

УТВЕРЖДЕН

Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Мобильные ГТЭС»

(Протокол от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2013 г. № \_\_\_\_)

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«МОБИЛЬНЫЕ ГАЗОТУРБИННЫЕ   
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2012 ГОД

Исполняющий обязанности Генерального директора \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.В. Новожилов

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.Н. Староверова

«\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ 2013 г.

Годовой отчет был предварительно утвержден Советом директоров   
ОАО «Мобильные ГТЭС» (Протокол № \_\_ от «\_\_» мая 2013 г.)

**ОГЛАВЛЕНИЕ**

[ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ 4](#_Toc354581058)

[1.ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ 9](#_Toc354581059)

[1.1. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА 9](#_Toc354581060)

[1.2. ЦЕЛИ, МИССИЯ, ЗАДАЧИ 12](#_Toc354581061)

[1.3. КОНЦЕПЦИЯ ПРОЕКТА. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 13](#_Toc354581062)

[1.4. СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА 14](#_Toc354581063)

[1.5. ФАКТОРЫ РИСКА 15](#_Toc354581064)

[2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ 17](#_Toc354581065)

[2.1. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ 17](#_Toc354581066)

[2.2. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА 17](#_Toc354581067)

[2.3. ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА 25](#_Toc354581068)

[2.4. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ РАЗМЕРА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА И ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 27](#_Toc354581069)

[2.5. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ 29](#_Toc354581070)

[2.6. ДАННЫЕ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ 29](#_Toc354581071)

[2.7. АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА ОБЩЕСТВА 33](#_Toc354581072)

[2.8. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ 46](#_Toc354581073)

[2.9. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ СДЕЛКАХ, В КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ 51](#_Toc354581074)

[3. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ И БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ 52](#_Toc354581075)

[3.1. АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА 52](#_Toc354581076)

[3.2. ОЦЕНКА ПО ДАННЫМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОБЩЕСТВА 56](#_Toc354581077)

[3.3. СОСТОЯНИЕ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА 63](#_Toc354581078)

[4. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА 89](#_Toc354581079)

[5. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА 91](#_Toc354581080)

[6. ОБЪЕМ ПРОДАЖ ОБЩЕСТВА, ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ НА ОСНОВНЫХ РЫНКАХ СБЫТА 92](#_Toc354581081)

[6.1. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА, ПОВЛИЯВШИЕ НА РАЗВИТИЕ И УСПЕХИ ОБЩЕСТВА 92](#_Toc354581082)

[6.2. ОБЗОР РЫНКОВ, НА КОТОРЫХ ОБЩЕСТВО ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, И ГРУППЫ ПРОДУКЦИИ ОБЩЕСТВА 92](#_Toc354581083)

[6.3. ПРОДУКЦИЯ ОБЩЕСТВА 95](#_Toc354581084)

[6.4. ФАКТОРЫ И УСЛОВИЯ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА В СВЯЗИ С РЕФОРМИРОВАНИЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ 99](#_Toc354581085)

[6.5. ОПИСАНИЕ КОНКУРЕНТНОГО ОКРУЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА И ФАКТОРЫ РИСКА 100](#_Toc354581086)

[7. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА 106](#_Toc354581087)

[8. ПРИРОДООХРАННАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА 109](#_Toc354581088)

[8.1. ОСНОВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА В СФЕРЕ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 109](#_Toc354581089)

[8.2. ПРИМЕНЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И РЕШЕНИЙ 111](#_Toc354581090)

[9. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА 113](#_Toc354581091)

[10. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 117](#_Toc354581092)

[11. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ 119](#_Toc354581093)

**12. ПРИЛОЖЕНИЕ № 1** –

Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

**13. ПРИЛОЖЕНИЕ № 2** –

Годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2012 год

**14. ПРИЛОЖЕНИЕ № 3** –

Заключение Ревизионной комиссии по итогам Проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мобильные ГТЭС» за 2012 год

# ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ

|  |  |
| --- | --- |
| 6SX_0532 | _ASP2059_retush |
| Председатель Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС»  Пелымский Владимир Леонидович | Генеральный директор ОАО «Мобильные ГТЭС»  Савинский Евгений Владимирович |

Уважаемые акционеры!

В 2012 году ОАО «Мобильные ГТЭС» успешно решило поставленные перед Обществом задачи, основной из которых является обеспечение резервного и гарантированного энергоснабжения энергодефицитных регионов России.

В течение года по командам диспетчеров ОАО «СО ЕЭС» генерирующее оборудование включалось в работу 350 раз. Выработка электроэнергии составила 19 287 069 кВт\*ч.

Финансовые показатели ОАО «Мобильные ГТЭС», как и в прошлые годы, позволяют дать положительную оценку результатам деятельности Общества, несмотря на длительный процесс утверждения новых тарифов.

В 2012 году выручка Общества составила 2 165 578 тыс. руб., в том числе:

* от реализации электроэнергии – 111 663 тыс. руб.;
* от реализации мощности – 408 653 тыс. руб.;
* от прочей деятельности – 1 645 262 тыс. руб.

На конец 2012 года установленная мощность энергоустановок Общества (ГТЭС) составила 360 МВт, в том числе:

* на ПС «Дарьино» (Московская область) - 1 ГТЭС – 22,5 МВт;
* на ПС «Новосырово» (г.Москва) - 1 ГТЭС – 22,5 МВт;
* на ПС «Пушкино» (Московская область) - 3 ГТЭС – 67,5 МВт;
* на ПС «Рублево» (г. Москва) - 3 ГТЭС - 67,5 МВт;
* вблизи ПС «Игнатово» (Московская область) - 3 ГТЭС – 67,5 МВт;
* вблизи ПС «Кирилловская» (Краснодарский край) - 2 ГТЭС – 45 МВт;
* вблизи ПС «Кызылская» (Республика Тыва) – 2 ГТЭС – 45 МВт;
* вблизи ПС «ГПП-3» (Республика Хакасия) – 1 ГТЭС – 22,5 МВт.

Эксплуатируемое ОАО «Мобильные ГТЭС» оборудование мобильных ГТЭС является оперативным стратегическим резервом Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС).

ОАО «Мобильные ГТЭС» в отчетном периоде реализовало комплекс мероприятий, важных для развития компании:

1. Советом директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» утверждена Стратегия развития Общества до 2020 года. Согласно утвержденному документу, ОАО «Мобильные ГТЭС» перестает быть монопродуктовой компанией, занимающейся только производством электрической энергии и мощности. Новая Стратегия развития предполагает использование тех компетенций и опыта, которые были накоплены компанией за всю историю ее существования. Новые направления бизнеса получат толчок развития, отдавая предпочтение инновационным продуктам и технологиям в электроэнергетике. Часть таких проектов уже реализуются, другие готовятся к реализации.

2. В Республике Тыва в июне 2012 года прошел торжественный пуск второй мобильной ГТЭС, обеспечивающей гарантированное электроснабжение значительной части Республики Тыва и ее столицы – города Кызыл, что особенно важно в условиях повышенной сейсмичности региона. Проект был осуществлен в рекордно короткие сроки: от принятия решения на уровне Правительства Российской Федерации до ввода станции в эксплуатацию прошло менее 3-х месяцев. Сегодня ОАО «Мобильные ГТЭС» играет определяющую роль в обеспечении надежного энергоснабжения Республики Тыва.

3. В 2012 году стартовал проект по организации надежного энергоснабжения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в городе Сочи путем реализации силами Общества п.136 Программы строительства олимпийских объектов «Мобильные агрегаты энергоснабжения (проектные и изыскательские работы, строительство)». В 2013 году по заказу ГК «Олимпстрой» 9 мобильных электростанций будут перебазированы в Сочинский энергорайон и нести постоянную вахту, обеспечивая резервное энергоснабжение на период проведения олимпийских мероприятий.

4. Приступив к реализации Сочинского проекта, ОАО «Мобильные ГТЭС» для целей его успешной реализации создало специализированное обособленное структурное подразделение в г.Сочи, обеспечило организацию рабочих мест и их комплектацию квалифицированным персоналом.

5. Завершен пилотный проект по созданию систем накопления электроэнергии на базе литий-ионных аккумуляторных батарей большой мощности. По заказу ОАО «ФСК ЕЭС» две опытные установки мощностью по 1,5МВт были установлены на объектах сетевой инфраструктуры. Проведенные в 2012 году полевые испытания данных установок еще раз подтвердили – системы накопления как элемент «умных» сетей (Smart Grid) будут востребованы и внедрены повсеместно по мере развития данной технологии. И мы гордимся тем, что реализованный нами проект – первый в России.

7. В 2012 году паспорта готовности к работе в осенне-зимний период Обществом получены на месяц раньше – не к 15 ноября, а к 15 октября. Инициатива об этом была выдвинута на встрече Президента Российской Федерации В.В.Путина с Председателем Правления ОАО «ФСК ЕЭС» О.М.Бударгиным. Итоги подготовки ОАО «Мобильные ГТЭС» к осеннее-зимнему периоду оценивались специальной комиссией в составе руководителей и специалистов Ростехнадзора, региональных подразделений МЧС России и ОАО «ФСК ЕЭС». Полученный паспорт подтверждает своевременное и качественное выполнение Обществом комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности электроснабжения потребителей зимой. Проверка готовности ОАО «Мобильные ГТЭС» проходила одновременно во всех обособленных подразделениях, по результатам работы комиссии паспорт выдан без замечаний.

8. ОАО «Мобильные ГТЭС» вступило в СРО НП «ЭнергоПрофАудит», специализирующейся на **проведении энергоаудита. Теперь, развивая свои компетенции**, Общество обладает всеми возможностями по оказанию полного комплекса услуг по энергетическому обследованию любых **объектов Единой энергетической системы России.**

9. С июня по август 2012 года ОАО «Мобильные ГТЭС» впервые провело обязательное энергетическое обследование своей деятельности. Обследование проводилось самостоятельно. По результатам проведенного обследования оформлены энергетические паспорта.

10. В рамках Международного энергетического форума UPGrid ОАО «Мобильные ГТЭС» заключено четырехстороннее соглашение о взаимопонимании с ОАО «ФСК ЕЭС», ООО «МОБЭЛ», ООО «ГлобалАвтоматика». В рамках документа участники соглашения договорились о совместном сотрудничестве в целях реализации инновационных проектов применения систем накопления энергии (СНЭ), в том числе совместно с возобновляемыми источниками энергии (ВИЭ) и дизель-генераторными установками (ДГУ) для целей обеспечения надежного энергоснабжения приемников переменного тока потребителей собственных нужд подстанций ОАО «ФСК ЕЭС», а также создания систем оперативного постоянного тока подстанций. Общество, как лидер инноваций, участвует в развитии инфраструктуры для электротранспорта, активно сотрудничает с ведущими мировыми поставщиками и интеграторами технологий.

11. Осуществлено размещение в Сочинском регионе двух мобильных модульных подстанций 110/10 (6) кВ, единичной мощностью 25 МВА (ММПС), в рамках создания Центра противоаварийного резерва мощности для электросетевого комплекса. Этот проект получил развитие в соответствие с приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 13.08.2012 № 465 «О дополнительных мерах по подготовке к прохождению отопительного сезона 2012/2013 гг.» и направлен на снижение финансовых потерь электросетевых организаций при ликвидации аварийных ситуаций.

12. ОАО «Мобильные ГТЭС» продемонстрировало стабильный положительный результат в организацию работы по охране труда и промышленной безопасности по результатам анализа хозяйственной деятельности за 2012 год. За указанный период в Обществе не зафиксировано происшествий, связанных с травмированием персонала или нарушением правил охраны труда.

Учитывая вышеизложенное, считаем деятельность Общества в 2012 году успешной.

В 2013 году ОАО «Мобильные ГТЭС» продолжит свое развитие в рамках решения поставленных задач – поддержания резерва электрической энергии и мощности, обеспечения режимной надежности электроснабжения ответственных потребителей и собственных нужд объектов ЕНЭС.

# 1.ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

## 1.1. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА

В феврале 2006 года на совещании у Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» А.Б. Чубайса по вопросу надежного электроснабжения потребителей Московского региона в осенне-зимний период 2006-2007 гг. (Протокол совещания у Председателя Правления А.Б. Чубайса от 17.02.2006 № 6) был одобрен проект размещения мобильных газотурбинных установок в наиболее проблемных узлах энергосистемы, с целью повышения надежности функционирования Московской энергосистемы при прохождении критических режимов, в том числе для обеспечения покрытия пиковых нагрузок.

Концепция проекта основана на размещении мобильных газотурбинных электрических станций (мобильных ГТЭС) установленной мощностью 22,5 МВт каждая в тех узловых точках Единой национальной (общероссийской) электрической сети, где увеличение электропотребления приводит к перегрузке сетевого оборудования. Выдача дополнительной мощности в момент пиковой нагрузки в энергосистеме позволит разгрузить трансформаторные подстанции в точках подключения ГТЭС и не допустить выхода из строя энергооборудования, что значительно повышает надежность энергоснабжения потребителей.

Инвестиционная программа ОАО РАО «ЕЭС России», предусматривающая финансирование проекта размещения мобильных ГТЭС из целевых инвестиционных средств ОАО РАО «ЕЭС России» в 2007-2008 гг., была одобрена Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 21.04.2006.

Для реализации проекта размещения мобильных ГТЭС в наиболее проблемных узлах энергосистемы ОАО РАО «ЕЭС России» приняло решение учредить специализированное 100-процентное дочернее общество - Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции» (Распоряжение ОАО РАО «ЕЭС России» от 28.06.2006 № 158р).

Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции», как самостоятельное юридическое лицо, зарегистрировано 24.07.2006 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

В 2007 году в энергосистему Московского региона Обществом успешно введены в эксплуатацию десять мобильных газотурбинных электростанций мощностью 22.5 МВт каждая:

* 2 мобильные ГТЭС на ПС № 316 «Дарьино» (Московская область);
* 2 мобильные ГТЭС на ПС № 617 «Новосырово» (Московская область);
* 3 мобильные ГТЭС на ПС № 239 «Пушкино» (Московская область);
* 3 мобильные ГТЭС на ПС № 110 «Рублево» (г. Москва).

В результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» с 01.07.2008 ОАО «Мобильные ГТЭС» становится 100-процентным дочерним обществом ОАО «ФСК ЕЭС».

В октябре 2008 года Общество вступило в НП «Совет рынка» и было включено в Палату продавцов электроэнергии. Членство в НП «Совет рынка» позволило Обществу войти в электроэнергетический баланс Федеральной службы по тарифам и участвовать в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.

С 2008 года территория деятельности Общества значительно расширяется:

1. В 2008 году Общество:

* участвует в качестве подрядчика в реализации проекта размещения на территории Владивостокской ТЭЦ-1 (Приморский край) двух мобильных газотурбинных электрических станций для нужд ОАО «ДГК»;
* размещает на ПС 220 кВ «Кирилловская» (Краснодарский край) две мобильные ГТЭС, перемещенные с площадок размещения ПС 110 кВ № 316 «Дарьино» и ПС 110 кВ № 239 «Пушкино» Московской области.

2. В 2009 году Общество:

* вводит в эксплуатацию две мобильные ГТЭС на ПС 110 кВ № 316 «Дарьино» и ПС 110 кВ № 239 «Пушкино» Московской области, взамен энергоустановок, перемещенных в 2008 г. в Краснодарский край;
* вводит в эксплуатацию три мобильные ГТЭС вблизи ПС 110 кВ № 555 «Игнатово» (Московская область);
* перемещает из Московской области и вводит в эксплуатацию в Республике Тыва вблизи ПС «Кызылская» одну мобильную ГТЭС.

3. В 2010 году Общество:

* вводит в эксплуатацию одну мобильную ГТЭС на ПС «ГПП-3» в г. Саяногорск (Республика Хакасия);
* осуществляет дополнительное технологическое присоединение мобильной ГТЭС в г. Саяногорск (Республика Хакасия) к ВЛ 110 кВ;
* завершает перебазирование мобильной подстанции 115/10,5 из Красноярского края на площадку вблизи подстанции 110 кВ «Новосырово» (г. Щербинка, Московская область);

4. В 2011 году Общество:

* начало осуществлять установку систем сетевого накопления энергии (далее - систем СНЭ) на базе подстанции 220 кВ «Псоу» (г. Сочи);
* начало осуществлять установку систем СНЭ на базе подстанции 220 кВ «Волхов-Северная» (г. Санкт-Петербург);

5. В 2012 году Общество:

* перемещает из Московской области и вводит в эксплуатацию в Республике Тыва вблизи ПС «Кызылская» одну мобильную ГТЭС;
* приступило к реализации проекта по размещению девяти мобильных ГТЭС в Сочинском энергорайоне на период проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в городе Сочи, в рамках п.136 «Мобильные агрегаты энергоснабжения» [Программы](consultantplus://offline/ref=0F94DA461D9F111E5A1CC328E02B1EAAA42EA10936655FF1333F9439EACE11C904F3AB9FC971411962J1N) строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2007 № 991.

На конец 2012 года на территории г. Москвы, Московской области, Краснодарского края, Республики Тыва и Республики Хакасия действуют 16 энергоустановок ОАО «Мобильные ГТЭС» общей установленной мощностью 360 МВт., 1 мобильная ГТЭС установленной мощностью 22,5 МВт. находится в резерве.

## 1.2. ЦЕЛИ, МИССИЯ, ЗАДАЧИ

ОАО «Мобильные ГТЭС» является 100% дочерним обществом ОАО «ФСК ЕЭС» - организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

ЦЕЛЬ ОБЩЕСТВА

* становление наиболее эффективной и крупной компанией в России, использующей потенциал мобильных электростанций в сфере электроэнергетики.

МИССИЯ ОБЩЕСТВА

* миссией ОАО «Мобильные ГТЭС» является обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей в зонах пиковых нагрузок и других энергодефицитных зонах наиболее оперативным, безопасным и эффективным способом.

ЗАДАЧИ, СТОЯЩИЕ ПЕРЕД ОБЩЕСТВОМ

* обеспечение пусковой надежности и надежной выработки электроэнергии в период пиковых нагрузок;
* безусловное соблюдение обязательств перед потребителями электроэнергии и мощности;
* минимизация негативного воздействия на окружающую среду;
* оптимизация затрат на единицу выработки электроэнергии;
* оптимизация затрат на единицу установленной мощности.

## 1.3. КОНЦЕПЦИЯ ПРОЕКТА. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Концепция ОАО «Мобильные ГТЭС» основана на размещении мобильных пиковых газотурбинных электрических станций мощностью 22,5 МВт каждая в тех узловых точках Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС), где увеличение электропотребления приводит к перегрузке сетевого оборудования. Выдача дополнительной мощности в момент пиковой нагрузки в энергосистеме позволит разгрузить трансформаторные подстанции в точках подключения ГТЭС, не допустить выхода из строя энергооборудования и повысить надежность энергоснабжения потребителей.

Основными видами деятельности ОАО «Мобильные ГТЭС» являются:

- размещение, эксплуатация и обслуживание введенных мобильных ГТЭС, с продажей электроэнергии и мощности;

- перемещение по согласованию с ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» имеющихся в распоряжении мобильных ГТЭС на новые площадки в зоны пиковых нагрузок;

- строительство, эксплуатация и сервисное обслуживание газотурбинных и других электростанций малой и средней мощности по заказам сторонних потребителей;

- выполнение инжиниринговых работ и работ по управлению проектами по договорам со сторонними организациями.

## 1.4. СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА

По состоянию на 31.12.2012 внутренняя структура ОАО «Мобильные ГТЭС» выглядит следующим образом:

Обособленное подразделение Мобильные ГТЭС Тыва (Республика Тыва)

Обособленное подразделение

Мобильные ГТЭС Сочи

(Краснодарский край)

Обособленное подразделение Мобильные ГТЭС Саяногорск (Республика Хакасия)

**Аппарат управления**

**(г. Москва)**

Обособленное подразделение

Мобильные ГТЭС-Юг (Краснодарский край)

Обособленное подразделение

ПС «Пушкино»

(Московская область)

Обособленное подразделение

ПС «Дарьино»

(Московская область)

Обособленное подразделение

ПС «Игнатово»

(Московская область)

Обособленное подразделение

ПС «Новосырово»

(г.Москва)

Обособленное подразделение

ПС «Рублево»

(г. Москва)

## 1.5. ФАКТОРЫ РИСКА

Основными факторами риска, которые могут повлиять на деятельность

Общества, являются:

Макроэкономические риски

Основной макроэкономический риск для Общества – снижение спроса на электрическую энергию вследствие падения объёмов производства и снижения платёжеспособности потребителей.

Также вследствие мирового роста цен на энергоносители возможен риск роста закупочных цен на приобретаемое технологическое топливо, что влечет за собой увеличение затрат на производство электроэнергии и мощности и снижение прибыли Общества.

Финансовые риски

Финансовый риск связан с инфляционными процессами в стране, вследствие которых за счёт роста цен на материалы, работы и услуги увеличиваются затраты Общества и происходит фактическое снижение объёма прибыли.

Вызываемое инфляцией снижение курса рубля по отношению к доллару США прежде всего сказывается на стоимости расходных материалов и обслуживания импортного энергетического оборудования – основного для Общества.

Отраслевые риски

Перспектива возникновения отраслевых рисков для Общества обусловлена спецификой эксплуатации пиковых генерирующих источников энергоснабжения в отсутствие законодательной базы, регулирующей данный вид деятельности, в условиях долгосрочной необходимости применения мобильной генерации в энергосистеме РФ, а также наличием в действующем законодательстве об электроэнергетике запрета для аффилированных лиц организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, в том числе для ОАО «Мобильные ГТЭС», заниматься деятельностью по купле-продаже электрической энергии и мощности.

Форс-мажорные риски

Обществом расцениваются как минимальные.

В случае наступления вышеописанных рисков Общество планирует провести анализ рисков и принять соответствующие решения в каждом конкретном случае.

# 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

## 2.1. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

ОАО «Мобильные ГТЭС» следует положениям Кодекса (Свода правил) корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 (протокол N 49), с учетом того, что все голосующие акции Общества принадлежат единственному акционеру (Приложение № 1). Уставом и внутренними документами Общества предусмотрены механизмы, обеспечивающие реальную возможность акционера осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе, а органам управления и контроля – эффективно выполнять возложенные на них обязанности.

## 2.2. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

* Общее собрание акционеров Общества
* Совет директоров Общества
* Генеральный директор Общества

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

В соответствии со статьей 10 Устава ОАО «Мобильные ГТЭС» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Вопросы, относящиеся к компетенции Общего собрания акционеров, определены в пункте 10.2 статьи 10 Устава ОАО «Мобильные ГТЭС».

Поскольку ОАО «Мобильные ГТЭС» является 100-процентным дочерним обществом ОАО «ФСК ЕЭС», решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимаются Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» и доводятся до сведения Общества в порядке, установленном внутренними документами ОАО «ФСК ЕЭС».

ИНФОРМАЦИЯ О ПРОВЕДЕННЫХ ОБЩИХ СОБРАНИЯХ АКЦИОНЕРОВ   
В 2012 ГОДУ

**Годовое Общее собрание акционеров 29.06.2012:**

Решением Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» от 14.05.2012 года была утверждена следующая повестка дня годового Общего собрания акционеров (Протокол от 14.05.2011 № 87):

1. Об утверждении Годового отчета ОАО «Мобильные ГТЭС» за 2011 год, годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества.
2. О распределении прибыли (в том числе выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2011 финансового года.
3. Об избрании членов Совета директоров Общества.
4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
5. Об утверждении аудитора Общества.

Годовым Общим собранием акционеров 29.06.2012 (Протокол от 29.06.2012 № 1077/1) были приняты следующие решения:

1. Утвердить годовой отчет ОАО «Мобильные ГТЭС» за 2011 год (Приложение №1).
2. Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2011 год, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества (Приложение № 2).
3. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2011 финансовый год:

|  |  |
| --- | --- |
|  | (тыс. руб.) |
| Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода: | - 574576 |
| Распределить на: Резервный фонд | - |
| Фонд накопления | - |
| Дивиденды | - |
| Погашение убытков прошлых лет | - |

1. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2011 года.
2. Избрать Совет директоров Общества в следующем составе:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Ф.И.О. кандидата | Должность[[1]](#footnote-1) |
| 1. | Пелымский Владимир Леонидович | Заместитель Главного инженера - руководитель ситуационно-аналитического центра  ОАО «ФСК ЕЭС» |
| 2. | Мольский Алексей Валерьевич | Заместитель Главного инженера  ОАО «ФСК ЕЭС» |
| 3. | Савинский Евгений Владимирович | Генеральный директор  ОАО «Мобильные ГТЭС» |
| 4. | Пиотрович Николай Борисович | Заместитель начальника Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС» |
| 5. | Ивашенко Константин Михайлович | Заместитель начальника Департамента управления собственностью и дочерними и зависимыми обществами – начальник отдела экономики ДЗО  ОАО «ФСК ЕЭС» |

1. Избрать Ревизионную комиссию Общества в следующем составе:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Ф.И.О. кандидата | Должность[[2]](#footnote-2) |
| 1. | Лелекова Марина Алексеевна | Начальник Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС» |
| 2. | Кабизьскина Елена Александровна | Заместитель начальника Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС» |
| 3. | Рогачев Кирилл Евгеньевич | Ведущий эксперт направления контроля производственно-хозяйственной деятельности Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС» |
| 4. | Ткаченко Олег Вадимович | Ведущий эксперт отдела корпоративных процедур и контроля Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС» |
| 5 | Дикой Владимир Петрович | Заместитель Главного инженера  ОАО «ФСК ЕЭС» |

1. Утвердить аудитором Общества ЗАО «Аудиторская фирма «МЭФ-Аудит».

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Порядок деятельности и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» регулируется Положением о порядке созыва и проведения Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС». В соответствии с данным Положением и Уставом Общества Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.

Вопросы, относящиеся к компетенции Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС», определены статьей 15 Устава Общества.

Комитеты при Совете директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» не создавались.

Полный текст Устава и Положения о порядке созыва и проведения Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» размещен на сайте Общества по адресу www.mobilegtes.ru.

ИНФОРМАЦИЯ О СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

(Должности указаны на дату избрания)

В соответствии с пунктом 16.1 статьи 16 Устава ОАО «Мобильные ГТЭС» количественный состав Совета директоров Общества составляет 5 (Пять) человек.

