	1 382
	5250	31.20.14 г. <sup>2</sup>	17 598	2 200	-	19 376	1 382
Сорудания	5240	31.20.15 г. <sup>1</sup>	675 687	57 480	-	-	733 167
	5250	31.20.14 г. <sup>2</sup>	839 253	36 434	-	-	875 687
Машины и оборудование	5240	31.20.15 г. <sup>1</sup>	253 822	76 231	-	157 974	272 079
	5250	31.20.14 г. <sup>2</sup>	203 652	149 925	-	98 755	253 622
Транспортные средства и передвижная техника	5240	31.20.15 г. <sup>1</sup>	-	-	-	-	-
	5250	31.20.14 г. <sup>2</sup>	-	11 793	-	11 793	-
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	5240	31.20.15 г. <sup>1</sup>	300	66	-	366	-
	5250	31.20.14 г. <sup>2</sup>	-	599	-	299	300
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5240	31.20.15 г. <sup>1</sup>	-	229	-	229	-
	5250	31.20.14 г. <sup>2</sup>	1 083	1 944	-	3 027	-
Прочие основные фонды	5240	31.20.15 г. <sup>1</sup>	-	2 246	-	-	2 246
	5250	31.20.14 г. <sup>4</sup>	-	66	-	66	-



## 2.3 Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря		На 31 декабря	
		20 15 г. <sup>1</sup>	6 821	20 14 г. <sup>2</sup>	6 973
Переданы в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5180				9 892
Переданные в аренду основные средства, исключенные из баланса	5181				
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5182				
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за рубежом	5183	23 619 521		23 714 375	23 072 121
Объекты недвижимости, прочные в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5184				
Сношенные средства, переданные на консервацию	6285				
Иные использованные основные средства (залог и др.)	5286				

### 3. Финансовые вложения

#### 3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	получено	выбыло (погашено)		текущей рыночной стоимости (убыток от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные - всего,	5301	за 20 15 г. <sup>1</sup>	8 551 480	-	-	-	-	-	-	8 551 480	-
в том числе:	5311	за 20 14 г. <sup>2</sup>	8 551 480	-	-	-	-	-	-	8 551 480	-
инвестиции в акции дочерних компаний	5301	за 20 15 г. <sup>1</sup>	8 551 480	-	-	-	-	-	-	8 551 480	-
	5311	за 20 14 г. <sup>2</sup>	8 551 480	-	-	-	-	-	-	8 551 480	-
Краткосрочные -	5305	за 20 15 г. <sup>1</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
всего, в том числе:	5315	за 20 14 г. <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(гаранты, вид)		за 20 15 г. <sup>1</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 20 14 г. <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений -	5300	за 20 15 г. <sup>1</sup>	8 551 480	-	-	-	-	-	-	8 551 480	-
итого:	5310	за 20 14 г. <sup>2</sup>	8 551 480	-	-	-	-	-	-	8 551 480	-

#### 3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря		На 31 декабря	
		20 15 г. <sup>1</sup>	20 14 г. <sup>2</sup>	20 13 г. <sup>3</sup>	20 12 г. <sup>4</sup>
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	-	-	-	-
в том числе:					
(другие виды)		-	-	-	-
и т.д.		-	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325	-	-	-	-
в том числе:					
(аренда, вид)		-	-	-	-
и т.д.		-	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-	-

## 4. Запасы

## 4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себесто- имость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	в было		убыток от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себесто- имость	величина резерва под снижение стоимости
						себесто- имость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего, в том числе:	5400	за 20 15 г. <sup>1</sup>	75 117	( - )	77 624	( 66 623 )	-	-	X	86 118	( - )
	5420	за 20 14 г. <sup>2</sup>	62 724	( - )	76 073	( 53 680 )	-	-	X	75 117	( - )
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5400	за 20 15 г. <sup>1</sup>	70 639	( - )	55 209	( 47 293 )	-	-	-	78 555	( - )
	5420	за 20 14 г. <sup>2</sup>	59 255	( - )	54 971	( 43 617 )	-	-	-	70 639	( - )
Затраты в незавершенном производстве	5400	за 20 15 г. <sup>2</sup>	-	( - )	-	( - )	-	-	-	-	( - )
	5420	за 20 14 г. <sup>4</sup>	-	( - )	-	( - )	-	-	-	-	( - )
Готовая продукция и товары для перепродажи	5400	за 20 15 г. <sup>2</sup>	-	( - )	-	( - )	-	-	-	-	( - )
	5420	за 20 14 г. <sup>3</sup>	-	( - )	-	( - )	-	-	-	-	( - )
Товары отгруженные	5400	за 20 15 г. <sup>4</sup>	-	( - )	-	( - )	-	-	-	-	( - )
	5420	за 20 14 г. <sup>1</sup>	-	( - )	-	( - )	-	-	-	-	( - )
Расходы будущих периодов	5400	за 20 15 г. <sup>2</sup>	4 478	( - )	22 415	( 19 330 )	-	-	-	7 563	( - )
	5420	за 20 14 г. <sup>1</sup>	3 439	( - )	21 102	( 20 053 )	-	-	-	4 478	( - )
Прочие запасы	5400	за 20 15 г. <sup>5</sup>	-	( - )	-	( - )	-	-	-	-	( - )
	5420	за 20 14 г. <sup>3</sup>	-	( - )	-	( - )	-	-	-	-	( - )

## 4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
в том числе: (группа видов) и т.д.		-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-
в том числе: (группа видов) и т.д.		-	-	-



5. Дебиторская и кредиторская задолженность  
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование подраздела	Код	Период	На начало года		Изменения за период				выбыло				На конец периода			
			Учетная задолженность по состоянию на начало периода	величина резерва по сомнительным долгам	поступления		погашение из финансовых результатов	списание резерва по сомнительным долгам	списание за счет резерва по сомнительным долгам	восстановление резерва	перенос из дебета в кредит счета "срочная задолженность"	кредитная задолженность по состоянию на конец периода	изменения резерва по сомнительным долгам			
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по вкладам по операциям)	применение процентов, штрафов и иных санкций								начислена выплата резерва по сомнительным долгам		
Дебиторская задолженность всего, в том числе:	5501	за 20 15 г.	-	( - )	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочие покупатели:	5521	за 20 14 г.	30 702	( - )	-	-	-	30 702	( - )	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность всего, в том числе:	5510	за 20 15 г.	417 930	( 1 103 )	376 418	-	( 129 )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	771 185	( 1 232 )
Покупатели и заказчики:	5530	за 20 14 г.	401 907	( 34 )	42 086	-	1 133	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	417 930	( 1 103 )
Авансы выданные:	5510	за 20 15 г.	63 390	( - )	27 622	-	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	43 260	( - )
Задолженность по налогам и сборам:	5520	за 20 14 г.	126	( - )	2 856	-	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	63 390	( - )
Задолженность внебюджетных фондов:	5510	за 20 15 г.	376	( - )	-	-	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	2 812	( - )
Прочие дебиторы:	5500	за 20 15 г.	417 930	( 1 103 )	376 418	-	( 129 )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	771 185	( 1 232 )
Итого:	5520	за 20 14 г.	432 509	( 34 )	42 086	-	( 1 133 )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	( - )	417 930	( 1 103 )

## 5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31 декабря 20 15 г.		На 31 декабря 20 14 г.		На 31 декабря 20 13 г.		
	Код	учетная по условиям договора	балансовая стоимость	учетная по условиям договора	балансовая стоимость	учетная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего, в том числе:	5540	411 412	411 412	107 592	107 592	129 588	129 588
Поставители и заказчики		406 416	406 416	104 760	104 760	129 075	129 075
Авансы выданы		4 331	4 331	2 436	2 436	513	513
Прочая дебиторская задолженность		665	665	396	396		

## 5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период		Остаток на конец периода	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, открытию)	в результате поступления		
				погашено	выбыло		
				причитающаяся проценты, штрафы и иные начисления	на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
Долгосрочная кредиторская задолженность	5551	за 20 15 г.	781 111		(	517 832	
всего, в том числе:	5571	за 20 14 г.	1 484 332		(	761 111	
прочие долгосрочные обязательства	5551	за 20 15 г.	761 111		(	517 832	
	5571	за 20 14 г.	1 484 332		(	761 111	
Краткосрочная кредиторская задолженность	5560	за 20 15 г.	932 134		(	1 397 304	
всего, в том числе:	5580	за 20 14 г.	125 440		(	932 134	
прочие оставшиеся и подберечь	5560	за 20 15 г.	424 803		(	934 808	
	5580	за 20 14 г.	15 428		(	424 803	
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5560	за 20 15 г.	190 893		(	209 256	
	5580	за 20 14 г.	211		(	193 661	
задолженность по налогам и сборам	5560	за 20 15 г.	313 333		(	34 644	
	5580	за 20 14 г.	87 573		(	250 757	
прочие кредиторы	5560	за 20 15 г.	305	1 199	(	1 504	
	5580	за 20 14 г.	22 233		(	805	
	5550	за 20 15 г.	1 692 245	811 166	(	2 015 136	
Итого:	5570	за 20 15 г.	1 609 772	409 380	(	1 693 745	