Действовавший на начало 2012 года Совет директоров избран годовым Общим собранием акционеров ОАО «Мобильные ГТЭС» 25.06.2011 (Протокол заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 30.06.2011 № 972) в составе:

**ДИКОЙ Владимир Петрович**

Год рождения: 1954

Гражданство: РФ

Образование: Высшее: Московский энергетический институт, год окончания 1981

Занимаемая должность – Заместитель Главного инженера ОАО «ФСК ЕЭС»

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00

**ИВАШЕНКО Константин Михайлович**

Год рождения: 1964

Гражданство: РФ

Образование: Высшее: Харьковский институт инженеров коммунального хозяйства, квалификация - экономист, год окончания 1989

Занимаемая должность – Заместитель Начальника департамента - Начальник отдела экономики ДЗО Департамента управления ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС»

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00

**БРАГИН Олег Валентинович**

Год рождения: 1967

Гражданство: РФ

Образование: Высшее: Ивановский энергетический институт, квалификация - инженер-теплоэнергетик, год окончания 1991;

Ивановский Государственный Энергетический Университет, квалификация - бакалавр экономики, год окончания 1999

Занимаемая должность – Генеральный директор ОАО «Мобильные ГТЭС»

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00

**ИВАНОВ Тимур Вадимович**

Год рождения: 1975

Гражданство: РФ

Образование: Высшее: –Московский Государственный Университет им. М.В. Ломоносова, год окончания 1997;

Международная академия маркетинга и менеджмента, год окончания 2004

Занимаемая должность – Генеральный директор ФГБУ «Российское энергетическое агентство»

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00

**ПИОТРОВИЧ Николай Борисович**

Год рождения: 1975

Гражданство: РФ

Образование: Высшее: Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации, квалификация – менеджер-экономист, год окончания 1997;

Ростовский государственный университет, квалификация – юрист; год окончания 2000;

Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации, аспирантура, кандидат экономических наук, год окончания 2000

Занимаемая должность – Заместитель начальника Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00

В 2012 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Мобильные ГТЭС» от 29.06.2012 (Протокол заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 29.06.2012 № 1077/1), в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

а) прекращены полномочия всех членов Совета директоров Общества.

б) избран Совет директоров Общества в следующем составе:

**ПЕЛЫМСКИЙ Владимир Леонидович**

Год рождения: 1972

Гражданство: РФ

Образование: Высшее: Амолинский сельскохозяйственный институт, квалификация – инженер-электрик, год окончания 1995

Занимаемая должность – Директор по оперативному управлению ОАО «ФСК ЕЭС»

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00

**ИВАШЕНКО Константин Михайлович**

Год рождения: 1964

Гражданство: РФ

Образование: Высшее: Харьковский институт инженеров коммунального хозяйства, квалификация - экономист, год окончания 1989

Занимаемая должность – Заместитель Начальника департамента - Начальник отдела экономики ДЗО Департамента управления ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС»

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00

**САВИНСКИЙ Евгений Владимирович**

Год рождения: 1976

Гражданство: РФ

Образование: Высшее: Пермский государственный технический университет, квалификация, менеджер-экономист, год окончания 2002;

Университет Карла-Франца (Австрия), защитил степень магистра социально-экономических наук, год окончания 2002;

Удмуртский государственный университет, диплом кандидата экономических наук, год окончания 2008

Занимаемая должность – Генеральный директор ОАО «Мобильные ГТЭС»

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00

**МОЛЬСКИЙ Алексей Валерьевич**

Год рождения: 1980

Гражданство: РФ

Образование: Высшее: – Московский Энергетический институт, квалификация инженер-электрик, инженер-экономист, год окончания 2004

Занимаемая должность – Заместитель Главного инженера ОАО «ФСК ЕЭС»

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00

**ПИОТРОВИЧ Николай Борисович**

Год рождения: 1975

Гражданство: РФ

Образование: Высшее: Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации, квалификация – менеджер-экономист, год окончания 1997;

Ростовский государственный университет, квалификация – юрист; год окончания 2000;

Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации, аспирантура, кандидат экономических наук, год окончания 2000

Занимаемая должность – Заместитель начальника Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

В соответствии с пунктом 20.1 статьи 20 Устава ОАО «Мобильные ГТЭС» руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором Общества.

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

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

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, Уставом и решениями Совета директоров Общества. Вопросы, относящиеся к компетенции Генерального директора Общества, определены статьей 21 Устава Общества.

ИНФОРМАЦИЯ О ГЕНЕРАЛЬНОМ ДИРЕКТОРЕ ОБЩЕСТВА

В течение 2012 года Генеральным директором Общества являлся избранный Советом директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» САВИНСКИЙ Евгений Владимирович (Протокол заседания Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» от 25.11.2011 № 81).

Образование:

1994 – 2002 гг. Пермский государственный технический университет

Специальность: Экономика и управлении на предприятии (по отраслям);

2002 г. защитил степень магистра социально-экономических наук в университете Карла-Франца (Австрия);

2008 году получил диплом кандидата экономических наук (Удмуртский государственный университет)

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00

## 2.3. ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Порядок деятельности и проведения заседаний Ревизионной комиссии Общества регулируется Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Мобильные ГТЭС», утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров Общества (Протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 13.02.2007 № 1613пр/1), а также Уставом Общества.

В соответствии с данным Положением и Уставом Общества Ревизионная комиссия:

* подтверждает достоверность данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;
* анализирует финансовое состояние Общества, выявляет резервы улучшения финансового состояния Общества и вырабатывает рекомендации для органов управления Общества;
* организует и осуществляет проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества;
* осуществляет иные действия (мероприятия), связанные с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

В соответствии с пунктом 23.1 статьи 23 Устава ОАО «Мобильные ГТЭС» количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

Действовавший на начало 2012 года состав Ревизионной комиссии избран решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Мобильные ГТЭС» от 30.06.2011 (протокол заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 30.06.2011 № 972), Ревизионная комиссия Общества утверждена в следующем составе:

**Лелекова Марина Алексеевна** – Начальник Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС».

**Кабизьскина Елена Александровна** – Заместитель начальника Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС».

**Рогачев Кирилл Евгеньевич** – Ведущий эксперт направления контроля производственно-хозяйственной деятельности Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС».

**Синакова Елена Владимировна** – Руководитель направления контроля Дирекции внутреннего контроля ОАО «ФСК ЕЭС».

**Ткаченко Олег Вадимович** – Ведущий эксперт отдела корпоративных процедур и контроля Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС».

В 2012 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Мобильные ГТЭС» от 29.06.2012 (протокол заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 29.06.2012 № 1077/1), Ревизионная комиссия Общества утверждена в следующем составе:

**Лелекова Марина Алексеевна** – начальник Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС».

**Кабизьскина Елена Александровна** – заместитель начальника Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС».

**Рогачев Кирилл Евгеньевич** – Ведущий эксперт направления контроля производственно-хозяйственной деятельности Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС».

**Ткаченко Олег Вадимович** – Ведущий эксперт отдела корпоративных процедур и контроля Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС».

**Дикой Владимир Петрович** –Заместитель Главного инженера   
ОАО «ФСК ЕЭС».

За отчетный период недостатков при осуществлении ОАО «Мобильные ГТЭС» финансово-хозяйственной деятельности Ревизионной комиссией Общества не выявлено.

## 2.4. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ РАЗМЕРА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА И ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Размер вознаграждения Генерального директора, выплаченного в течение года, определялся в соответствии с трудовым договором, заключенным им с ОАО «Мобильные ГТЭС» на срок его полномочий.

Выплата вознаграждения членам Совета директоров осуществляется на основании Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденного Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» от 13.02.2007 № 1613пр/1, по следующим критериям:

Размер вознаграждения члена Совета директоров Общества рассчитывается исходя из минимальной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее – «Соглашение») на день проведения заседания Совета директоров, с учетом индексации, установленной Соглашением.

В соответствии с п. 4.1 Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» вознаграждений и компенсаций:

* за участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 (трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Соглашением на день проведения заседания Совета директоров, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества;
* за участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 5 (пяти) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Соглашением на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества;
* размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю (заместителю Председателя за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров) увеличивается на 50%.

Общий размер вознаграждения (компенсации расходов) всех членов Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» и единоличного исполнительного органа ОАО «Мобильные ГТЭС» в 2012 году составил 13 769 234,33 руб.

## 2.5. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

ОАО «Мобильные ГТЭС» является держателем реестра акционеров Общества[[3]](#footnote-3).

По состоянию на 31.12.2012 уставный капитал Общества составляет 9 397 920 092 (Девять миллиардов триста девяносто семь миллионов девятьсот двадцать тысяч девяносто два) рубля, который разделен на 21 358 909 300 (Двадцать один миллиард триста пятьдесят восемь миллионов девятьсот девять тысяч триста) штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 44 (Сорок четыре) копейки каждая.

Структура акционерного капитала

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование организации | Ед. изм. | Всего акций | В том числе: | | Доля в уставном капитале |
| привилегированных | обыкновенных |
| ОАО «ФСК ЕЭС» | шт. | 21 358 909 300 | --- | 21 358 909 300 | 100% |

## 2.6. ДАННЫЕ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

1. Размещение обыкновенных именных акций ОАО «Мобильные ГТЭС» при его учреждении было проведено в октябре 2006 года путем их приобретения единственным учредителем - ОАО РАО «ЕЭС России».

Федеральной службой по финансовым рынкам была проведена регистрация выпуска и отчета об итогах выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мобильные ГТЭС» в количестве 60 000 000 (шестьдесят миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая. Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-11641-А от 04.10.2006.

2. В ноябре 2007 года Федеральная служба по финансовым рынкам зарегистрировала отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «Мобильные ГТЭС» в количестве 5 560 000 000 (Пять миллиардов пятьсот шестьдесят миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая. Дополнительному выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-11641-А-001D от 26.12.2006.

По решению ФСФР России 17.03.2008 индивидуальный номер (код) дополнительного выпуска ценных бумаг 001D был аннулирован.

Изменения в Устав ОАО «Мобильные ГТЭС», связанные с увеличением уставного капитала Общества до 5 620 000 000 (Пяти миллиардов шестьсот двадцати миллионов) рублей, зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 02.04.2008 (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 77 №010579586).

3. В декабре 2008 года обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «Мобильные ГТЭС» государственного регистрационного номера выпуска 1-01-11641-А от 04.10.2006 были погашены в результате их конвертации в акции номинальной стоимостью 54 (Пятьдесят четыре) копейки государственного регистрационного номера выпуска 1-02-11641-А от 04.12.2008.

Изменения в Устав Общества, связанные с уменьшением уставного капитала Общества до 3 034 800 000 (Трех миллиардов тридцати четырех миллионов восьмисот тысяч) рублей 00 копеек, зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 25.12.2008 (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 77 №011274585).

4. В сентябре 2009 года ФСФР России зарегистрировала отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «Мобильные ГТЭС» в количестве 15 738 909 300 (Пятнадцать миллиардов семьсот тридцать восемь миллионов девятьсот девять тысяч триста) штук номинальной стоимостью 54 (Пятьдесят четыре) копейки каждая. Дополнительному выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-02-11641-А-001D от 29.04.2009.

Изменения в Устав ОАО «Мобильные ГТЭС», связанные с увеличением уставного капитала Общества до 11 533 811 022 (Одиннадцать миллиардов пятьсот тридцать три миллиона восемьсот одиннадцать тысяч двадцать два) рубля, зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 30.09.2009 (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 77 № 012499507).

По решению ФСФР России 17.12.2009 индивидуальный номер (код) дополнительного выпуска ценных бумаг 001D был аннулирован.

5. В марте 2010 года обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «Мобильные ГТЭС» государственного регистрационного номера выпуска 1-02-11641-А от 04.12.2008 были погашены в результате их конвертации в акции номинальной стоимостью 44 (Сорок четыре) копейки государственного регистрационного номера выпуска 1-03-11641-А от 23.03.2010.

Изменения в Устав Общества, связанные с уменьшением уставного капитала Общества до 9 397 920 092 (Девяти миллиардов триста девяносто семи миллионов девятьсот двадцати тысяч девяносто двух) рублей 00 копеек, зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №46 по г. Москве 12.10.2010 (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 77 № 013995560).

Изменения уставного капитала ОАО «Мобильные ГТЭС» в 2012 году не производилось.

По состоянию на 31.12.2012 Обществом размещено 21 358 909 300 (Двадцать один миллиард триста пятьдесят восемь миллионов девятьсот девять тысяч триста) штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 44 (Сорок четыре) копейки каждая. Государственный регистрационный номер выпуска 1-03-11641-А от 23.03.2010.

По состоянию на 31.12.2012 Устав Общества не содержит положений об объявленных акциях.