## 5.4. Усвоенная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г.	На 31 декабря 20 16 г.	На 31 декабря 20 17 г.
Всего, в том числе:	5590	900 333	170 222	-
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	869 332	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	31 201	170 222	-	-

## 6. Затраты на производство

## 6.1. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 20 15 г.	За 20 16 г.	За 20 17 г.
Материальные затраты	5610	171 790	199 417	-
Расходы на оплату труда	5620	555 641	533 249	-
Отчисления на социальные нужды	5630	136 406	116 488	-
Амортизация	5640	236 311	232 061	-
Прочие затраты	5850	927 37*	319 149	-
<b>Итого по элементам</b>	<b>5660</b>	<b>2 027 519</b>	<b>2 000 364</b>	-
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]) неизершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-], уменьшение [+])	5670	-	-	-
Изменение остатков готовой продукции и др. (уменьшение [-])	5690	-	-	-
<b>Итого расходы по обычным видам деятельности</b>	<b>5600</b>	<b>2 027 519</b>	<b>2 000 364</b>	-

**7. Оценочные обязательства**  
**7.1. Оценочные обязательства**

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признак	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
<b>Оценочные обязательства - всего</b>	<b>5700</b>	102 847	131 721	( 116 024 )	( - )	118 544
в том числе:						
<b>на выплаты отпусковых (её/о оценочного обязательства)</b>		102 847	131 721	( 116 024 )	( - )	118 544
И.Т.Д.		-	-	( - )	( - )	-

**8. Обеспечения обязательств**

**8.1. Обеспечения обязательств**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.
<b>Полученные - всего</b>	<b>6800</b>	17 637	24 672	-
в том числе:				
<b>Банковские гарантии</b>		17 637	24 672	27 857
<b>Выданные - всего</b>	<b>5810</b>	-	-	-
в том числе:				
(её/о)		-	-	-
И.Т.Д.		-	-	-

9. Государственная помощь  
9.1. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	3а 20 15 г. <sup>1</sup>		3а 20 14 г. <sup>2</sup>	
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-
в том числе:					
на текущие расходы	5901	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
Бюджетные кредиты - всего		20 15 г. <sup>1</sup>			
	5910	-	-	-	-
	5920	20 14 г. <sup>2</sup>			
в том числе:		20 15 г. <sup>1</sup>			
(наименование цели)		20 14 г. <sup>2</sup>			
И т.д.					

Генеральный директор

Л.А. Мурун  
(подпись)

" 16 " февраля 20 16 г.

1. Указывается отчетный год.
2. Указывается предыдущий год.
3. В случае переноса в графе "Планируемая стоимость" приводится текущая рыночная стоимость или теоретическая (восстановительная) стоимость.
4. Указывается отчетная дата отчетного периода.
5. Указывается год, предшествующий предыдущему.
6. Некоммерческая организация графы "Накопленная амортизация" и "Накопленная амортизация" включает соответствующие "Накопленный курс" и "Накопленный плюс".
7. Накопленная амортизация определяется как разница между первоначальной и текущей рыночной стоимостью - по фактическим вложениям, по которым можно определить текущую рыночную стоимость. Начисления в течение срока обращения разницы между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью - по договорным ценам бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.
8. Включена разница под обесценение финансовых вложений, созданного на предыдущую отчетную дату, - по фактическим вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.
9. Данные раскрываются за минусом дебиторской задолженности, поступившей и оплаченной (списанной) в одном отчетном периоде.
10. Данные раскрываются за минусом кредиторской задолженности, поступившей и оплаченной (списанной) в одном отчетном периоде.





**ЭНПИ КОНСАЛТ**

КОНСАЛТИНГОВЫЙ АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

127630 Москва,  
Старокалужское шоссе, д. 55  
Т.ф. +7 (495) 221-73-70  
E-mail: [info@enpi.ru](mailto:info@enpi.ru)  
[www.enpi.ru](http://www.enpi.ru)

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-014-03-16

и годовой бухгалтерской отчетности  
Публичного акционерного общества  
"Колыматнерго"  
за 2015 год

Акционером ПАО "Колыматнерго"

### Аудируемое лицо:

Наименование	Публичное акционерное общество "Колыматнерго" ПАО "Колыматнерго"
ОГРН	1024900959467
Место нахождения	город Магадан

### Аудиторская организация:

Наименование	Акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
ОГРН	1027700283566
Место нахождения	117630, г. Москва, Старокалужское шоссе, д. 55, помещение № 500
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Некоммерческое партнерство "Институт Профессио- нальных Аудиторов" (ИПАА)
ОИД	10302000041



Информация о фирме с 01/01/2015 включительно  
ОАО "Сбербанк России" (ИНН 77-07-08383)  
Фирма членом в саморегулируемой организации  
аудиторов ИПАА (ИНН 77-07-08383)

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления годовой бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### Ответственность аудитора

Целью ответственности заключается в выражении мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводим аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что годовая бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в годовой 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 годовой 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 годовой бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства дают достаточные основания для выражения мнения с оговоркой о достоверности годовой бухгалтерской отчетности.



### Оценки для выражения мнения с оговоркой

Учетной политикой предусмотрено не чаще одного раза в год (на конец отчетного года) переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости.

По состоянию на 31.12.2013 была проведена переоценка основных средств с привлечением независимой оценочной организации. Результаты данной переоценки отражены в бухгалтерской отчетности за 2013 год.

Нам не удалось получить достаточные и надежные доказательства, которые бы подтверждали корректность данной оценки текущей (восстановительной) стоимости основных средств.

Переоценка основных средств на конец 2014 и 2015 годов не проводилась.

При этом существуют факторы, свидетельствующие о том, что текущая (восстановительная) стоимость объектов основных средств по состоянию на 31.12.2013, на 31.12.2014 и на 31.12.2015 может существенно отличаться от стоимости, по которой они отражены в годовой бухгалтерской отчетности.

Количественная оценка влияния указанного обязательства на годовую бухгалтерскую отчетность не может быть нами произведена с достаточной точностью и надежностью.

### Мнение с оговоркой

По нашему мнению, за исключением возможного влияния на годовую бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в части, содержащей основания для выражения мнения с оговоркой, годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Публичного акционерного общества "Кольмашнерго" по состоянию на 31 декабря 2015 г., финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Генеральный директор  
Акционерного общества "ЭНПМ Контант"

  
 В.Ю. Скобарев

03 марта 2016 года



Заключение Ревизионной комиссии  
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности  
ПАО «Колымаэнерго» за 2015 год

г. Москва

«04» апреля 2016 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 19 января 2016 года № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Колымаэнерго» (далее также - Общество) за период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров (участников).

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров (участников) и представление достоверной финансовой отчетности, несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2015 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, отчетность Общества за 2015 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2015 года по 31.12.2015 года включительно.

Ревизионная комиссия обращает внимание на информацию о графике погашения задолженности перед бюджетом по сводному исполнительному производству № 56/554/16/2007/СВ, предусматривающему завершение расчетов в 2018 году, раскрытую в пункте 12 раздела III Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 06.04.2016 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии  
ПАО «Колымаэнерго»

Член Ревизионной комиссии  
ПАО «Колымаэнерго»



Рохлина О.В.

Сетракова М.Н.

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобrivшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Крупные сделки Обществом не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Договор №1334 от 11.02.2015	Протокол Совета директоров №1 от 02.02.2015	Стороны - ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, распространяет свое действие на отношение Сторон, возникшие с 12.01.2015 и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.	8 823 697 рублей 51 копейка (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»
Договор №1332 от 11.02.2015	Протокол Совета директоров №1 от 02.02.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, и применяется к отношениям Сторон, возникшие с 12.01.2015 и действует до 31.12.2015.	978 298 рублей 81 копейка (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»
Договор №1335 от 11.02.2015	Протокол Совета директоров №1 от 02.02.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, и применяется к отношениям Сторон, возникшие с 12.01.2015 и действует до 31.12.2015.	3 281 175 рублей 82 копейки (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»
Договор №1330 от 11.02.2015	Протокол Совета директоров №1 от 02.02.2015	Стороны - ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, распространяет свое действие на отношение Сторон, возникшие с 12.01.2015 и действует до полного.	554 711 рублей 83 копейки (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»

		исполнения Сторонами, принятых на себя обязательств.		
Договор №1331 от 11.02.2015	Протокол Совета директоров №1 от 02.02.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношению Сторон, возникшим с 12.01.2015.	4 200 001 рублей 42 копейки (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»
Договор №1333 от 05.02.2015	Протокол Совета директоров №1 от 02.02.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношению Сторон, возникшим с 25.01.2015.	86 613 рублей 12 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»
Договор №1346-КЭ от 20.03.2015	Протокол Совета директоров №2 от 27.02.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами, применяется к отношениям Сторон, возникшим с 20.03.2015 и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	855 218 рублей 04 копейки (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»
Договор №1373-КЭ от 27.04.2015	Протокол Совета директоров №2 от 27.02.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с даты подписания Договора.	625 470 рублей 80 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»
Дополнительное соглашение №2 от 06.03.2015 к Договору от 14.10.2013 №1206	Протокол Совета директоров №3 от 06.03.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Дополнительного соглашения - Дополнительное соглашение вступает в силу с даты подписания	4 634 676 рублей 56 копеек в месяц (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»

		его Сторонами, распространяет свое действие на отношение Сторон, возникшие с 01.01.2015, и действует до 31.12.2015.		
Договор №1341-КЭС/Экспл от 08.04.2015	Протокол Совета директоров №4 от 08.04.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 08.04.2015.	250 217 рублей 82 копейки (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»
Договор №1377-КГЭС/Экспл от 08.04.2015	Протокол Совета директоров №4 от 08.04.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2015.	27 324 рублей 08 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»
Договор №1378-КЭ от 08.04.2015	Протокол Совета директоров №4 от 08.04.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2015.	741 рублей 40 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»
Дополнительное соглашение №1 от 28.04.2015 к Договору от 07.11.2014 №171/2014	Протокол Совета директоров №5 от 24.04.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия Дополнительного соглашения - Соглашение вступает в силу с момента его подписания	-	ПАО «РусГидро»
Договор №1376-КГЭС/Экспл от 09.06.2015	Протокол Совета директоров №6 от 05.06.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Магада-энергоналадка» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям	126 803 рублей 84 копейки (с учетом НДС)	ПАО РусГидро»

		Сторон, возникшим с 01.05.2015.		
Договор №1411-КЭС/Экспл от 08.06.2015	Протокол Совета директоров №6 от 05.06.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами, применяется к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2015 и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств	116 521 рублей 73 копейки (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»
Дополнительное соглашение № 1 от 08.06.2015 к Договору от 11.02.2015 №1335	Протокол Совета директоров №6 от 05.06.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Дополнительного соглашения - Дополнительное соглашение вступает в силу с даты подписания его Сторонами, распространяет свое действие на отношение Сторон, возникшие с 01.05.2015, и действует до 31.12.2015.	3 281 175 рублей 82 копейки (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»
Договор №1409-КЭС/Экспл от 09.06.2015	Протокол Совета директоров №6 от 05.06.2015	Стороны - ПАО «Колымаэнерго» и АО «Магаданэнергоналадка» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.05.2015.	645 678 рублей 15 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»
Договор №1401-КЭС/Экспл от 05.08.2015	Протокол Совета директоров №8 от 03.08.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Магаданэнергоналадка» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 25.06.2015.	260 988 рублей 90 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»
Договор №1446-КЭС/Экспл от 19.10.2015	Протокол Совета директоров №11 от 17.10.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Магаданэнергоналадка» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора	92 125 рублей 18 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»

		применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.09.2015.		
Договор №1459-КГЭС/Экспл от 26.10.2015	Протокол Совета директоров №11 от 17.10.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.06.2015.	231 516 рублей 00 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»
Договор №45/2015 от 19.10.2015	Протокол Совета директоров №11 от 17.10.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	1 999 731 рублей 18 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»
Договор №64/2015 от 19.10.2015	Протокол Совета директоров №11 от 17.10.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия Договора - Договор вступает в силу и становится обязательным для Сторон с момента его подписания обеими Сторонами. Договор действует до полного фактического исполнения Сторонами своих обязательств по Договору (включая гарантийные обязательства Подрядчика, предусмотренные разделом 5 Договора).	876 112 рублей 24 копейки (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»
Договор №65/2015 от 19.10.2015	Протокол Совета директоров №11 от 17.10.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	50 937 052 рублей 92 копейки (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»
Договор №66/2015 от 19.10.2015	Протокол Совета директоров №11 от 17.10.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора	50 917 118 рублей 92 копейки (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро»



		применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01 июля 2015 года.		
Договор №1494-КЭ от 11.01.2016	Протокол Совета директоров №13 от 28.12.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» июня 2015 года.	1 372 рублей 34 копейки (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»
Договор № 1493-КЭ от 11.01.2016	Протокол Совета директоров №13 от 28.12.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора - Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» июня 2015 года.	3 843 рублей 38 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»
Дополнительное соглашение №1 от 31.12.2015 к Договору от 11.02.2015 №1330	Протокол Совета директоров №13 от 28.12.2015	Стороны – ПАО «Колымаэнерго» и АО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами, применяется к отношениям Сторон, возникшим с 01.05.2015 и действует до полного исполнения ими Сторонами своих обязательств.	442 277 рублей 56 копеек (с учетом НДС)	ПАО «РусГидро», Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»

## Приложение 5.

### 1. Состав Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» в 2014-2015 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 02.06.2014 № 2.

#### Председатель Совета директоров:

Хазиахметов Тимур Расимович  
Год рождения: 1976  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ПАО «РусГидро»  
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по эксплуатации и управлению режимами  
Доля в уставном капитале общества, %: 0.  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0.

#### Члены Совета директоров:

Ефимов Сергей Владимирович  
Год рождения: 1961  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ПАО «РусГидро»  
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по ресурсному обеспечению реализации производственных программ - начальник управления взаимодействия с ремонтными ДЗО и отчетности.  
Доля в уставном капитале общества, %: 0  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Киров Сергей Анатольевич  
Год рождения: 1976  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ПАО «РусГидро»  
Наименование должности по основному месту работы: Член Правления, Первый заместитель Генерального директора  
Доля в уставном капитале общества, %: 0  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Мурин Леонид Аркадьевич  
Год рождения: 1954  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ПАО «Колымаэнерго»  
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор  
Доля в уставном капитале общества, %: 0  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Станюленайте Янина Эдуардовна  
Год рождения: 1980  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ПАО «РусГидро»  
Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом.  
Доля в уставном капитале общества, %: 0  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

## 2. Состав Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» в 2015-2016 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 10.06.2015, № 3.

### Председатель Совета директоров:

Хазиахметов Тимур Расимович  
Год рождения: 1976  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ПАО «РусГидро»  
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по эксплуатации и управлению режимами  
Доля в уставном капитале общества, %: 0.  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0.

### Члены Совета директоров:

Хрулев Евгений Игоревич  
Год рождения: 1981  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ПАО «РусГидро»  
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по реализации производственных программ  
Доля в уставном капитале общества, %: 0  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Могилевич Ольга Константиновна  
Год рождения: 1976  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ПАО «РусГидро»  
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по экономике и инвестициям  
Доля в уставном капитале общества, %: 0  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Мурин Леонид Аркадьевич  
Год рождения: 1954  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ПАО «Колымаэнерго»  
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор  
Доля в уставном капитале общества, %: 0  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Станюленайте Янина Эдуардовна  
Год рождения: 1980  
Сведения об образовании: Высшее  
Место работы: ПАО «РусГидро»  
Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом  
Доля в уставном капитале общества, %: 0  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

## Приложение 6.

### Справочная информация для акционеров:

Полное фирменное наименование Общества:

*Публичное акционерное общество «Колымаэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование Общества: *ПАО «Колымаэнерго»*

Место нахождения: Российская Федерация, 685030, г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84 корп.2

Почтовый адрес: Российская Федерация, 686222, Магаданская обл., гос. Синегорье, Ягоднинский район, ул. Центральная, д.7

Банковские реквизиты: Северо-Восточное отделение №8645 г. Магадан. БИК 044442607, к/с 3010161030000000607, р/с 40702810036000002462

ИНН 4908000718

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 25.10.2000

Основной государственный регистрационный номер: 1024900959467

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Администрация Ягоднинского района Магаданской области

Индивидуальный номер налогоплательщика: 4908000718

Контакты:

Тел. 8(41343) 46-9-69, факс (41343) 46-6-48

e-mail: [energo@kolymaensk.ru](mailto:energo@kolymaensk.ru)

Адрес страницы в сети Интернет: [www.kolymaenergo.ru/shydro.ru](http://www.kolymaenergo.ru/shydro.ru)

Информация об аудиторской организации:

Полное фирменное наименование: Акционерное общество "ЭНПИ Консалт"

Сокращенное фирменное наименование: АО «ЭНПИ Консалт»

ИНН/КПП: 7737017200/772501001

Государственная регистрация:

Дата государственной регистрации – 24.12.1992.

Номер свидетельства о государственной регистрации – 427.526.

Регистрирующий орган – Московская регистрационная палата

Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1027700283566

Дата внесения в ЕГРЮЛ – 07.10.2002

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: 115191, г. Москва, Духовский пер., д.14.

Почтовый адрес: 117530, г. Москва, Старокалужское шоссе, д.65

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций:

основной регистрационный номер записи 10302000041

Годовой отчет ПАО "Колымаэнерго" за 2015 год

Дата внесения в реестр – 30.10.2009.

**Контакты:**

Телефон (многоканальный): (495) 221-65-62, Факс (495) 221-73-79

e-mail: [prg@prg.ru](mailto:prg@prg.ru)

Адрес страницы в сети Интернет: [www.prg.ru](http://www.prg.ru)

**Информация о регистраторе Общества**

Решением Совета директоров Общества от 24.12.2010 года №16 утвержден регистратор Общества – ПАО «Регистратор Р.О.С.Т.»