## 2.7. АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА ОБЩЕСТВА

Список аффилированных лиц ОАО «Мобильные ГТЭС» по состоянию на 31.12.2012:

| № п/п | Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица | Место нахождения юридического лица или место жительства физи- ческого лица | Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, % | Доля принадлежа- щих аффилиро- ванному лицу обыкновенных акций акционер- ного общества, % |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа  ОАО «Мобильные ГТЭС» | | | | |
| 1 | Савинский Евгений Владимирович | Россия, г. Пермь | 0,00 | 0,00 |
| Лица, являющиеся членами Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» | | | | |
| 1 | Ивашенко Константин Михайлович | Россия, г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Пелымский Владимир Леонидович | Россия, г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Мольский Алексей Валерьевич | Россия, г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Савинский Евгений Владимирович | Россия, г. Пермь | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Пиотрович Николай Борисович | Россия, г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| Лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный капитал  ОАО «Мобильные ГТЭС» | | | | |
| 1 | Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» | 117630, Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А | 100 | 100 |
| Перечень лиц, входящих в одну группу лиц с ОАО «Мобильные ГТЭС» | | | | |
| 1 | Закрытое акционерное общество «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике» | 119526, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Открытое акционерное общество «Главная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» | 105318, Москва, ул. Ткацкая, д.1 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Открытое акционерное общества «Кубанские магистральные сети» | РФ, г. Краснодар, ул. Трамвайная, д.5. | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Открытое акционерное общество «Московский узел связи энергетики» | 103074, Москва, Китайгородский пр.,д.7 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Открытое акционерное общество «Научно-технический центр Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» | 115201, г. Москва, Каширское шоссе, д. 22, корп. 3 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Открытое акционерное общество «Нурэнерго» | Чеченская Республика, г.Грозный, Старопромысловское шоссе, 6 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Открытое акционерное общество «Томские магистральные сети» | РФ, г. Томск,  пр-кт Кирова, 36 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» | 117630, Москва, ул. Академика Челомея, д.5 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Открытое акционерное общество «Энергостройснабкомплект ЕЭС» | 109390, Москва, ул. Артюхиной, д.6, корп.1 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Открытое акционерное общество «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» | 115035, Москва, ул. Садовническая, д.27, стр.8 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Открытое акционерное общество «Удостоверяющий центр электронных цифровых подписей Электроэнергетики» | 119526,г. Москва, пр-т Вернадского, д.101, корп.31 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Открытое акционерное общество «Главный вычислительный центр энергетики» | 119072, г. Москва, Берсеневская набережная, д.16, стр.5 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Открытое акционерное общество «Читатехэнерго» | 672038, Забайкальский край, г. Чита, ул. Новобульварная, д. 163, 1 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Открытое акционерное общество «Энерготехкомплект» | РФ, 109028, г.Москва, Подколокольный переулок, 13/5. | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Открытое акционерное общество «Волгаэнергоснабкомплект» | РФ, 117571, г. Москва, Ленинский проспект, дом 156. | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС» | РФ, г. Москва, пр-т Вернадского, д.101, кор.3 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Бударгин Олег Михайлович | г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 18 | Корсунов Павел Юрьевич | г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 19 | Данилов Денис Петрович | г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 20 | Карманов Юрий Александрович | г. Томск | 0,00 | 0,00 |
| 21 | Кожуховский Игорь Степанович | г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 22 | Фролкин Евгений Николаевич | г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 23 | Константинов Олег Константинович | г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 24 | Кудинов Вячеслав Иванович | г. Чита | 0,00 | 0,00 |
| 25 | Зафесов Юрий Казбекович | г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 26 | Терентьев Станислав Николаевич | г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 27 | Сергеев Сергей Владимирович | г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 28 | Бавлаков Тимур Вячеславович | г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 29 | Бикин Василий Ильич | г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 30 | Тимченко Анатолий Николаевич | г. Краснодар | 0,00 | 0,00 |
| 31 | Прохоров Егор Вячеславович | г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 32 | Быков Вадим Владимирович | г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 33 | Открытое акционерное общество «Дальэнергосетьпроект» | 690106, Приморский край, г. Владивосток, пр-кт Партизанский, д. 26 | 0,00 | 0,00 |
| 34 | Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» | 357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, пос. Энергетик, ул. Подстанционная, 18 | 0,00 | 0,00 |
| 35 | Смеркович Геннадий Соломонович | г. Владивосток | 0,00 | 0,00 |
| 36 | Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» | 107996, г. Москва, Уланский переулок, дом 26 | 0,00 | 0,00 |
| 37 | Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» | 127018 г. Москва, 2-я Ямская ул. д.4 | 0,00 | 0,00 |
| 38 | Открытое акционерное общество «Энергетик» | Тамбовская обл., р.п. Новая Ляда, Санаторная ,1 | 0,00 | 0,00 |
| 39 | Открытое акционерное общество «Ярославская городская электросеть» | 150000, г. Ярославль, ул. Чайковского, д. 37. | 0,00 | 0,00 |
| 40 | Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания» | 398001, г. Липецк, ул. 50 лет НЛМК, 33 | 0,00 | 0,00 |
| 41 | Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» | 196247, г. Санкт-Петербург, площадь Конституции, д. 3 литер «А» | 0,00 | 0,00 |
| 42 | Открытое акционерное общество «Лесная сказка» | 185035, Республика Карелия, Пряжинский район, д. Сяргилахта | 0,00 | 0,00 |
| 43 | Открытое акционерное общество «Псковэнергоагент» | 180006, РФ, г. Псков, ул. Старо-Текстильная, д.32 | 0,00 | 0,00 |
| 44 | Открытое акционерное общество «Энергосервис Северо-Запада» | 188300, Ленинградская область, город Гатчина, ул. Соборная, дом. 31 | 0,00 | 0,00 |
| 45 | Открытое акционерное общество «Псковэнергосбыт» | 180000, г. Псков, ул. Заводская, д. 24 | 0,00 | 0,00 |
| 46 | Открытое акционерное общество «Управление волоконно-оптическими линиями связи на воздушных линиях электропередачи межрегиональных распределительных сетевых компаний» | 107023, г. Москва, Семеновский пер, д. 15 | 0,00 | 0,00 |
| 47 | Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» | 115114, г. Москва, 2-ой Павелецкий проезд, д.3, стр.2 | 0,00 | 0,00 |
| 48 | Открытое акционерное общество «Энергоцентр» | 115114, Москва, 1-ый Кожевнический переулок, дом 6, стр. 1, офис 408. | 0,00 | 0,00 |
| 49 | Открытое акционерное общество «Москабельэнергоремонт» | 115569, г.Москва, ул. Шипиловская, д.13, корп.2 | 0,00 | 0,00 |
| 50 | Открытое акционерное общество «Завод по ремонту электротехнического оборудования» | 152201, г.Москва, ш.Старокаширское, д.4А | 0,00 | 0,00 |
| 51 | Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» | 620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140. | 0,00 | 0,00 |
| 52 | Общество с ограниченной ответственностью «Уралэнерготранс» | 620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140 | 0,00 | 0,00 |
| 53 | Общество с ограниченной ответственностью «Служба безопасности» | 614600 г. Пермь, Комсомольский проспект, 48 | 0,00 | 0,00 |
| 54 | Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Урала» | 620142, Российская Федерация, г. Екатеринбург, ул.Чайковского, д. 19 | 0,00 | 0,00 |
| 55 | Закрытое акционерное общество «Страховая компания «Приват-Энергострах» | 614000 г. Пермь, Комсомольский проспект, 3 | 0,00 | 0,00 |
| 56 | Открытое акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» | РФ, 620144, г. Екатеринбург, ул. Сурикова, 48 | 0,00 | 0,00 |
| 57 | Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» | 660021, г. Красноярск, ул. Бограда, д.144а | 0,00 | 0,00 |
| 58 | Открытое акционерное общество «Тываэнерго» | 667001, Российская Федерация, Республика Тыва, г.Кызыл, ул. Рабочая, 4 | 0,00 | 0,00 |
| 59 | Общество с ограниченной ответственностью «Юрэнергоконсалт» | 357506, Ставропольский край, город Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д.18 | 0,00 | 0,00 |
| 60 | Открытое акционерное общество «Сибирьсетьремонт» | 650021, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Станционная, 17 | 0,00 | 0,00 |
| 61 | Общество с ограниченной ответственностью «Электрисите Резо Дистрибюсьон Франс ВОСТОК» | 105064, г. Москва, ул. Земляной Вал, д. 8, 2 ЭТАЖ ; Помещение № II; комнаты 3;4;6-9 | 0,00 | 0,00 |
| 62 | Открытое акционерное общество «Соцсфера» | 644518, Омская обл., Омский р-н, п. Чернолучье, база отдыха им. Стрельникова | 0,00 | 0,00 |
| 63 | Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт» | РФ, 646904, Омская обл., Калачинский район, г. Калачинск, ул. Крупской, д.132. | 0,00 | 0,00 |
| 64 | Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Ленэнерго» | 196247, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, дом 1 | 0,00 | 0,00 |
| 65 | Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» | 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д.33 | 0,00 | 0,00 |
| 66 | Открытое акционерное общество «ПСХ «Лучинское» | 601225, Владимирская обл., Собинский р-н, д.Лучинское | 0,00 | 0,00 |
| 67 | Открытое акционерное общество «Автотранспортное хозяйство» | 610044, РФ, г.Киров, ул.Ломоносова, 7а | 0,00 | 0,00 |
| 68 | Открытое акционерное общество «Санаторий-профилакторий «Энергетик» | РФ, 426009 Удмуртская респ, г. Ижевск, улица Авиационная, 10 | 0,00 | 0,00 |
| 69 | Закрытое акционерное общество «Свет» | 603024, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Полтавская, д.22, оф.61 А | 0,00 | 0,00 |
| 70 | Открытое акционерное общество «Берендеевское» | 606241, Нижегородская область, Лысковский район, с. Берендеевка | 0,00 | 0,00 |
| 71 | Открытое акционерное общество «Межрегиональная энергосервисная компания «Энергоэффективные технологии» | РФ, 603155, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Провиантская, д. 6 | 0,00 | 0,00 |
| 72 | Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» | г. Саратов, ул.Первомайская, д.42/44 | 0,00 | 0,00 |
| 73 | Открытое акционерное общество «Энергосервис Волги» | г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44 | 0,00 | 0,00 |
| 74 | Открытое акционерное общество «Социальная Сфера – М» | 430003, Россия, Мордовия, г. Саранск, | 0,00 | 0,00 |
| 75 | Открытое акционерное общество «Санаторий-профилакторий «Солнечный» | РФ, 460023, г. Оренбург, ул. Турбинная, 58 | 0,00 | 0,00 |
| 76 | Открытое акционерное общество «Чувашская автотранспортная компания» | 429954, РФ, г.Новочебоксарск, ул.Промышленная, д.21 | 0,00 | 0,00 |
| 77 | Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» | 344002 г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д.49 | 0,00 | 0,00 |
| 78 | Открытое акционерное общество «Энергосервис Юга» | 344002 г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д.49 | 0,00 | 0,00 |
| 79 | Открытое акционерное общество «Волгоградсетьремонт» | 400066, г.Волгоград, ул. Грановитая, д.1а | 0,00 | 0,00 |
| 80 | Открытое акционерное общество «Астраханьэлектросетьремонт» | 414032, г. Астрахань,ул. Краматорская, 204 | 0,00 | 0,00 |
| 81 | Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства имени А.А.Гречко» | 346940 Ростовская область, с.Куйбышево Куйбышевского района, ул.Театральная, 21 | 0,00 | 0,00 |
| 82 | Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства Соколовское» | 346930 Ростовская обл., г. Новошахтинск-10, пос. Соколово-Кундрюченский, ул. Курская д. 32 | 0,00 | 0,00 |
| 83 | Открытое акционерное общество «База отдыха «Энергетик» | 352818, Краснодарский край, Туапсинский р-он, с. Шепси, ул. Школьная, д.3 | 0,00 | 0,00 |
| 84 | Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» | 196247, Санкт-Петербург, площадь Конституции, д.1 | 0,00 | 0,00 |
| 85 | Открытое акционерное общество «Ленэнергоспецремонт» | 191180, г. Санкт-Петербург. ВО., 12 линия, д. 43,лит. А | 0,00 | 0,00 |
| 86 | Закрытое акционерное общество «Курортэнерго» | 197706, Санкт-Петербург, г.Сестрорецк, ул. Коммунаров, д. 16 | 0,00 | 0,00 |
| 87 | Закрытое акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания» | 196600, г. Санкт-Петербург, г.Пушкин, ул. Глинки, д.5. | 0,00 | 0,00 |
| 88 | Открытое акционерное общество «Энергосервис» | 357506, Ставропольский край, г.Пятигорск,пос.Энергетик, ул.Подстанционная,д.18 | 0,00 | 0,00 |
| 89 | Открытое акционерное общество «Дагэнергосеть» | 367020, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул. Дахадаева, д. 73а | 0,00 | 0,00 |
| 90 | Открытое акционерное общество «Чеченэнерго» | РФ, Чеченская республика, г. Грозный, Старопромысловское шоссе, д.6 | 0,00 | 0,00 |
| 91 | Открытое акционерное общество «Дагестанская энергосбытовая компания» | 367012,Республика Дагестан, г.Махачкала, ул.Дахадаева, д.73 | 0,00 | 0,00 |
| 92 | Кабардино-Балкарское открытое акционерное общество энергетики и электрификации | 360000, КБР, г.Нальчик, ул.Щорса, 6 | 0,00 | 0,00 |
| 93 | Открытое акционерное общество «Карачаево-Черкесскэнерго» | 369000, Карачаево-Черкесская Республика, г.Чеpкесск, ул.Османа Касаева, д.3 | 0,00 | 0,00 |
| 94 | Открытое акционерное общество «Калмэнергосбыт» | 358000,Республика Калмыкия, г.Элиста, ул.Лермонтова, д.7а | 0,00 | 0,00 |
| 95 | Открытое акционерное общество «Тываэнергосбыт» | 667010, РФ, Республика Тыва, г.Кызыл, ул.Заводская, 2а | 0,00 | 0,00 |
| 96 | Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Янтарьэнерго» | 236040, Российская Федерация, г.Калининград, ул Театральная, д.34 | 0,00 | 0,00 |
| 97 | Открытое акционерное общество «Янтарьэнергосбыт» | РФ, г. Калининград, ул.Дарвина,10 | 0,00 | 0,00 |
| 98 | Открытое акционерное общество «Калининградская генерирующая компания» | 236006, Российская Федерация, г.Калининград, Правая набережная, 10а | 0,00 | 0,00 |
| 99 | Открытое акционерное общество «Янтарьэнергосервис» | 236010 г. Калининград, ул. Красносельская, 83 | 0,00 | 0,00 |
| 100 | Открытое акционерное общество «Тюменьэнергоавтотранс» | 628400, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул. Энергостроителей, д.10 | 0,00 | 0,00 |
| 101 | Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Тюменьэнерго» | 628406, Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д. 4. | 0,00 | 0,00 |
| 102 | Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский инжиниринговый центр межрегиональных распределительных сетевых компаний» | 115280, г. Москва, 3-ий Автозаводский проезд, д.4, корп. 1 | 0,00 | 0,00 |
| 103 | Открытое акционерное общество «Недвижимость ИЦ ЕЭС» | 125933, г. Москва, Волоколамское ш., д.2 | 0,00 | 0,00 |
| 104 | Открытое акционерное общество «Недвижимость Северо-западного энергетического ИЦ» | 191036, г. Санкт-Петербург, Невский пр-т, 111/3 | 0,00 | 0,00 |
| 105 | Открытое акционерное общество «Недвижимость Южного ИЦ Энергетики» | 344002, г. Ростов-на-Дону, пр. Буденновский, д.2, оф.105. | 0,00 | 0,00 |
| 106 | Открытое акционерное общество «Недвижимость ИЦ энергетики Урала» | РФ, 620075, г. Екатеринбург, ул. Первомайская, д. 56 | 0,00 | 0,00 |
| 107 | Открытое акционерное общество «Недвижимость Сибирского энергетического НТЦ» | РФ, 630132, г. Новосибирск, пр-т Димитрова, д. 7 | 0,00 | 0,00 |
| 108 | Открытое акционерное общество «Недвижимость ВНИПИэнергопром» | РФ, 105094, г. Москва, Семеновская набережная, дом 2/1 | 0,00 | 0,00 |
| 109 | Открытое акционерное общество «Недвижимость ИЦ энергетики Поволжья» | 443001. г.Самара, ул. Самарская, д. 203 «Б» | 0,00 | 0,00 |
| 110 | Открытое акционерное общество «Северо-Западная энергетическая управляющая компания» | 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово Поле, д. 1 | 0,00 | 0,00 |
| 111 | Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ингушэнерго» | 366720, Республика Ингушетия, г.Назрань, ул.Муталиева, 23 | 0,00 | 0,00 |
| 112 | Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Севкавказэнерго» | 362040, РСО - Алания, г. Владикавказ, ул. Тамаева, 19 | 0,00 | 0,00 |
| 113 | Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани | 350033, Российская Федерация, г. Краснодар,ул. Ставропольская, 2 | 0,00 | 0,00 |
| 114 | Открытое акционерное общество «Пансионат отдыха «Энергетик» | 353490, Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, ул. Пионерская, д.4 | 0,00 | 0,00 |
| 115 | Открытое акционерное общество «Оздоровительный комплекс «Пламя» | 352856, Краснодарский край, Туапсинский р-он, пос. Новомихайловский, д.2 | 0,00 | 0,00 |
| 116 | Открытое акционерное общество «Энергосервис Кубани» | 350080 г. Краснодар, ул. Новороссийская, 47 | 0,00 | 0,00 |
| 117 | Открытое акционерное общество «Томская распределительная компания» | 634041, г.Томск Проспект Кирова,36 | 0,00 | 0,00 |
| 118 | Открытое акционерное общество «Объединение ВНИПИэнергопром» | Российская Федерация, 105094, г.Москва, Семеновская наб., д.2/1 | 0,00 | 0,00 |
| 119 | Открытое акционерное общество «Специальное конструкторское бюро теплоэнергетического оборудования ВТИ» | 115280, г.Москва, 3-й Автозаводский пр-д., д.4, корп.1 | 0,00 | 0,00 |
| 120 | Титов Сергей Геннадьевич | - | 0,00 | 0,00 |
| 121 | Сабинин Николай Константинович | г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 122 | Синютин Петр Алексеевич | - | 0,00 | 0,00 |
| 123 | Родин Валерий Николаевич | г. Екатеринбург | 0,00 | 0,00 |
| 124 | Петухов Константин Юрьевич | г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 125 | Ушаков Евгений Викторович | г. Нижний Новгород | 0,00 | 0,00 |
| 126 | Рябикин Владимир Анатольевич | Саратовская область | 0,00 | 0,00 |
| 127 | Сорочинский Андрей Валентинович | г. Санкт-Петербург | 0,00 | 0,00 |
| 128 | Жангуразов Кральбий Борисович | Кабардино-Балкарская Республика | 0,00 | 0,00 |
| 129 | Иванов Виктор Васильевич | - | 0,00 | 0,00 |
| 130 | Сокушев Борис Филагриевич | г. Калининград | 0,00 | 0,00 |
| 131 | Михеев Павел Александрович | Тюменская область | 0,00 | 0,00 |
| 132 | Семенов Виктор Германович | Московская область | 0,00 | 0,00 |
| 133 | Ларионов Дмитрий Витальевич | г. Санкт-Петербург | 0,00 | 0,00 |
| 134 | Чечеватов Андрей Викторович | г. Москва | 0,00 | 0,00 |
| 135 | Султанов Георгий Ахмедович | г. Краснодар | 0,00 | 0,00 |
| 136 | Коновалов Андрей Павлович | г.Красноярск | 0,00 | 0,00 |
| 137 | Общество с ограниченной ответственностью «АйТи Энерджи Сервис» | Россия, 109074 г. Москва, Китайгородский пр-д, д. 7. | 0,00 | 0,00 |
| 138 | Казимиров Петр Валерьевич | г. Владивосток | 0,00 | 0,00 |
| 139 | Открыто акционерное общество «Москабельсетьмонтаж» | 115088, г.Москва, ул. Южнопортовая, д.17 | 0,00 | 0,00 |
| 140 | Открытое акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания» | 6200014, Российская Федерация, г. Екатеринбург, ул. Бориса Ельцина, 1 | 0,00 | 0,00 |
| 141 | Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири» | 660135, г. Красноярск, ул. Взлетная, д. 5, стр.1 | 0,00 | 0,00 |
| 142 | Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» | 628406, Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д. 4. | 0,00 | 0,00 |
| 143 | Вашкевич Владимир Франтишкович | - | 0,00 | 0,00 |
| 144 | Исаев Олег Юрьевич | - | 0,00 | 0,00 |
| 145 | Князев Владимир Викторович | - | 0,00 | 0,00 |