**Полное фирменное наименование:** Публичное акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

**Сокращенное фирменное наименование:** ПАО «Регистратор Р.О.С.Т.»

**Юридический адрес:** 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13.

**Почтовый адрес:** 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13 а/я 9 ПАО «Регистратор Р.О.С.Т.»

**Телефон:** (495) 771-73-35 **Факс:** (495) 771-73-34

e-mail: [rost@rrost.ru](mailto:rost@rrost.ru)

**Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра:**

№ 10-000-1-00264

**Дата выдачи:** от 03.12.2002г, бессрочная.

**Орган, выдавший лицензию:**

Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России.

Сведения о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.1	1.1.1 Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обособленной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утверждённый общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как «горячая линия», электронная почта, позволяющий акционерам высказать своё мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчётный период.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания. 2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	

1.1.3	<p>В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собраниях и материалах к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.</p>	<p>1. В отчетном периоде, акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания.</p> <p>2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокoll собрании, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров.</p> <p>3. Общество представляло акционерам, имеющим на это</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>
-------	---	--	--

		право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.		
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатуры в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания. 2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренний регламент) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.6	Уставленный порядок проведения общего собрания обеспечивал равную возможность всем лицам присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. 2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для слухов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2	Акционерам предоставляется равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.			



1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, если такое решение, если такое решение, если такое решение формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически обоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовую/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2.3	Общество не допускает ухудшения прав существующих дивидендных акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не требует такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	<input type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	
1.3	Система и практика корпоративного управления (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и практику корпоративного управления (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров	Система и практика корпоративного управления равна для всех акционеров - владельцев акций одной категории или со стороны общества.		
1.3.1	Общество создало условия справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролируемых лиц общества, в том числе	1. В течение отчетного периода процедуры управления акционеров являются эффективными, а конфликты между акционерами, если таковые были, совет директоров урегулированы	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

	в числе условий, обеспечивающих надлежащее внимание. Недоступность злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.		<input type="checkbox"/> не соблюдается
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и своевременного отчуждения принадлежащих им акций.	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и своевременного отчуждения принадлежащих им акций.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует	
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегияльного исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается

	долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководителям работникам общества.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководителей работников общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	<input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия информации обществом акционерам и инвесторам общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль	В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается	

	за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.2	Совет директоров подогретен акционерам общества.			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.3	Совет директоров является эффективным и принимать решения	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные и независимые суждения, принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.		
2.3.1	Только лица, имеющие деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующихся для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	1. Принята в обществе процедура оценки работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров. 2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	
2.3.2	Члены совета директоров избираются посредством процедуры, позволяющей получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам бисграфические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, и проведенной советом директоров (или его комитетом по	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

	профессиональных качествах.	комбинация), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102 - 107 Кодекса и письменное согласие кандидата на избрание в состав совета директоров.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	<input type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	
2.3.4	Количество членов совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количества состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	<input type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.		<input type="checkbox"/> соблюдается	
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными признаками независимости, профессионализмом, опытом и способностью для формирования объективных и добросовестных суждений, независимых от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.	. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается  <input type="checkbox"/> частично соблюдается  <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	

2.4.2	<p>Проводится оценка соответствия членов совета директоров кандидатур в члены совета директоров, а также независимости каждого кандидата в совет директоров и критериям независимости, а также независимости акционерам соответствующие заключения.</p> <p>осуществляется регулярный анализ независимых членов совета директоров критериям независимости. При этом за отчетный период совет директоров (или комитет по проведению такой оценки) содержит информацию о действиях членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров.</p> <p>3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p>частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
2.4.3	<p>Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p>частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
2.4.4	<p>Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении корпоративных действий</p> <p>Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) преимущественно оценивают существенные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p>частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
2.5	<p>Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.</p>		

2.5.1	<p>Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осущестляющий взаимодействие с председателем совета директоров.</p>	<p>1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор.</p> <p>2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
2.5.2	<p>Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку для заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.</p>	<p>1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
2.5.3	<p>Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.</p>	<p>1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
2.6	<p>Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмыслительности.</p>	<p>Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмыслительности.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p>	
2.6.1	<p>Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.</p>	<p>1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	

		<p>4. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.</p>		
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	<p>1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, выделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде</p> <p>2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	<p>1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получить доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.</p> <p>2. В обществе существует formalizованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективность совета директоров.	Заседания совета директоров обеспечивают эффективность совета директоров.		
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	



			<input type="checkbox"/> не соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> соблюдается	
2.7.2	<p>Во внутренних документах общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.</p>	<p>1. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как минимум за 5 дней до даты его проведения.</p>	<input type="checkbox"/> не соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.7.3	<p>Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.</p>	<p>1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.</p>	<input type="checkbox"/> не соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.7.4	<p>Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседаниях совета директоров или квалифицированным большинством всех избранных членов совета директоров.</p>	<p>1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседаниях совета директоров или квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.8	<p>Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.</p>	<p><b>Совет директоров наиболее важных вопросов деятельности общества.</b></p>	<input type="checkbox"/> не соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.8.1	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.</p>	<p>1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.  2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.  3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.</p>	<input type="checkbox"/> не соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается <input type="checkbox"/> соблюдается	

		<p>4. Заседания комитета по аудиту проводятся не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.</p>	
2.8.2	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.</p>	<p>1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.</p> <p>2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров.</p> <p>3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>
2.8.3	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования ответственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p>	<p>1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета<sup>40</sup>), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p> <p>2. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>
2.8.4	<p>С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров обеспечивает в том, что состав его директоров и целей деятельности общества. Дополнительные</p>	<p>1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично</p>

<sup>40</sup> Если задачи комитета по номинациям реализуются в рамках иного комитета, укажите его название.

<sup>41</sup> Укажите перечень созданных дополнительных комитетов.

	<p>комитетов полностью отвечает целям, комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.</p> <p>Деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).</p>		<p>соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>
2.8.5	<p>Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительных рекомендаций с учетом различных мнений.</p>	<p>1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами.</p> <p>2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>
2.8.6	<p>Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его Председателя о работе своих комитетов.</p>	<p>В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>
2.9	<p>Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.</p>		
2.9.1	<p>Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества.</p> <p>Активную работу совета директоров и членов совета директоров в областях, в которых их деятельность может быть улучшена.</p>	<p>Самостоятельно или в составе комитета директоров, включая оценку работы отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом.</p> <p>Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>
2.9.2	<p>Оценка работы совета директоров и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).</p>	<p>Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p>

	независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).			<input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	
3.1	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.				
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, пользуется репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - Положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам общества, ключевым руководителям работников общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.				
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководителям работников общества достаточен для их создания достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает больше, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам общества, ключевым руководителям работников общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.	1. В обществе принят внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководителей работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

4.1.2	<p>Политика общества по вознаграждениям по заработной плате комитета по вознаграждениям и вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы.</p>	<p>В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политику) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и три необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
4.1.3	<p>Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>Политика (политику) общества по вознаграждению содержит (содержит) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
4.1.4	<p>Общество определяет политику (политику) по вознаграждению или в иных возмещения расходов (компенсаций), внутренних документах общества установлены правила конкретизирующую перечень расходов, возмещения расходов членов совета директоров, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью Политики общества по вознаграждению.</p>	<p>В политике (политику) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила директоров, членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
4.2	<p>Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.</p>	<p>Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
4.2.1	<p>Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет форму краткосрочной мотивации материального</p>	<p>Фиксированное годовое вознаграждение членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	

	стимулирования в отношении членов совета директоров.			
4.2.2	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	
4.2.3	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководителей общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.			
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководителей общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководителей общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения. 3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая вознаграждение членам исполнительных органов и иных ключевых руководителей общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	
4.3.2	Общество внедрило программу	1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для	<input type="checkbox"/> соблюдается	

	<p>долгосрочной мотивации исполнителей органов и иных ключевых работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).</p>	<p>1. Члены исполнительных органов и иных ключевых работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества)</p> <p>2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководителей общества предусматривает, что права реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступают не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.</p>	<p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
4.3.3	<p>Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера годового фиксированной части годового вознаграждения.</p>	<p>1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководителей общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
5.1	<p>В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение</p>			
5.1.1	<p>Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.</p>	<p>1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах / соответствующей политике общества, одобренной советом директоров</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
5.1.2	<p>Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.</p>	<p>1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчётными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	

5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективность, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается
5.1.4	Совет директоров общества принимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующие в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики		
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально-подразделенные внутренние аудита подчиняются совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано функционально-подотчетное подразделение совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценки эффективности системы управления	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично



	<p>рисками, а также системы корпоративного управления.</p> <p>Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.</p>	<p>В обществе используются общепринятые процедуры внутреннего контроля и управлению рисками.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>
6.1	<p>Общество в его деятельности являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.</p>	<p>1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.</p> <p>2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассматривает вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>
6.1.1	<p>В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное взаимодействие акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.</p>	<p>1. Общество раскрывает информацию о корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет.</p> <p>2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (за исключением Кодекса).</p> <p>3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>
6.1.2	<p>Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.</p>		
6.2	<p>Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.</p>		

6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	4. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года. 3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществляется не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию с своей деятельностью, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и своевременности.			