## 2.8. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ

В 2007 Международный олимпийский комитет определил Российскую Федерацию местом проведения XXII зимних Олимпийских игр.

Столицей XXII зимних Олимпийских и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года выбран город Сочи.

Для поддержки этого мероприятия были приняты Федеральный закон от 01.12.2007 № 310-ФЗ «Об организации и о проведении XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в городе Сочи, развитии города Сочи как горноклиматического курорта и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и Федеральный закон от 30.10.2007 № 238-ФЗ «О Государственной корпорации по строительству олимпийских объектов и развитию города Сочи как горноклиматического курорта».

На состоявшемся 30.03.2012 совещании у Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Бударгина О.М. по вопросам строительства и эксплуатации олимпийских энергообъектов в Сочинском регионе Генеральному директору ОАО «Мобильные ГТЭС» Савинскому Е.В. поручено обеспечить реализацию п.136 Олимпийской программы, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2007 № 991 («Установка мобильных источников электроснабжения») - путем ввода в эксплуатацию в Сочинском регионе 9 мобильных газотурбинных электрических станций мощностью 22,5 МВт каждая.

В соответствии с указанным поручением ОАО «Мобильные ГТЭС» приняло участие в проводимом ГК «Олимпстрой» аукционе по лоту № 53-СМР/А «Мобильные агрегаты энергоснабжения (проектные и изыскательские работы, строительство)» п.136 Программы строительства, и по его итогам определено победителем (протокол комиссии по отбору от 04.05.2012 № 53-СМР-А/И).

Сделки ОАО «Мобильные ГТЭС», заключаемые по итогам аукциона для реализации п.136 Олимпийской программы, а именно:

* Договор на выполнение работ по временному размещению мобильных агрегатов энергоснабжения № 04-5-14-4069 от 17 мая 2012 года;
* Договор на выполнение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по временному размещению мобильных агрегатов энергоснабжения № 12/0700/023 от 23 августа 2012 года;
* Договор о предоставлении банковской гарантии № 4212ГМ/12-Р от 25 мая 2012 года),

признаются взаимосвязанными, поскольку совершаются в короткий промежуток времени и при их заключении преследуется единая хозяйственная цель.

Существенные условия указанных сделок:

**1. Договор на выполнение работ по временному размещению мобильных агрегатов энергоснабжения от 17.05.2012 № 04-5-14-4069 между ОАО «Мобильные ГТЭС» и Государственная корпорация по строительству олимпийских объектов и развитию города Сочи как горноклиматического курорта**:

**Стороны Договора:**

Заказчик - Государственная корпорация по строительству олимпийских объектов и развитию города Сочи как горноклиматического курорта;

Исполнитель - ОАО «Мобильные ГТЭС».

**Предмет Договора:** Исполнитель обязуется для реализации пункта 136 «Мобильные агрегаты энергоснабжения (проектные и изыскательские работы, строительство)» Программы строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2007 № 991, выполнить работы (оказать услуги) по временному размещению девяти мобильных газотурбинных электрических станций в составе со вспомогательным оборудованием (мобильные агрегаты энергоснабжения) на трех площадках для размещения в Сочинском регионе Краснодарского края и ввести их в эксплуатацию с целью обеспечения надежного энергоснабжения потребителей Сочинского региона в период проведения ХХII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в городе Сочи.

**Цена Договора:** Договорная цена, подлежащая оплате Исполнителю по Договору, составляет 3 043 788 590 (Три миллиарда сорок три миллиона семьсот восемьдесят восемь тысяч пятьсот девяносто) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) в сумме 464 306 734 (Четыреста шестьдесят четыре миллиона триста шесть тысяч семьсот тридцать четыре) рубля 07 копеек.

Договорная цена работ, подлежащая оплате Исполнителю по Договору, рассчитана в результате определения начальной (максимальной) цены предмета отбора, сформированной в ценах на момент проведения торгов с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России до момента окончания работ по Договору.

Указанная договорная цена является предельной и подлежит изменению в сторону уменьшения в случаях, предусмотренных Договором.

**Срок выполнения работ по Договору:**

Начало – 15.05.2012;

Окончание – 12.10.2014.

**Срок действия Договора:** Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.

**2. Договор на выполнение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по временному размещению мобильных агрегатов энергоснабжения от 23.08.2012 № 12/0700/023 между ОАО «Мобильные ГТЭС» и ООО «СК Северо-Восток»:**

**Стороны Договора:**

Заказчик - ОАО «Мобильные ГТЭС»;

Подрядчик - ООО «СК Северо-Восток».

**Предмет Договора:** Подрядчик обязуется выполнить комплекс строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по временному размещению девяти мобильных газотурбинных электрических станций в составе со вспомогательным оборудованием (мобильные агрегаты энергоснабжения) на трех площадках размещения в Сочинском регионе Краснодарского края.

**Цена Договора:** Цена работ по Договору не может быть более 2 039 985 000 (Двух миллиардов тридцати девяти миллионов девятисот восьмидесяти пяти тысяч) рублей 00 копеек, включая НДС (18 %) – 311 184 152 (Триста одиннадцать миллионов сто восемьдесят четыре тысячи сто пятьдесят два) рубля 54 копеек.

**Срок выполнения работ по Договору:**

Начало – 14 сентября 2012 года;

Окончание – 22 октября 2014 года.

**Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

**3. Договор о предоставлении банковской гарантии от 25.05.2012 № 4212ГМ/12-Р между ОАО «Мобильные ГТЭС» и «Газпромбанк» (открытое акционерное общество):**

**Стороны Договора:**

Принципал – ОАО «Мобильные ГТЭС»;

Гарант – «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество);

Бенефициар – Государственная корпорация по строительству олимпийских объектов и развитию города Сочи как горноклиматического курорта.

**Предмет Договора:** Гарант, по письменному заявлению Принципала, обязуется выдать в пользу Бенефициара банковскую гарантию на сумму 598 285 488,39 (Пятьсот девяносто восемь миллионов двести восемьдесят пять тысяч четыреста восемьдесят восемь, 39/100) российских рублей со сроком действия с 25.05.2012 по 30.11.2014 (включительно) (далее - «Гарантия»), для обеспечения исполнения обязательств Принципала по Договору от 17.05.2012 № 04-5-14-4069 на выполнение работ по временному размещению мобильных агрегатов энергоснабжения.

**Цена Договора:** Цена Договора состоит из суммы Гарантии, выдаваемой Гарантом в пользу Бенефициара для обеспечения исполнения обязательств Принципала по Договору от 17.05.2012 № 04-5-14-4069 на выполнение работ по временному размещению мобильных агрегатов энергоснабжения, в размере 598 285 488,39 (Пятьсот девяносто восемь миллионов двести восемьдесят пять тысяч четыреста восемьдесят восемь, 39/100) российских рублей и вознаграждения Гаранта за выдачу Гарантии в размере 1,25 (одна целая двадцать пять сотых) процентов годовых от суммы Гарантии, но не менее 10.000,00 (десять тысяч, 00/100) рублей за календарный квартал или его часть, рассчитываемое за срок действия Гарантии.

Вознаграждение Гаранта за изменение условий Гарантии составляет 10.000,00 (Десять тысяч,00/100) рублей и подлежит уплате единовременно не позднее пять рабочих дней с даты внесения изменений в условия Гарантии.

**Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до момента полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств по Договору».

Общая цена договоров, являющихся взаимосвязанными сделками, превышает 5 млрд. рублей, в том числе НДС.

Учитывая, что балансовая стоимость активов ОАО «Мобильные ГТЭС» по состоянию на 30.09.2012 составляет 9 141 102 (девять миллиардов сто сорок один миллион сто две тысячи) рублей, цена взаимосвязанных сделок составляет более 50% балансовой стоимости активов ОАО «Мобильные ГТЭС». В соответствии с п. 3 ст. 79 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» данные взаимосвязанные сделки подлежат одобрению Общим собранием акционеров ОАО «Мобильные ГТЭС» как крупная сделка.

Поскольку 100% акций ОАО «Мобильные ГТЭС» принадлежит ОАО «ФСК ЕЭС», функции Общего собрания акционеров ОАО «Мобильные ГТЭС» выполняет Правление ОАО «ФСК ЕЭС».

Учитывая длительность корпоративных процедур, предусмотренных Уставами ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Мобильные ГТЭС», процедура одобрения указанных сделок будет завершена в 2013 году.