6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и своевременности.	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционера.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается
6.3.2	При предоставлении информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами отдельных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается <input type="checkbox"/> не соответствует
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается
7.1.1	Существенными признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Гривитие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается

7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий. Совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заывают о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством, минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходят и процедуру одобрения до их осуществления.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается
7.2		Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.	
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается

7.2.2	<p>Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.</p>	<p>1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке с заинтересованностью.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества.</p> <p>3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p>отчасти соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
-------	---	--	--	--

## 10. Прочие оборотные активы

Расшифровка прочих оборотных активов приведена в следующей таблице:

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	На 31.12.2015г	На 31.12.2014г.	На 31.12.2013г.
1	НДС по авансам полученным	10	15	30

## 11. Долгосрочные обязательства

Долгосрочные обязательства представляют собой непогашенные суммы задолженности, подлежащие погашению в соответствии с договорами более чем через 12 месяцев, после отчетной даты. ПАО «Кольмаэнерго» предоставлена рассрочка погашения задолженности в бюджет и внебюджетные фонды по постановлениям Межрайонных инспекций МЧС России, сроком на 12 лет, начиная с 2007 года по 2018 год, в соответствии с графиком погашения задолженности по Определению Судебной коллегии (Дело №2-1173/07, №33-933 25 декабря 2007года).

Прочие долгосрочные обязательства на 31.12.2015 год составили 617 832 тыс. руб. в том числе:

(тыс. руб.)

Наименование	На начало отчетного периода	Перенесено из краткосрочной задолженности	Уплачено/ списано в 2015 году	Перенесено в краткосрочную задолженность	На конец отчетного периода
Задолженность перед социальными фондами в том числе:	726 407	160 222	60 000	208 797	617 832
пени и штрафы в государственные внебюджетные фонды	726 407	160 222	60 000	208 797	617 832
Задолженность перед бюджетом в том числе:	34 704	0	60	34 644	0
пени, штрафы	34 704	0	60	34 644	0
<b>Всего:</b>	<b>761 111</b>	<b>160 222</b>	<b>60 060</b>	<b>243 441</b>	<b>617 832</b>

Дополнительная информация о наличии и движении кредиторской задолженности приведена в разделе 5 приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах.

## 12. Краткосрочная кредиторская задолженность

Краткосрочные обязательства представляют собой непогашенные суммы кредиторской задолженности, обязанность по уплате которой подлежит исполнению в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Информация по раскрытию кредиторской задолженности приведена в разделе 5 «Наличие и движение кредиторской задолженности» в приложении к «Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах».

На начало отчетного периода общая сумма краткосрочных обязательств составила 932 134 тыс. руб., на конец отчетного периода задолженность перед кредиторами составила 1 397 304 тыс. руб., в том числе:

Наименование	Сумма, (тыс. руб.)	(%) к общей зadolженности
Краткосрочная кредиторская задолженность, всего	1 397 304	100
<i>в том числе:</i>		
Поставщики и подрядчики	934 608	66,9
из них наиболее крупные:		
АО «Магаданэнергоналадка»	267	
ЗАО «ФПК Энергоконтакт»	2 723	
ФГУП ВГСЧ «ВГСО Северо-Востока»	509	
ОАО «ВНИИГ им. Велюева»	1 328	
ООО «НПО «Санкт-Петербургская электротехническая компания»	389	
АО «Усть-СреданеванГЭСстрой»	208	
АО «Усть-Среданская ГЭС»	907 733	
ФГУП «Ведомственная охрана»	1 939	
ООО «Энергопроект-Диагностика»	114	
ФГУЗ «Центр гигиены эпидемиологии»	121	
ООО «Стеффарт»	91	
ООО «Спарта»	1 245	
МОГБУЗ «Ягоднинская ЦРБ»	389	
ИП «Апестьянская»	550	
Предприниматель Тарабан И.И.	179	
ООО «АстраГрупп»	5 673	
ООО «Кааар-Автотранс»	5 564	

Наименование	Сумма, (тыс. руб.)	(%) к общей задолженности
ЗАО «Сетьтелеком»	97	
ЗАО «Компания безопасность»	782	
ЗАО «Балтик-СГЭМ-Комплект»	1 835	
ООО «ПК Регион-ЭлектроМонтаж»	1 251	
ООО «Сибарит»	1140	
ООО «Гептехнологии»	150	
Прочие	331	
<b>Задолженность перед государственными внебюджетными фондами (стр.1523 баланса)</b>	<b>209 286</b>	<b>15,0</b>
Пени в фонд обязательного медицинского страхования (перенесены из долгосрочных обязательств, согласно графику гашения)	144 978	
Текущая задолженность в фонд обязательного медицинского страхования	124	
Текущая задолженность в Пенсионный фонд РФ (страховая и накопительная часть)	345	
Пени в Пенсионный фонд РФ (перенесены из долгосрочных обязательств, согласно графику гашения)	63 820	
Страховые взносы на обязательное социальное страхование от и/случаев	19	
<b>Задолженность перед бюджетом (стр. 1524 баланса)</b>	<b>251 906</b>	<b>18,0</b>
<i>из них:</i>		
По налогу на прибыль	12 214	
По налогу на добавленную стоимость	77 709	
По транспортному налогу	44	
По налогу с доходов физических лиц	55	
По налогу на имущество	36 017	
По прочим налогам и сборам (пени перенесены с долгосрочных обязательств, согласно графику гашения)	125 846	
По земельному налогу	21	
<b>Задолженность по прочим кредиторам (стр. 1527 баланса)</b>	<b>1 504</b>	<b>0,1</b>
Физические лица	780	
АО «Усть-СреднекаяГЭСстрой»	16	
Управление Федеральной службы Росприроднадзора	55	
Депонированная з/плата	505	
ООО «Управляющая компания Спасское»	55	
Краткосрочная задолженность по прочим кредиторам	93	



Кредиторская задолженность по авансам выданным отражена с учетом НДС в балансе, отчете, прилагающихся пояснений и в Приложении к Пояснениям (таблицах).

По сравнению с 2014 годом краткосрочная кредиторская задолженность увеличилась на 465 170 тыс. руб. (за счет переноса пени в сумме 243 441 тыс. руб. по налогам и внебюджетным фондам из долгосрочных обязательств в краткосрочные согласно графику гашения; неуплаты арендной платы за оборудование по договору аренды с АО «Усть-Среднеманская ГЭС»)

Задолженность перед поставщиками и подрядчиками увеличилась на сумму 509 805 тыс. руб. и составила 934 608 тыс. руб. В основном рост этого показателя произошел за счет неоплаченной задолженности перед дочерним Обществом АО «Усть-Среднеманская ГЭС» за аренду имущества по договору № 1204 от 14.10.2013г.

Задолженность перед внебюджетными фондами по состоянию на 31.12.15г. составила 209 236 тыс. руб. в том числе:

- пени в Территориальный фонд медицинского страхования (перенесены с долгосрочных обязательств по графику гашения) в сумме 144 978 тыс. руб.;
- пени в Пенсионный фонд РФ (перенесены с долгосрочных обязательств по графику гашения) – 63 820 тыс. руб.;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование от и/случая – 19 тыс. руб.;
- текущая задолженность в фонд обязательного медицинского страхования – 124 тыс.руб.
- текущая задолженность в Пенсионный фонд РФ (страховая и накопительная часть) – 345 тыс. руб.

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам по строке 1524 бухгалтерского баланса на 31.12.2015 составила 251 906 тыс. руб., в том числе:

- НДС – 77 709 тыс. руб.;
- налог на имущество – 36 017 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы (перенесены с долгосрочных обязательств пени по графику гашения) – 125 846 тыс. руб., в т.ч. в декабре 2015г. – 34 644 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 12 214 тыс. руб.;
- земельный налог – 21 тыс. руб.;
- транспортный налог – 44 тыс. руб.;
- налог на доходы физических лиц – 55 тыс. руб.

Указанная выше задолженность по налогам и сборам на 31.12.2014г. составила 313 333 тыс. руб. в том числе:

- НДС – 52 488 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 259 757 тыс. руб.;
- налог на имущество – 1 048 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 40 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014г. числилась просроченная кредиторская задолженность за 2013 год по пеням во внебюджетные фонды в сумме 170 222 тыс. руб.

Определением Магаданского областного суда №33-540/2014 от 02.07.2014 было прекращено действие рассрочки погашения задолженности по постановлению Межрайонных инспекций ФНС России №1,2,3,4, объединенным в сводное исполнительное производство №56/554/16/2007/СВ, в размере 1 514 320 433 рубля по 2031 год, предоставленной определением Магаданского городского суда от 12 сентября 2013 года. В результате стала действовать прежний график погашения задолженности перед бюджетом по сводному исполнительному производству №56/554/16/2007/СВ, предусматривающий завершение расчетов в 2018 году (основание - определение судебной коллегии по гражданским делам Магаданского суда №33-933 от 25.12.2007)

В результате изменения графика погашения задолженности, по состоянию на 31.12.2014 непогашенный по графику 2013 года остался суммы 170 222 тыс. руб.

В связи с тем, что в бизнес-плане ПАО «Кольмаэнерджи» на 2015 год, в расходной части, не была заложена, указанная выше, сумма задолженности, Обществом 28.01.2015г. было подано заявление в

Магаданский городской суд об изменении способа гашения суммы 170 222 тыс. руб. долями до конца периода рассрочки с 2015 года по 2018 год.

Согласно Определению Магаданского городского суда Магаданской области от 09 апреля 2015г. по делам № 2-1173/2007 и № 13-199/2015 было определено: предоставить ПАО «Кольмаэнерго» рассрочку выплаты платежа за 2013 год в размере 170 222 тыс. руб. в рамках графика платежей, установленного Определением судебной коллегии по гражданским делам Магаданского областного суда от 25 декабря 2007 года, изменив порядок его исполнения.

Таким образом просроченная задолженность (за минусом погашенной на дату вынесения Определения судом – 10 000 тыс. руб.), была перенесена из краткосрочной в долгосрочную в сумме 160 222 тыс. руб.

В составе просроченной кредиторской задолженности перед бюджетом по налогам и сборам на отчетную дату числится сумма просроченного долга по исполнительному производству сумме 31 201 457 руб. Данная сумма уплачена в январе 2016 года.

По прочим кредиторам задолженность увеличилась на сумму 1 199 тыс. руб. и составила 1 504 тыс. руб. (стр. баланса :527) Дополнительная информация о наличии и движении кредиторской задолженности приведена в разделе 5 приложения к «Пояснениям к бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах».

### 13. Оценочные обязательства

За 2015 год начислено оценочных обязательств на оплату отпусков с учетом страховых взносов на сумму 131 721 тыс. руб. Исполняю средств резерва при начислении отпускных и страховых взносов 116 024 тыс. руб.

Остаток неиспользованного резерва на 31.12.2015 года составляет 118 544 тыс. руб.

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 приложения к «Пояснениям к бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах».

### 14. Налоги

#### 14.1 Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (исполнения) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 372 731 тыс. руб. (345 976 тыс. руб. – в 2014 году).

НДС по приобретенным ценностям составил 164 399 тыс. руб. (160 036 тыс. руб. – в 2014 году).

#### 14.2 Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли - сумма условного дохода по налогу на прибыль за отчетный год составила - 7 129 тыс. руб. (в 2014 году сумма условного расхода составила – (21 457) тыс. руб.).

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила – 10 673 тыс. руб. (в 2014 году – 5 720 тыс. руб.), повлиявших к возникновению постоянных налоговых обязательств – 11 146 тыс. руб. (в 2014 году – 6 001 тыс. руб.), постоянных налоговых активов – 476 тыс. руб. (в 2014 году – 281 тыс. руб.).

Постоянные налоговые обязательства сформированы в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов

перенесения объектов основных средств, расходов производственного характера сверх установленных норм и расходов по безвозмездной передаче имущества.

Постоянные налоговые активы сформированы в результате возникновения разниц, не увеличивающих налогооблагаемую базу по налогу на прибыль и за 2015 год составляют: приобретение земельных участков - 571 тыс. руб., доходы прошлых лет - 584 тыс. руб., возврат денежной субсидии на приобретение жилья - 1 113 тыс. руб., прочие - 114 тыс. руб.

В 2014 году сформированы ПНА: дивиденды полученные - 375 тыс. руб., доходы прошлых лет - 328 тыс. руб., возврат денежной субсидии на приобретение жилья - 495 тыс. руб., прочие - 207 тыс. руб.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила - (2 284) тыс. руб. (в 2014 году - 16 535 тыс. руб.), в том числе возникших в основных средствах обусловленных различной амортизацией в бухгалтерском и налоговом учете - 8 019 тыс. руб. (в 2014 году - 7 865 тыс. руб.) и погашенных - 929 тыс. руб. (в 2014 году - 774 тыс. руб.), в текущем году погашен убыток за 2014 год в сумме - 9 374 тыс. руб. (в 2014 году - 0 тыс. руб.).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 3 300 тыс. руб. (в 2014 году - 1 226 тыс. руб.), в том числе: возникших в текущем периоде в основных средствах обусловленных различной амортизацией в бухгалтерском и налоговом учете - 3 326 тыс. руб. (в 2014 году - 2 925 тыс. руб.) и погашенных - 26 тыс. руб. (в 2014 году - 1 699 тыс. руб.).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2015 год составляет 61 072 тыс. руб. (в 2014 году налоговый убыток - 47 218 тыс. руб.).

#### Расшифровка строки 2460 «Прочее» формы «Отчет о финансовых результатах»

Наименование	2015г.	2014г.
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства	(186)	(99)
Суммы списанных в дебет счета 99 отложенных налоговых активов (п.17 ПБУ 18/02)	(110)	(429)
Суммы списанных в кредит счета 99 отложенных налоговых обязательств (п.18 ПБУ 18/02)	3	0
Суммы к доплате/(возврату) налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	(748)	(288)
<b>Итого по строке 2460 «Прочее» «Отчета о финансовых результатах»:</b>	<b>(1041)</b>	<b>(816)</b>

#### 14.3. Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 144 186 тыс. руб. (в 2014 году - 146 945 тыс. руб.), в прочие расходы - 150 тыс. руб. (в 2014 году - 2(5 тыс. руб.). На расходы по обычным видам деятельности в 2015 году списаны следующие налоги и сборы:

- налог на имущество - 143 993 тыс. руб.,
- налог на землю - 69 тыс. руб.,
- транспортный налог - 124 тыс. руб.

В 2014 году, налог на имущество - 146 765 тыс. руб., налог на землю - 78 тыс. руб., транспортный налог - 102 тыс. руб.

В состав прочих расходов в 2015 году включены:  
- налог на имущество – 150 тыс. руб.,

В 2014 году: налог на имущество – 205 тыс. руб., транспортный налог – 13 тыс. руб.

#### 15. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставленным с предыдущим годом.

Выручка признается в бухгалтерском учете при наличии всех условий:

- наличие права на получение выручки, подтвержденного соответствующим образом;
- возможность определения суммы выручки;
- возможность определения суммы расходов, связанных с получением выручки;
- уверенность в увеличении экономической выгоды;
- переход права собственности или принятием заказчиком услуг.

Наименование показателя	2015 год, (тыс. руб.)	2014 год, (тыс. руб.)	Отклонение	
			(тыс. руб.)	%
Выручка всего, в том числе:	2 057 856	1 904 281	+153 575	+8,06
продажа электроэнергии	1 959 610	1 795 939	+163 671	+9,11
выполнение работ и оказание услуг по ремонту	1 695	8 634	- 6 909	- 407,61
прочие работы, услуги	96 551	99 738	- 3 187	-3,30

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 8,06 % и составила 2 057 856 тыс. руб.

Дополнительная информация о затратах на производство приведена в разделе 6 приложения «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах».

#### 16. Доходы от участия в других организациях

В 2015 году Общество не получало дивиденды от своих дочерних Обществ.

#### 17. Прочие доходы и расходы

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы, прочие расходы	(тыс. руб.)			
	2015 год		2014 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа МПЗ	5 741	5 006	6 570	5854
Списание основных средств	9	-	740	-
Признанные и присужденные санкции	17 795	-	6 004	-

Доходы прошлых лет.	584	-	375	-
Выплаты по Решениям суда физическим лицам.	-	-	-	455
Доход от страхового возмещения.	864	-	639	-
Сдача имущества в аренду.	4 338	540	4 145	589
Возврат денежных средств, предоставляемых работникам в виде целевых субсидий на приобретение жилья и начисленных по ним процентов	1 113	-	554	-
Доход от оказания услуг ПАО «МТС»	36	-	36	-
Расходы от списания дебиторской задолженности.	-	663	-	117
Затраты по базе в п. Слаткировка Московской области	233	260	314	289
Уплата неустойки и процентов за пользование чужими денежными средствами от ООО «НПО СИБЭК» по договору № 531-2014/ТПИР от 12.09.2014г.	156	-	-	-
Оказание услуг для МО «Поселок Синегорье»	-	-	21	-
От поступления денежных средств по исполнительному производству (квартплата населения, возмещение материального ущерба)	101	-	113	-
Уплата неустойки от ООО «Уралэнергопрофит» по договору № 1421 КГЭС/РЕМ-МП от 07.07.2015г.	31	-	-	-
Оплата по претензии от ООО «ПКС-энерго» по договору № 552-2014/ТПИР-ОНМ	113	-	-	-
Доход от оказания прочих работ, услуг	314	-	802	-
Списание штрафов и пеней по налогам и сборам по решению суда Магданской области и согласно акту сверки с налоговой инспекцией	114	-	-	-
Представительские расходы	-	712	-	1 041
Содержание рабочей столовой	-	3 487	-	3 091
Износ непромышленных объектов	-	-	-	721
НДС не принятый к возмещению и начисленный по ценным документам	-	255	-	286
Уплата неустойки ЗАО «Химрективслаб» по договору № 557-2014/Экспл от 05.11.2015г.	84	-	-	-
Дополнительные отпуска сверх норм, предусмотренных законодательством	-	2 686	-	3 374
Оплата проезда членам семьи по заявлению в связи с утерей билетов	-	32	-	3
Обучение студентов	-	-	-	115
Услуги связи	-	368	-	349
Зарплата врача здравпункта КГЭС	-	932	-	708
Расходы по участию в Совете директоров.	-	442	-	386