В соответствии с пп. 42 п. 15.1 главы 15 Устава ОАО «Мобильные ГТЭС» сделки, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены, должны быть одобрены Советом директоров Общества.

В 2012 году Советом директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» одобрялись следующие сделки, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте):

* дополнительное соглашение к Договору поставки от 06.10.2010 между ОАО «Мобильные ГТЭС» и компанией «Ener1, Inc.» (США), корректирующее сроки выполнения работ по Договору и ввода систем СНЭ в эксплуатацию и определяющее порядок изменения условий оплаты монтажных, пуско-наладочных работ, комплексного опробования и ввода системы в опытно-промышленную эксплуатацию (протокол заседания Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» 28.02.2012 № 85).

## 2.9. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ СДЕЛКАХ, В КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Поскольку ОАО «Мобильные ГТЭС» имеет единственного акционера (до 31.06.2008 – ОАО РАО «ЕЭС России», с 01.07.2008 – ОАО «ФСК ЕЭС»), порядок одобрения сделок, предусмотренный Федеральным законом «Об акционерных обществах» для сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, не применяется к сделкам, в совершении которых заинтересован единственный акционер Общества.

Общество в течение 2012 года не заключало сделок, в совершении которых имелась заинтересованность по иным основаниям, кроме заинтересованности акционера.

# 3. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ И БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

## 3.1. АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА

Производственная деятельность.

ОАО «Мобильные ГТЭС» - единственная на территории Российской Федерации генерирующая компания, осуществляющая ввод и эксплуатацию мобильного генерирующего оборудования.

Компания является специфичным и необходимым субъектом энергетики, способным обеспечить как надежное функционирование энергосистемы в нормальном режиме, так и покрытие пиковых нагрузок в часы максимального потребления мощности в локальных энергодефицитных районах, обеспечивая конечных потребителей необходимым количеством и качеством электроэнергии.

Важнейшим преимуществом мобильных ГТЭС является возможность их перебазирования в любой район, имеющий дефицит мощности, в том числе в случае возникновения чрезвычайных и аварийных ситуаций. При этом оборудование может запускаться в считанные минуты, в том числе в условиях отсутствия источников внешнего энергоснабжения. ОАО «Мобильные ГТЭС» имеет соответствующий положительный опыт.

Установки включаются в работу по командам Системного оператора.

В настоящее время ОАО «Мобильные ГТЭС» эксплуатирует 16 мобильных ГТЭС по 22,5 МВт каждая с общей установленной мощностью 360 МВт.

Износ основных фондов составляет 17 %.

Динамика производства за предыдущие годы работы, а также все производственные показатели указаны в таблице «Показатели работы ОАО«Мобильные ГТЭС» за 2010-2012 гг.».

Показатели работы ОАО «Мобильные ГТЭС» за 2010-2012 гг.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Подстанция | Выработка э/э, кВт-ч | | | Число часов работы,  час | | | Количество пусков,  шт. | | |
| 2010 | 2011 | 2012 | 2010 | 2011 | 2012 | 2010 | 2011 | 2012 |
| ПС "Дарьино" | 850 110,0 | 99 137,0 | 53 854,0 | 49,5 | 15,0 | 6,5 | 36 | 29 | 13 |
| ПС "Новосырово" | 374 932,0 | 45 199,0 | 100 441 | 21,5 | 7,0 | 9,5 | 16 | 14 | 14 |
| ПС "Пушкино" | 322 511,0 | 272 103,0 | 11 780 994 | 32,5 | 26,5 | 542,5 | 47 | 40 | 126 |
| ПС "Рублево" | 614 411,0 | 129 785,0 | 239 233 | 46,0 | 19,0 | 22,0 | 51 | 37 | 38 |
| ПС "Кирилловская" | 47 713 614,0 | 6 937 052,0 | 5 459 837 | 2400,0 | 67,0 | 277,5 | 353 | 86 | 68 |
| ПС "Игнатово" | 216 511,0 | 1 034 310,0 | 961 593 | 25,5 | 333,0 | 56,5 | 47 | 42 | 53 |
| ПС «Кызылская» | 593 142,0 | 151 548,0 | 600 668 | 44,5 | 21,5 | 45,0 | 20 | 17 | 31 |
| ПС «ГПП-3» | 88 165,0 | 48 932,0 | 90 449 | 6,0 | 6,5 | 6,0 | 9 | 13 | 7 |
| ИТОГО | 50 731 880,0 | 8 718 066,0 | 19 287 069 | 2625,5 | 495,5 | 965,5 | 579 | 278 | 350 |

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Подстанция | Расход натурального топлива, тн | | | Расход условного топлива, т.у.т. | | | Удельный расход условного топлива, т.у.т./кВт-ч | | |
| 2010 | 2011 | 2012 | 2010 | 2011 | 2012 | 2010 | 2011 | 2012 |
| ПС "Дарьино" | 206,149 | 31,475 | 14,884 | 305,528 | 46,536 | 21,974 | 359,4 | 469,4 | 408,022 |
| ПС "Новосырово" | 84,438 | 14,225 | 25,495 | 125,008 | 21,038 | 37,621 | 374,9 | 465,4 | 374,554 |
| ПС "Пушкино" | 88,854 | 71,992 | 2687,101 | 131,516 | 106,487 | 3966,642 | 407,8 | 391,4 | 336,698 |
| ПС "Рублево" | 155,264 | 39,480 | 62,975 | 229,905 | 58,398 | 92,987 | 374,2 | 450,0 | 388,687 |
| ПС "Кирилловская" | 11 689,557 | 1 694,449 | 1329,68 | 17 094,221 | 2 482,177 | 1953,729 | 358,3 | 357,8 | 357,836 |
| ПС "Игнатово" | 64,576 | 254,169 | 231,216 | 95,603 | 375,774 | 341,416 | 441,6 | 363,3 | 355,052 |
| ПС "Кызылская" | 144,944 | 47,038 | 151,059 | 213,657 | 69,337 | 222,671 | 360,2 | 457,5 | 370,706 |
| ПС "ГПП-3" | 26,849 | 16,483 | 22,961 | 39,552 | 24,281 | 33,824 | 448,6 | 496,2 | 373,958 |
| ИТОГО | 12 460,631 | 2 169,311 | 4525,371 | 18 234,991 | 3 184,029 | 6670,863 | 359,4 | 365,2 | 345,872 |

По результатам работы в 2012 года удельный расход условного топлива практически по всем подстанциям уменьшился по сравнению с удельным расходом за предыдущий год, что связано с проведением профилактических мероприятий, позволяющих на ранних стадиях выявить нарушения в работе оборудования и своевременно их устранить. Удельный расход топлива отличается по подстанциям. Для подтверждения постоянной готовности оборудования ОАО «Мобильные ГТЭС» ежемесячно проводит контрольные пуски каждой ГТЭС. Во время пуска удельный расход топлива на выработку электроэнергии значительно превышает удельный расход топлива при работе оборудования в нормальном режиме на номинальной нагрузке. Если мобильные ГТЭС не включаются в работу по команде диспетчера Системного оператора, то удельный расход топлива складывается только из расхода топлива на ежемесячный контрольный пуск ГТУ. Чем больше и длительнее были включения ГТУ, тем ниже суммарный удельный расход топлива по подстанции.

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

1. Электрическая энергия.

Общее потребление электрической энергии – 4 279 879 кВт.ч – 8 424 925,66 руб. без НДС.

1. Топливо.
   1. Топливо на технологические нужды (производство электрической энергии):

* Дизельное топливо – 1694,449 тонн – 33 259 137,40 руб. без НДС;
* Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 ГОСТ 10227–86 – 474,858 тонн – 8 427 135,12 руб. без НДС.
  1. Топливо на хозяйственные нужды:
* Бензин автомобильный – 67,22 тыс.л. – 1 602 374,03 руб. без НДС;
* Дизельное топливо – 14,443 тыс.л. – 323 936,91 руб. без НДС.

Ежеквартальное прогнозирование производственных результатов на 2013 год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Место размещение ГТЭС | Выработка э/э, млн. кВт.ч. | | | | Расход нат. топлива, тыс. тн | | | | Расход условного топлива, тыс. т.у.т. | | | |
| 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв |
| Московский регион (Москва и Московская область:  ПС «Дарьино»,  ПС «Пушкино»,  ПС «Новосырово»,  ПС «Игнатово»,  ПС «Рублево») | 9,3 | 1,08 | 0,49 | 5,95 | 2,6 | 0,26 | 0,15 | 1,49 | 3,81 | 0,4 | 0,23 | 2,18 |
| Краснодарский край  (г. Новороссийск  ПС «Кирилловская",  г. Сочи  ПС «ПСОУ»,  Сочинская МГТЭС,  ПАТП-6) | 8,9 | 24,405 | 20,265 | 18,31 | 2,21 | 6,06 | 5,03 | 4,54 | 3,25 | 8,91 | 7,40 | 6,68 |
| Республика Тыва (ПС «Кызылская») | 1,81 | 0,22 | 0,03 | 1,36 | 0,45 | 0,051 | 0,008 | 0,34 | 0,661 | 0,083 | 0,012 | 0,5 |
| ИТОГО | 20,01 | 25,705 | 20,785 | 25,62 | 5,26 | 6,371 | 5,188 | 6,37 | 7,721 | 9,393 | 7,642 | 9,36 |

Прогнозирование работы установок на 2013 год проводилось, исходя из фактической работы установок в 2010-2011 годах, а также с учетом возможного включения в работу мобильных ГТЭС в месяцы наибольшего потребления электроэнергии для каждого региона размещения установок и планируемых сроков перебазирования мобильных ГТЭС из Московского региона в г. Сочи. Фактическая выработка может значительно отличаться от плановой, так как возникновение аварийных и критических ситуаций, в результате влияния которых может возникнуть необходимость включения мобильных ГТЭС, спланировать заранее невозможно.

## 3.2. ОЦЕНКА ПО ДАННЫМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОБЩЕСТВА

Анализ финансового состояния

Состав, структура активов баланса ***тыс. руб.***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | | Код | На 31 декабря 2012 г. |
| **АКТИВ** | |  |  |
| **I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ** | |  |  |
| Нематериальные активы | | 1110 | - |
| Результаты исследований и разработок | | 1120 | - |
| Нематериальные поисковые активы | | 1130 | - |
| Материальные поисковые активы | | 1140 | - |
| Основные средства | | 1150 | 4 656 098 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | Приобретение объектов основных средств | 11501 | 4 656 098 |
| Доходные вложения в материальные ценности | | 1160 | - |
| Финансовые вложения | | 1170 | - |
| Отложенные налоговые активы | | 1180 | 734 780 |
| Прочие внеоборотные активы | | 1190 | 207 606 |
| **Итого по разделу I** | | **1100** | **5 598 484** |
| **II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ** | |  |  |
| Запасы | | 1210 | 1 356 891 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | Материалы | 12101 | 1 326 891 |
|  | Товары | 12102 | - |
|  | Основное производство | 12103 | - |
|  |  |  |  |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | | 1220 | 68 |
| Дебиторская задолженность | | 1230 | 838 927 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | Расчеты с поставщиками и подрядчиками | 12301 | 587 711 |
| Расчеты с покупателями и заказчиками | | 12302 | 186 586 |
|  | Расчеты по налогам и сборам | 12303 | 39 |
|  | Расчеты с разными дебиторами и кредиторами | 12304 | 40 096 |
|  | Расчеты по договору лизинга | 12305 | - |
|  | Авансы выданные по договорам страхования | 12306 | 24 495 |
| Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | | 1240 | 1 269 000 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | Депозитные счета | 12401 | 1 269 000 |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | | 1250 | 68 062 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | Расчетные счета | 12501 | 52 202 |
|  | Валютные счета | 12502 | 2 135 |
|  | Аккредитивы | 12503 | 12 612 |
|  | Прочие денежные средства | 12504 | 1 113 |
| Прочие оборотные активы | | 1260 | 1 491 |
| Не предъявленная к оплате начисленная выручка | | 1270 | 25 393 |
| **Итого по разделу II** | | **1200** | **3 529 832** |
| **БАЛАНС** | | **1600** | **9 128 316** |

За отчетный период активы Общества составили 9 128 316 тыс.рублей, из которых наибольшую часть (61,3%) составили внеоборотные активы в размере 5 598 484 тыс.рублей.

Внеоборотные активы предприятия состоят из основных средств, отложенных налоговых активов и прочих внеоборотных активов.

По состоянию на 31.12.2012 большая часть внеоборотных активов Общества состоит из основных средств (83,17%). Высокая доля основных средств в составе внеоборотных активов компании характерна для энергетических предприятий, где высокий уровень капиталоёмкости основных производственных фондов.

По итогам 2012 года Оборотные активы общества состоят из следующих основных показателей:

- Запасы (37,59 %), которые состоят из:

* технологическое топливо (14 %);
* запасные части для основного генерирующего и вспомогательного оборудования (35 %);
* комплектующие изделия конструкции и детали (51 %);
* прочие запасы.

- Финансовые вложения (35,95 %) которые состоят из депозитов, размещённых в ОАО «АЛЬФА-БАНК», «ГПБ» (ОАО).

- Дебиторская задолженность (23,77 %) в составе оборотных активов и состоящая из следующих сумм:

* расчеты с покупателями и заказчиками (22 %);
* расчёты по авансам выданным (70 %) – в рамках заключенных договорных отношения с ГК «Олимпстрой» по перебазированию 9 мобильных ГТЭС в Сочинскую энергосистему Обществом заключены договоры на проведение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ;
* прочая дебиторская задолженность.