Расходы по участию в ревизионной комиссии		63	-	53
НДС к уплате в бюджет по муниципальному имуществу, полученному по договорам безвозмездного пользования		13	-	13
Обучение в учебном комбинате		-	-	69
Услуги VIP залов		10	-	15
Страховые взносы		3 861	-	4 326
Госпошлины		751	-	149
Приобретение новогодних подарков		498	-	245
Командировочные расходы		58	-	50
Ритуальные услуги			-	7
Издержки по исполнительному производству			-	-
Расходы на благотворительность		367	-	514
Вклады в НПФ (по фельдшеру и столовой КГЭС)		163	-	241
Опционное обязательство на выплату отпускных (по фельдшеру и столовой КГЭС)		1 318	-	1089
Штрафные санкции за административные правонарушения		400	-	180
Расходы по обслуживанию собственных акций		107	-	61
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	-	129	30	1 132
Расходы на банковские услуги	-	559	-	717
Убытки прошлых лет	-	274	-	65
Расходы на социальные мероприятия	-	6 793	-	11 456
Доход от списания кредиторской задолженности	13		-	-
Прочие расходы		115	-	44
<b>ИТОГО:</b>	<b>31 639</b>	<b>30 892</b>	<b>20 343</b>	<b>37 797</b>

#### 18. Добавочный капитал

На 31.12.2014 года добавочный капитал Общества составил 3 547 577 тыс. руб. в том числе:

- переоценка внеоборотных активов – 3 440 594 тыс. руб.;
- добавочный капитал (без переоценки) - 106 983 тыс. руб.

За 2015 год добавочный капитал (без переоценки) не увеличился.

Переоценка внеоборотных активов уменьшилась на 1 042 тыс. руб. по списанным основным средствам с суммами дооценки

На 31.12.2015 года добавочный капитал составил 3 546 535 тыс. руб. в том числе:

- переоценка внеоборотных активов – 3 439 552 тыс. руб.;
- добавочный капитал (без переоценки) – 106 983 тыс. руб.

## 19. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2015г.	31.12.2015г.
ПАО «РусГидро»	12 063 052 613	12 063 052 613
ООО «Страховая компания «Геликс Резерв»	38 181 820	38 181 820
Физические лица	113 317 437	113 317 437

Акционеры, владеющие более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных эмиссионных акций Общества

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2015		31.12.2015	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ПАО «РусГидро»	98,76	98,76	98,76	98,76

Уставный капитал Общества за 2015 год не изменился.

Наименование	Общее кол-во (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций (руб.)
Обыкновенные акции	12 214 551 870	1	12 214 551 870
Всего:	12 214 551 870		12 214 551 870

## 20. Расшифровка ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

20.1. Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов (счет 607) по сроку исковой давности

№ п/п	Наименование	(тыс. руб.)	
		2014 год	2015 год
1	ООО «Фактор»	34	-
2	ООО ПКК «Крон-Энерго»	117	-
3	ООО «Полярд-М»		396
4	Задолженность физического лица		53
5	Задолженность населения п.Синегорье за потребленную электроэнергию		117
	Итого:	151	566
	Всего:		717

ПАО «Кольчазнерго»

Остаток на 31.12.2014 года - 1 504 тыс. руб.  
 Поступило за 2015 год - 566 тыс. руб.  
 Списано в 2015 году (оборот за 2010 год) – 1353 тыс. руб.  
 Остаток на 31.12.2015 года - 717 тыс. руб.

## 20.2 Обеспечение обязательств и платежей полученных (счет 008)

Наименование контрагента	Наименование обеспечения/обязательств	Договор	Сумма, (тыс. руб.)
ООО «Регион-Электромонтаж»	Банковская гарантия №0140/0000009/1 от 24.12.2014 от ОАО «Азиатско-Тихоокеанский Банк»	№525-2014/ТПИР от 31.01.14г.	2 721
ООО Научно-производственное объединение "Санкт-Петербургская электротехническая компания"	Банковская гарантия № 66/14-г/19 от 31.12.2014г. Банк ВТБ (ПАО)	№ 531-2014/ТПИР от 12.09.2014г.	142
ООО Научно-производственное объединение "Санкт-Петербургская электротехническая компания"	Банковская гарантия № 66/14-г/3 от 19.09.2014 г. Банк ВТБ (ПАО)	№ 521-2014/ТПИР от 27.07.2014 г.	7 788
ООО Научно-производственное объединение "Санкт-Петербургская электротехническая компания"	Банковская гарантия № 66/14-г/17 от 31.12.2014г. Банк ВТБ (ПАО)	№ 531-2014/ТПИР от 12.09.2014г.	142
ООО Научно-производственное объединение "Санкт-Петербургская электротехническая компания"	Банковская гарантия № 66/14-г/20 от 31.12.2014г. Банк ВТБ (ПАО)	№ 531-2014/ТПИР от 12.09.2014г.	708
ООО Научно-производственное объединение "Санкт-Петербургская электротехническая компания"	Банковская гарантия № 66/14-г/4 от 18.09.2014 г. Банк ВТБ (ПАО)	№ 521-2014/ТПИР от 27.07.2014 г.	2 596
ООО Научно-производственное объединение "Санкт-Петербургская электротехническая компания"	Банковская гарантия № 66/14-г/22 от 31.12.2014г. Банк ВТБ (ПАО)	№ 531-2014/ТПИР от 12.09.2014г.	708
ООО Научно-производственное объединение "Санкт-Петербургская электротехническая компания"	Банковская гарантия № IGR15/NW68/2207 от 26.10.2015г. Банк ВТБ (ПАО)	№ 1439-КГЭС/ТПИР от 21.08.2015г.	2 832
<b>Всего:</b>			<b>17 637</b>

## 20.3 Бланки строгой отчетности (счет 006)

Бланки строгой отчетности: – 7 тыс. руб. в том числе:  
 - трудовые книжки и вкладыши к ним – 7 тыс. руб.

## 21. Государственная помощь

В отчетном году Общество субсидий из федерального бюджета не получало.



## 22. Дочерние Общества

Дочерние общества по состоянию на 31.12.2015г.:

№ п/п	Наименование, вид деятельности	Местонахождение	Сумма переданных акций, (тыс руб.)	Доля в УК дочернего общества, (%)
1	АО «Усть-Среднеканская ГЭС» - заказчик по строительству Усть-Среднеканской СЭС	пос. Синегорье, Магаданской обл.	8 155 779 796	29,41
2	АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» - подрядчик по строительству Усть-Среднеканской ГЭС	пос. Синегорье, Магаданской обл.	297 547	100

## 23. Связанные стороны

Связанными с Обществом сторонами являются лица, входящие в группу лиц ПАО «РусГидро»; перечень лиц приведен на сайте <http://www.rushydro.ru/company/docs/affiliated/>

В отчетном периоде операции со связанными сторонами осуществлялись денежными средствами.

### 23.1. Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продажи работ и услуг связанным сторонам составила (без учета НДС) за 2015 год – 1 898 590 тыс. руб., (за 2014 год – 1 752 247 тыс. руб.)

Наименование предприятий группы ПАО «РусГидро»	(тыс. руб.)	
	2015 год	2014 год
1. Дочерние общества ПАО «Колымаэнерго»		
1.1 АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	249 495	272 519
1.2 АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	13 199	17 611
Итого:	262 694	290 130
2. ПАО «Магаданэнерго»	1 635 887	1 462 112
3. АО «Гидроремонт – ВКБ»	9	5
Всего:	1 898 590	1 752 247

По АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за 2015 год продано электроэнергия по регулируемым ценам на сумму 164 505 тыс. руб., (за 2014 год – 183 209 тыс. руб.), оказанные услуги по ремонту составили – 1 695 тыс. руб., (за 2014 год – 8 604 тыс. руб.), по прочим работам и услугам – 83 295 тыс. руб., (за 2014 год – 80 706 тыс. руб.)

По АО «Усть-Среднеканская ГЭС» продано электроэнергия по регулируемым ценам на 79 тыс. руб., (за 2014 год – 106 тыс. руб.), по прочим работам и услугам – 13 120 тыс. руб., (за 2014г. – 17 505 тыс. руб.)

ПАО «Магаданэнерго» за 2015 год продано электроэнергия по регулируемым ценам на 1 623 903 тыс. руб. Пени за просрочку оплаты за полученную электроэнергию составили - 11 627 тыс. руб. Госпошлина по решению суда уплачена в размере – 32 тыс. руб. Прочие работы и услуги составили – 325 тыс. руб.

### 23.2. Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила: (тыс. руб.)

Наименование предприятий группы ПАО «РусГидро»	2015 год		2014 год	
1. Дочерние общества:				
1.1 АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»		1 682		2 194
1.2 АО «Усть-Среднеканская ГЭС»		428 984		437 845
Итого:		430 666		440 039
2. ПАО «Магаданэнерго»		135 491		164 449
3. АО «Магаданэнергопладка»		893		744
4. АО «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева»		2 184		1 525
5. АО «НИИЭС»		100		1 883
Всего:		569 334		608 640

По АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за 2015 год:

- транспортные услуги - 27 тыс. руб., (за 2014г. 7 тыс. руб.);
- прочие услуги. - 1 655 тыс. руб., (за 2014г. - 2 187 тыс. руб.).

По АО «Усть-Среднеканская ГЭС за 2015год:

- аренда движимого имущества - 381 848 тыс. руб., (за 2014г. - 389 397 тыс. руб.);
- аренда недвижимого имущества - 47 132 тыс. руб., (за 2014г - 48 443 тыс. руб.);
- субаренда земельного участка - 4 тыс. руб., (за 2014г. - 5 тыс. руб.).

### 23.3. Состояние расчетов со связанными сторонами

(тыс. руб.)

Наименование связанной стороны	Долговая позиция:			
	Дебиторская задолженность на:		Кредиторская задолженность на:	
	31.12.2015	01.01.2015	31.12.2015	01.01.2015
1. Дочерние общества, в т. ч.:				
1.1 АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	217 293	134 388	208	217
1.2 АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	26	-	907 733	401 536
Итого:	217 319	134 388	907 941	401 753
2. ПАО «Магаданэнерго»	441 969	166 755		2 490
3. АО «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева»	669	-	1 328	1 042
4. АО «Магаданэнергопладка»	-	-	267	-
5. АО «Гидроремонт – ВКК»	-	23 069	-	2 203
Всего:	659 957	324 212	909 536	407 488

Вся дебиторская задолженность подлежит оплате денежными средствами.

## 24. Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, генерального директора и состав заместителей генерального директора. В 2015 году Общество числило членам Совета директоров 442 тыс. руб., (за 2014 год - 386 тыс. руб.), генеральному директору и его заместителям краткосрочные вознаграждения на общую сумму 47 998 тыс. руб. (за 2014 год - 53 507 тыс. руб.).

Резерв на выплату вознаграждений высшим менеджерам Общества по итогам года не создается, так как существует неопределенность в возможности их выплаты и размера. Решение о выплате и их размере принимается Советом директоров Общества при утверждении годовой бухгалтерской отчетности.

Долгосрочные вознаграждения за 2015 г. составили - 2 855 тыс. руб. (за 2014 г. - 2 912 тыс. руб.)

В составе долгосрочных вознаграждений Общество перечисляет денежные средства в негосударственный пенсионный фонд в виде корпоративных взносов и взносов предприятия по паритетной программе.

## 25. Состав аффилированных лиц на 31.12.2015г.

№	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, в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания	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.	Хазиахметов Тимур Расимович	-	Член Совета директоров	10.06.2015	нет	нет
2.	Станюленайте Янина Эдуардовна	-	Член Совета директоров	10.06.2015	нет	нет
3.	Хрулев Евгений Игоревич	-	Член Совета директоров	10.06.2015	нет	нет
4.	Могилевич Ольга Константиновна	-	Член Совета директоров	10.06.2015	нет	нет
5.	Мурин Леонид Аркадьевич	-	Член Совета директоров	10.06.2015	нет	нет
6.	Публичное акционерное общество «РусГидро»	117393, г. Москва, ул. Ахитектора Власова, 51	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций Общества	10.06.2015	98,76	98,76

26. Иски, предъявленные ПАО «Колымаэнерго» в 2015 году

Истец	Ответчик	Содержание	Сумма, (тыс. руб.)	Стадия рассмотрения
ПАО «Колыма-энерго»	ООО Эмбису	Взыскание задолженности, пени	199,3	Вынесено решение удовлетворить в полном объеме-199,3
ПАО «Колыма-энерго»	ООО «СтройСвязьКомплект»	Взыскание задолженности, пени	5 702,4	Вынесено решение удовлетворить в полном объеме -5702,4
ПАО «Колыма-энерго»	ПАО ЭиЭ Магаданэнерго	Взыскание задолженности, пени	8 152,9	Вынесено определение об утверждении мирового соглашения о выплате 8152,9
ПАО «Колыма-энерго»	ПАО ЭиЭ Магаданэнерго	Взыскание задолженности, пени	8 746,4	Вынесено определение об утверждении мирового соглашения о выплате 8746,4
ПАО «Колыма-энерго»	ПАО ЭиЭ Магаданэнерго	Взыскание задолженности, пени	3 453,7	Вынесено определение об утверждении мирового соглашения о выплате 3453,7
ПАО «Колыма-энерго»	ПАО ЭиЭ Магаданэнерго	Взыскание задолженности, пени	383 002,3	Дело на рассмотрении в Арбитражном суде
ПАО «Колыма-энерго»	МИФНС № 4	Обжалование Решения МИФНС № 4	899,9	Решением Арбитражного суда отказано в полном объеме. Подана апелляционная жалоба
ПАО «Колыма-энерго»	АО СУ № 1	Взыскание задолженности и пени	551,9	Вынесено решение удовлетворить в полном объеме -551,9
ПАО «Колыма-энерго»	ООО «СтройСвязьКомплект»	Включение в реестр кредиторов	5702,4	Вынесено определение включить в реестр кредиторов-5702,4
ПАО «Колыма-энерго»	ООО «СтройСвязьКомплект»	Включение в реестр кредиторов	738,2	Вынесено решение удовлетворить в полном объеме – 738,2
ПАО «Колыма-энерго»	Физ лица (34 иска)	Взыскание задолженности	209,1	31 иск удовлетворен на сумму – 171,8 тыс. руб., 3 иска - отказано

## 27. Иски, предъявленные к ПАО «Колымаэнерго» в 2015 году

Истец	Ответчик	Содержание	Сумма, (тыс. руб.)	Статья рассмотрения
МИ ФНС № 1	ПАО «Колымаэнерго»	Взыскание задолженности	2,5	В иске отказано

За 2015 год с участием ПАО «Колымаэнерго» рассмотрено 45 судебных дел. Из них: в Арбитражных судах – 10 дел; в судах общей юрисдикции – 34.

За 2015 год ПАО «Колымаэнерго» подано 44 иска:

- к ПАО «ЭиЭ Магаданэнерго» четыре иска о взыскании задолженности и пени. Должником задолженность выплачена в полном объеме, на сумму пени по каждому делу утверждаются мировые соглашения о выплате пени с рассрочкой платежа.

- к ООО «СтройСвязьКомплект» предъявлен иск о взыскании неустойки на сумму 5 702,4 тыс. руб. Заявленные требования удовлетворены Арбитражным судом в полном объеме. Впоследствии должник признан банкротом и по заявлению ПАО «Колымаэнерго» требования о включении пени, а также задолженности и процентов на сумму 738,2 тыс. руб. включены в реестр кредиторов.

- к АО «Строительное управление № 1» предъявлен иск о взыскании задолженности и процентов на сумму 551,9 тыс. руб. Заявленные требования удовлетворены Арбитражным судом в полном объеме.

К МИ ФНС № 4 заявлено требование о признании недействительным Решения о привлечении к налоговой ответственности. Арбитражным судом отказано в заявленных требованиях. На решение подана апелляционная жалоба.

- к физическим лицам о взыскании задолженности подано 34 иска на сумму 209,1 тыс. руб. (31 иск удовлетворен в полном объеме, по 3 искам отказано).

За отчетный период 2015 года к ПАО «Колымаэнерго» предъявлен 1 иск МИ ФНС № 1 на сумму 2,5 тыс. руб., по которому в требованиях отказано в полном объеме.

В 2015 году от ПАО «Колымаэнерго» предъявлено 93 претензии, 74 из которых удовлетворены в полном объеме, 8 претензий оплачены частично, оставлены без рассмотрения 11 претензий.

В течение 2015 года заключено 342 гражданско-правовых договоров на поставку продукции, куплю-продажу, аренду, на оказание возмездных услуг и др. Всем договорам дана правовая оценка. Систематически проводилась работа со специалистами структурных подразделений, филиалов по укреплению договорной дисциплины, принимались меры к обеспечению своевременного правильного заключения договоров, применению экономических мер воздействия при неисполнении или ненадлежащем исполнении договорных обязательств.

## 28. Прибыль на акцию.

Базовая прибыль на акцию определяется как отношение базовой прибыли к средневзвешенному количеству обыкновенных акций. За отчетный период по результатам финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Колымаэнерго», прибыль в сумме 16 804 тыс. руб.

## 29. События после отчетной даты.

ПАО «Колымаэнерго» не известно о каких-либо претензиях и санкциях, вероятных к предъявлению, но не предъявленных за период с 01.01.2015г. по 16.02.2016г.

По оценке ПАО «Колымаэнерго» по состоянию на дату подписания настоящей отчетности не прогнозируется участие Общества в крупных судебных разбирательствах, которые могут повлечь снижение уровня платежеспособности и его финансовой устойчивости.

ПАО «Колымаэнерго»

### 30. Условные обязательства и факты хозяйственной деятельности

Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов. Однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

В настоящий момент руководство Общества не может достоверно оценить влияние дальнейшего снижения ликвидности финансовых рынков и роста нестабильности на валютных и фондовых рынках на финансовое положение Общества. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста коммерческой деятельности Общества в создавшихся обстоятельствах.

Генеральный директор



A handwritten signature in blue ink, which appears to read 'Murin', is written over the right side of the official stamp.

А. А. Мурин

16 февраля 2016г.