Состав, структура капитала и обязательств Общества ***тыс. руб.***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | | Код | На 31 декабря 2012 г. |
| **ПАССИВ** | |  |  |
| **III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ** | |  |  |
| Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | | 1310 | 9 397 920 |
| Собственные акции, выкупленные у акционеров | | 1320 | - |
| Переоценка внеоборотных активов | | 1340 | - |
| Добавочный капитал (без переоценки) | | 1350 | - |
| Резервный капитал | | 1360 | - |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | | 1370 | (1 049 150) |
|  | в том числе: |  |  |
|  | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет | 1371 | (395 428) |
|  | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года | 1372 | (653 722) |
| Итого по разделу III | | 1300 | 8 348 770 |
| **IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | |  |  |
| Заемные средства | | 1410 | - |
| Отложенные налоговые обязательства | | 1420 | 168 |
| Оценочные обязательства | | 1430 | - |
| Прочие обязательства | | 1450 | - |
| Итого по разделу IV | | 1400 | 168 |
| **V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | |  |  |
| Заемные средства | | 1510 | - |
| Кредиторская задолженность | | 1520 | 766 154 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | Расчеты с поставщиками и подрядчиками | 15201 | 219 459 |
|  | Расчеты с покупателями и заказчиками | 15202 | 507 021 |
|  | Расчеты по налогам и сборам | 15203 | 39 124 |
|  | Расчеты с разными дебиторами и кредиторами | 15204 | 550 |
| Доходы будущих периодов | | 1530 | - |
| Оценочные обязательства | | 1540 | 13 224 |
| Прочие обязательства | | 1550 | - |
| **Итого по разделу V** | | **1500** | **779 378** |
| **БАЛАНС** | | **1700** | **9 128 316** |

Пассивы Общества состоят из собственного капитала и резервов, краткосрочных и долгосрочных обязательств.

Доля краткосрочных обязательств, сложившаяся на 31.12.2012, состоит в основном из авансовых платежей, полученных в рамках заключенного во 2 квартале 2012 года договора с ГК «Олимпстрой» на перемещение 9 мобильных ГТЭС в Сочинскую энергосистему для резервирования энергоснабжения особо важных объектов на период проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года.

## 3.3. СОСТОЯНИЕ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА

Под стоимостью чистых активов акционерного общества понимается величина, определяемая путем вычитания из суммы активов акционерного общества, принимаемых к расчету, суммы его пассивов, принимаемых к расчету.

Оценка имущества, средств в расчетах и других активов и пассивов акционерного общества производится с учетом требований положений по бухгалтерскому учету и других нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету. Для оценки стоимости чистых активов акционерного общества составляется расчет по данным бухгалтерской отчетности.

***тыс. руб.***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование** | **Код строки Баланса** | **На конец 2010 года** | **На конец 2011 года** | **На конец 2012 года** |
|  | **Активы** |  |  |  |  |
| 1 | Нематериальные активы | 1110 |  |  |  |
| 2 | Основные средства | 1150 | 5 271 086 | 4 878 914 | 4 656 098 |
| 3 | Прочие внеоборотные активы | 1190 | 4 854 | 43 251 | 207 606 |
| 4 | Доходные вложения в материальные ценности | 1160 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения | 1170 + 1240 | 1 606 186 | 2 234 100 | 1 269 000 |
| 6 | Отложенные налоговые активы | 1180 | 544 971 | 574 372 | 734 780 |
| 7 | Запасы | 1210 | 1 453 748 | 2 668 202 | 1 326 891 |
| 8 | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 0 | 0 | 68 |
| 9 | Дебиторская задолженность | 1230 | 801 215 | 389 739 | 838 927 |
|  | Денежные средства | 1250 | 5 262 | 23 819 | 68 062 |
|  | Прочие оборотные активы | 1260 | 5 544 | 3 261 | 26 884 |
| **12** | **Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)** |  | **9 692 866** | **10 815 658** | **9 128 316** |
|  |  |  |  |  |  |
|  | **Пассивы** |  |  |  |  |
| 13 | Долгосрочные обязательства займы и кредиты | 1410 |  |  |  |
| 14 | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 195 | 170 | 168 |
| 15 | Краткосрочные обязательства займы и кредиты | 1510 |  |  |  |
| 16 | Кредиторская задолженность | 1520 | 103 075 | 1 801 397 | 766 154 |
| 17 | Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов | 15207 |  |  |  |
| 18 | Оценочные обязательства | 1540 | 12 528 | 11 599 | 13 224 |
| 19 | Прочие обязательства | 1550 |  |  |  |
| **20** | **Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)** |  | **115 798** | **1 813 166** | **779 546** |
| **21** | **Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))** |  | **9 577 068** | **9 002 492** | **8 348 770** |

Чистые активы по состоянию на 31.12.2012 ниже Уставного капитала Общества.

Показатели, характеризующие динамику изменения стоимости чистых активов и уставного капитала Общества за три последних завершенных финансовых года.

***тыс. руб.***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Код строки Баланса | 2010 | 2011 | 2012 |
| 1 | Стоимость чистых активов |  | 9 577 068 | 9 002 492 | 8 348 770 |
| 2 | Стоимость совокупных активов | 1 600 | 9 692 866 | 10 815 658 | 9 128 316 |
| 3 | Отношение чистых активов к совокупным активам, (коэф.) |  | 0,988 | 0,832 | 0,915 |
| 4 | Уставный капитал | 1 310 | 9 397 920 | 9 397 920 | 9 397 920 |
| 5 | Отношение чистых активов к уставному капиталу, (коэф.) |  | 1,019 | 0,958 | 0,888 |

Стоимость чистых активов ОАО «Мобильные ГТЭС» по данным бухгалтерской отчётности снизилась на 653 722 тыс. рублей по сравнению с аналогичным показателем в 2011 году. Снижение стоимости чистых активов вызвано убытком Общества по результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год, обусловленного следующими причинами:

* Отсутствие установленных ФСТ России тарифов на мощность для генерирующих объектов ОАО «Мобильные ГТЭС», размещённых в I ценовой зоне оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ) в период 1-3 кварталов 2012г.
* Учет в составе затрат ранее оплаченных услуг по лизингу. Лизинговые платежи Обществом были оплачены в полном объеме в течение 2007-2008 гг., а зачет данных платежей происходил по 31.12.2012.
* Списание на себестоимость затрат на реализацию проекта перемещения одной мобильной ГТЭС в Республику Тыва. г. Кызыл. Данный проект Общество реализовало за счёт собственных средств.

По итогам 2012 года стоимость чистых активов Общества составила 8 348 770 тыс. руб. при величине уставного капитала 9 397 920 тыс. руб.

Для приведения стоимости чистых активов ОАО «Мобильные ГТЭС» в соответствие с величиной его уставного капитала Обществом в 2013 году запланирована процедура уменьшения уставного капитала до величины, не превышающей стоимости его чистых активов, путем уменьшения номинальной стоимости акций.

**Анализ деятельности Общества**

Коэффициенты ликвидности

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель | Формула для расчета | Оптимальное значение | Значение  на конец отчетного периода |
| 1 | Коэффициент абсолютной ликвидности (L1) | (стр. 1250 ф.1)+ (стр. 1240 ф.1)) /  (стр. 1500 ф.1) | L1 > 0,2 - 0,5 | 1,7 |
| 2 | Коэффициент срочной ликвидности (L2) | (стр. 1250 ф.1)+ (стр. 1240 ф.1)+ (стр. 1230 ф.1)) / (стр. 1500 ф.1) | L2 > 0,8 - 1 | 2,78 |
| 3 | Коэффициент текущей ликвидности (L3) | (стр. 1200 ф.1) / (стр. 1500 ф.1) | L3 > 1,5 - 2 | 4,51 |

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какая доля краткосрочных обязательств может быть покрыта за счет денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, быстро реализуемых в случае необходимости. В 2012 году значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 1,7 и находится значительно выше оптимального значения (0,2-0,5).

Коэффициент срочной ликвидности характеризует ту часть текущих обязательств, которая может быть погашена не только за счет наличности, но и за счет ожидаемых поступлений за выполненные работы или оказанные услуги. Данный коэффициент отражает прогнозируемую платежеспособность организации при условии своевременного проведения расчетов с дебиторами. Коэффициент срочной ликвидности на 31.12.2012 составляет 2,78, что значительно выше оптимального значения (0,8 - 1).

Коэффициент текущей ликвидности показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов, Данный коэффициент показывает способность Общества оплачивать свои текущие обязательства в ходе обычного производственного процесса. Коэффициент текущей ликвидности на 31.12.2012 составил 4,51, что значительно выше оптимального значения (1,5 - 2).

В отчетном периоде все показатели ликвидности значительно превышают величины оптимальных значений, что свидетельствует о достаточной ликвидности Общества.

Коэффициенты финансовой устойчивости

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель | Формула для расчета | Оптимальное значение | Значение  на конец отчетного периода |
| 1 | Коэффициент автономии (финансовой независимости) | (стр. 1300 ф.1) / (стр. 1600 ф.1) | КФН ≥ 0,5-0,8 | 0,92 |
| 2 | Коэффициент финансирования | (стр. 1300 ф.1) / (стр. 1400 ф.1+стр.1500ф.1) | Кф > 0,7 | 8,9 |
| 3 | Коэффициент финансовой устойчивости | (стр. 1300 ф.1+ стр. 1400 ф.1) / (стр. 1700 ф.1) | КФу > 0,6 | 0,92 |
| 4 | Коэффициент маневренности собственного капитала | (стр. 1300, ф.1 -  стр. 1100, ф.1) /  стр.1300, ф.1 | КМ ≥ 0,2 - 0,5 | 0,33 |
| 5 | Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности | (стр. 1230 ф.1) / (стр. 1520 ф.1) | К > 1 | 1,1 |

Коэффициент автономии (коэффициент финансовой независимости) характеризует отношение собственного капитала к общей сумме капитала (активов) организации. Коэффициент показывает насколько организация независима от кредиторов. На 31.12.2012 значение коэффициента автономии составляет 0,92 и находится выше пределов оптимального значения (0,5-0,8).

Коэффициент финансирования (коэффициент покрытия долгов собственными средствами) характеризует долю собственных средств, выделяемых на покрытие обязательств. На 31.12.2012 коэффициент финансирования составляет 8,9, что значительно выше минимально допустимого оптимального значения.

Коэффициент финансовой устойчивости определяет степень эффективности использования капитала, вложенного в активы предприятия. На 31.12.2012 значение коэффициента финансовой устойчивости составляет 0,91, что выше оптимального значения.

Коэффициент маневренности собственного капитала характеризует, какая доля собственных средств организации используется для финансирования деятельности в краткосрочном периоде. На 31.12.2012 коэффициент маневренности собственного капитала составляет 0,33 и находится в пределах допустимых значений (0,2-0,5).

В отчетном периоде значения всех коэффициентов финансовой устойчивости значительно превышают величины оптимальных значений, что свидетельствует о достаточной финансовой устойчивости Общества.

ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МЕТОДОВ И ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЁТА.

ОАО «Мобильные ГТЭС организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1996 №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации (утв. Приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 [№ 107н](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=59275;fld=134;dst=100013), от 24.03.2000 [№ 31н](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=111002;fld=134;dst=100015), от 18.09.2006 [№ 116н](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=110330;fld=134;dst=100040), от 26.03.2007 [№ 26н](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=57827;fld=134;dst=100011), от 25.10.2010 [№ 132н](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107274;fld=134;dst=100011)), планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению (утв. Приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н в ред. Приказов Минфина РФ от 07.05.2003 [№ 38н](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=42435;fld=134;dst=100005), от 18.09.2006 [№ 115н](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=105408;fld=134;dst=100029), от 08.11.2010 [№ 142н](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107962;fld=134;dst=100014)), Приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н "О формах бухгалтерской отчетности организаций" (в ред. Приказа Минфина России от 05.10.2011 [№ 124н](consultantplus://offline/ref=977A47185F1295490BD0F1B7615408BFFAFDBDF7896E6F01964D9E8C0FDA7B1ACB777CD872E6B5AEP7DDL)), а также иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

1.2. При формировании и разработке Учетной политики учтены принципы, регламентированные и установленные Положением по бухгалтерскому учету "Учетная политика организаций" (ПБУ 1/2008) (утверждено Приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н в ред. Приказов Минфина РФ от 11.03.2009 [№ 22н](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=86640;fld=134;dst=100006), от 25.10.2010 [№ 132н](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107274;fld=134;dst=100025), от 08.11.2010 [№ 144н](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107490;fld=134;dst=100018)).

Активы и обязательства в иностранной валюте

Учет имущества, стоимость которого выражена в иностранной валюте и приобретаемого в процессе деятельности Общества, осуществлялся в соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным Приказом Минфина России от 27.11.2006 №154н.

Пересчет средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах с юридическими и физическими лицами, выраженных в иностранной валюте, в рубли производился на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на каждую отчетную дату.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Учет основных средств

Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.2001. № 26н с изменениями и дополнениями.

В составе основных средств отражаются активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 раздела I Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01.

Объекты, отвечающие условиям, предъявляемым к активам, относящимся к основным средствам стоимостью менее 40 000 рублей за единицу, учитываются в составе материально-производственных запасов и списываются по мере отпуска в производство.

Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию до 01.01.2011 с первоначальной стоимостью за единицу в пределах от 20 000 до 40 000 рублей списываются на затраты путем равномерного начисления амортизации в течение оставшегося срока их полезного использования.

По завершении работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств затраты, учтенные на счете учета вложений во внеоборотные активы, увеличивают первоначальную стоимость этого объекта основных средств и списываются в дебет счета учета основных средств. В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств, в результате проведенной реконструкции или модернизации, Обществом пересматривается срок полезного использования по этому объекту.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Амортизация по объектам основных средств начисляется линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Затраты на ремонт основных средств учитываются по фактическим затратам, не образуя ремонтный фонд.

В связи с несущественностью величины доли основных средств со стоимостью в интервале от 20 000 рублей до 40 000 рублей в общей величине основных средств, указанных в балансе по состоянию на 31.12.2010 приведение данных по строке Баланса 1150 (Основные средства) в сопоставимый вид относительно 2011 года в связи с изменением учетной политики не производилось.

Учет финансовых вложений

Бухгалтерский учет финансовых вложений ведется на счете «Финансовые вложения» в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н с изменениями и дополнениями.

Такого рода финансовые вложения, как депозитные вклады, учитываются Обществом на счетах 55.03 «Депозитные счета», 55.23 «Депозитные счета в валюте» обособленно.

Проценты, подлежащие получению за предоставление в пользование денежных средств, учитываемых на указанных выше счетах, отражаются в составе внереализационных доходов, исходя из установленных по каждому виду финансовых вложений обязательств доходности и срока действия такого обязательства ежемесячно на последнее число каждого месяца, а также на дату прекращения договора (или на дату досрочного расторжения договора).

Резерв под обесценение финансовых вложений не создается, за исключением случаев возникновения ситуаций, в которых может произойти обесценение финансовых вложений.

Наличие обесценения финансовых вложений по депозитным вкладам в кредитных организациях признается в случае, если собственные средства кредитной организации, рассчитанные в порядке, определенном законодательством Российской Федерации по Форме №0409134, на протяжении трех лет подряд (включая текущий год) имеют отрицательную динамику.

Общество производит проверку на обесценение финансовых вложений по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н с изменениям и дополнениями.

Единицей учета МПЗ принимается номенклатурный номер.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на момент их приобретения.

Учет материальных ценностей производится на счете «Материалы», без использования счетов «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

При отпуске в производство и ином выбытии оценка МПЗ производится по средней стоимости.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее одного года и спецодежда учитываются в составе материально-производственных запасов на счете «Материалы».

Материально-производственные запасы в прошедшем году в залог не передавались.

Незавершенное производство и готовая продукция

По состоянию на 31.12.2012 года остатков незавершенного производства и готовой продукции по основному производству – производство электроэнергии и мощности Общество не имеет ввиду специфики деятельности.

Расходы будущих периодов и оценочные обязательства на предстоящие расходы

Затраты, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативным правовыми актами по бухгалтерскому учету и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Расходы будущих периодов признаются в том отчетном периоде, в котором они возникают исходя из условий сделок (по сделкам с конкретным сроком исполнения). К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

- расходы, связанные с выполнением договоров строительного подряда, понесенные в связи с предстоящими работами ([п. 16](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107309;fld=134;dst=100049) ПБУ 2/2008 "Учет договоров строительного подряда")

- платежи за предоставленное право использования результатов интеллектуальной деятельности или средств индивидуализации, производимые в виде фиксированных разовых платежей ([п. 39](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=111054;fld=134;dst=100111) ПБУ 14/2007)

- иные расходы, которые отвечают критериям расходов будущих периодов (п. 19 ПБУ 10/99)

Расходы будущих периодов, указанные выше списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету исходя из условий сделок, а также исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода).

Расходы, по которым невозможно определить срок их полезного использования, учитываются с учетом принципа равномерности признания расходов, т.е. списываются на затраты равномерно в течение срока, который Общество устанавливает самостоятельно и утверждает приказом Генерального директора Общества.

Сальдо счета 97 "Расходы будущих периодов" отражается по следующим строкам бухгалтерской отчетности:

- по неисключительным правам (лицензиям) на использование компьютерных программ (фиксированных разовых платежей), если строк использования программы с даты составления отчетности до даты окончания использования данной программы составляет более 12 месяцев по строке 1190 ["Прочие внеоборотные активы"](consultantplus://offline/ref=C9F4A4143009827D4D9DD86FDBBBF5EB60A7C9038DEB206D4E9F8AD975C98A2D343E8379419F48F2C1E2R);

- по неисключительным правам (лицензиям) на использование компьютерных программ (фиксированных разовых платежей), если строк использования программы с даты составления отчетности до даты окончания использования данной программы составляет 12 месяцев и меньше по строке 1260 «Прочие оборотные активы»;

- по расходам на предстоящие работы по договору строительного подряда по строке 1210 ["Запасы"](consultantplus://offline/ref=C9F4A4143009827D4D9DD86FDBBBF5EB60A7C9038DEB206D4E9F8AD975C98A2D343E8379419F48F3C1E4R);

- по иным расходам, которые отвечают критериям расходов будущих периодов со сроком отнесения на расходы Общества не более 12 месяцев - по строке 1260 «Прочие оборотные активы».

Обществом создаются резервы на предстоящую оплату отпусков работников, признавая оценочное обязательство.

Расчет ежемесячных отчислений в резерв производится с учетом взносов на обязательное пенсионное (социальное, медицинское) страхование и страхование от несчастных случаев и профзаболеваний;

Расходы на формирование оценочного обязательства предстоящих расходов на оплату отпусков относятся на счета учета расходов на оплату труда соответствующих категорий работников. Оценочное обязательство на предстоящие расходы на оплату отпусков создаются по каждому работнику на последнее число каждого месяца исходя из количества дней неиспользованного отпуска.

Если работник имеет право на дополнительные дни отпуска, то сумма резерва рассчитывается с учетом этих дней.

Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская и кредиторская задолженность определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и его контрагентами. Обществом создается резерв по сомнительным долгам. Сомнительной признается задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором и не обеспечена соответствующими гарантиями. Резерв по сомнительным долгам создается и корректируется на основе результатов ежеквартально проводимой инвентаризации дебиторской задолженности Общества. Величина его определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

В Обществе приняты следующие принципы начисления резерва:

|  |  |
| --- | --- |
| Период просрочки платежа, дни | Резерв, % |
| Свыше 90 дней | 100 |
| От 45 до 90 дней | 50 |
| Менее 45 дней | Резерв не создается |

Задолженность непогашенная в сроки, установленные договорами и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показывается в балансе за вычетом сформированного резерва.

Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2012 г. составляет 9  397 920  тыс. руб. и состоит из 21 358 909 300 штук обыкновенных именных акций одинаковой номинальной стоимостью 44 (Сорок четыре) копейки каждая.

Изменений Уставного капитала в прошедшем году не производилось.

Резервный капитал в отчетном периоде образован не был.

Признание доходов и расходов

Учет доходов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденного Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н с изменениями и дополнениями.

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг признается по мере реализации товаров, продукции, выполнения работ, оказания услуг.

Выручка отражается в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

Доходами от обычных видов деятельности следует считать доходы от:

- производства электроэнергии;

- передачи мощности;

- прочих видов промышленной продукции, работ, услуг;

- прочих видов непромышленных работ, услуг.

Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 «Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в Уставе, доходы от которой Общество будет получать в рамках заключенных договоров.

Доходы и расходы по договорам на строительство, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года (долгосрочный характер) или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы, Общество определяет способом «по мере готовности».

В связи с тем, что достоверное определение финансового результата исполнения договора с ГК «Олимпстрой» от 17.05.2012 № 04-5-14-4069 по размещению девяти мобильных ГТЭС в Сочинском энергорайоне на период проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в городе Сочи, в рамках действующей [Программы](consultantplus://offline/ref=0F94DA461D9F111E5A1CC328E02B1EAAA42EA10936655FF1333F9439EACE11C904F3AB9FC971411962J1N) строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта на дату их возникновения в 2012 году в силу отсутствия утвержденной проектной документации не представляется возможным, но существует вероятность, что расходы, понесенные при исполнении договора, будут возмещены, и поэтому выручка по данному договору признана в отчете о финансовых результатах за 2012 год в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период Общество считает возможными к возмещению.

Остальные виды доходов относятся к прочим и отражаются на счете 91.1 «Прочие доходы».

В составе прочих доходов Общества также признаются:

- поступления от продажи основных средств и иных активов;

- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за пользование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным или дисконтным векселям третьих лиц. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;

- прочие доходы.

Прочие доходы и связанные с ними расходы, возникающие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной деятельности показываются в отчете о финансовых результатах развернуто.

Учет расходов организации ведется в соответствии с приказом Минфина РФ от 06.05.99г. №33н ПБУ 10/99 «Расходы организации» с дополнениями и изменениями.

Расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходы на производство продукции должны быть отражены в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, когда они произведены.

В том же периоде расходы на производство признаются себестоимостью реализованной продукции в отчете о финансовых результатах.

Учет расходов на производство, калькулирование себестоимости основной продукции (электроэнергии и мощности), ведется по калькуляционному варианту с распределением затрат на прямые и косвенные и подсчетом сокращенной производственной себестоимости продукции без учета общехозяйственных расходов. Общепроизводственные расходы ежемесячно списываются как управленческие в полном размере на результат финансово-хозяйственной деятельности с распределением по основным и прочим видам деятельности пропорционально объему выпуска продукции (выполнения работ/оказания услуг).

Учет расходов на производство прочей продукции (энергетических объектов для продажи, а также прочих объектов) ведется с использованием позаказного метода калькулирования себестоимости. Себестоимость единицы продукции рассчитывают по сумме фактических затрат на производство продукции, а объектом калькулирования являются конкретное изделие, партия или множество отдельных продуктов (услуг), называемых заказом. Заказ открывается на основании договора с заказчиком или покупателем.

К прямым затратам на заказ относится стоимость комплектующих частей оборудования, подлежащих монтажу, а также расходы на их приобретение, стоимость прочих материалов, расходы на приобретение работ и услуг производственного характера, выполняемых сторонними организациями (предпроектное обследование, проектные работы, затраты на оплату работ по монтажу, пуско-наладке, затраты на оплату транспортных услуг, хранения оказываемых сторонними организациями), затраты на оплату труда персонала, непосредственно участвующего в процессе производства, обязательное пенсионное страхование, обязательное медицинское страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности, обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда.

Прямые и общепроизводственные расходы, в рамках одного заказа распределяются по конкретным наименованиям продукции пропорционально стоимости комплектующих оборудования.

В составе прочих расходов Общества признаются:

расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, иных активов;

убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;

прочие расходы.

Анализ финансового результата

Отчет о прибылях и убытках

*тыс. руб*.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | | **Код** | **За Январь-Декабрь**  **2012** |
|  | Выручка | 2110 | 2 165 578 |
|  | В том числе: Производство электроэнергии | 21101 | 111 663 |
|  | Производство мощности | 21102 | 408 653 |
|  | Прочая деятельность | 21103 | 1 645 262 |
|  | Себестоимость продаж | 2120 | (2 495 887) |
|  | В том числе: Производство электроэнергии | 21201 | (101 469) |
|  | Производство мощности | 21202 | (914 931) |
|  | Прочая деятельность | 21203 | (1 479 487) |
|  | Валовая прибыль (убыток) | 2100 | (330 309) |
|  | Коммерческие расходы | 2210 | (39 049) |
|  | Управленческие расходы | 2220 | (555 406) |
|  | Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | (924 764) |
|  | Доходы от участия в других организациях | 2310 | - |
|  | Проценты к получению | 2320 | 186 973 |
|  | Проценты к уплате | 2330 | - |
|  | Прочие доходы | 2340 | 94 815 |
|  | Прочие расходы | 2350 | (170 740) |
|  | Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | (813 716) |
|  | Текущий налог на прибыль | 2410 | - |
|  | в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | 2421 | (2 333) |
|  | Изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | 2 |
|  | Изменение отложенных налоговых активов | 2450 | 160 408 |
|  | Прочее | 2460 | (416) |
|  | в т.ч. штрафы, пени и др. налоговые санкции | 2461 | (416) |
|  | изменение учетной политики |  | - |
|  | **Чистая прибыль (убыток)** | **2400** | **(653 722)** |

По результатам деятельности Общества в 2012 году прибыль (убыток) составляет – (653 722) тыс. рублей.

ОАО «Мобильные ГТЭС» в 2012 году по итогам хозяйственной деятельности дивиденды не начислялись и не выплачивались.

Основные факторы, повлиявшие на финансовый результат по итогам 2012 года:

* Отсутствие установленных ФСТ России тарифов на мощность для генерирующих объектов ОАО «Мобильные ГТЭС», размещённых в I ценовой зоне оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ) в период 1-3 кварталов 2012г.
* Учет в составе затрат ранее оплаченных услуг по лизингу. Лизинговые платежи Обществом были оплачены в полном объеме в течение 2007-2008 гг.
* Списание на себестоимость затрат на реализацию проекта перемещения одной мобильной ГТЭС в Республику Тыва. г. Кызыл. Данный проект Общество реализовало за счёт собственных средств.

*1. Отсутствие выручки от реализации мощности по Первой ценовой зоне ОРЭМ в период 1-3 кварталов 2012 года.*

По результатам участия Общества в конкурентном отборе мощности (КОМ) на 2012 год была отобрана мощность только 2-х мобильных ГТЭС, размещенных во II ценовой зоне (Республика Тыва, ПС «Кызылская» и Республика Хакасия, ПС «ГПП-3»), в объеме 45 МВт. Мощность 14-ти мобильных ГТЭС, расположенных в I ценовой зоне оптового рынка, в размере 315 МВт (г. Москва, Московская область и Краснодарский край) не прошла конкурентный отбор мощности на 2012 год.

В соответствии с пунктом 112 Правил ОРЭМ, данные мобильные ГТЭС в составе перечня не отобранных на КОМ генерирующих объектов были направлены ОАО «СО ЕЭС» на рассмотрение Правительственной Комиссии по вопросам развития электроэнергетики для подготовки предложений о создании условий для вывода из эксплуатации генерирующего оборудования и (или) предложений об отнесении генерирующих объектов, не отобранных на КОМ, к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.

В рамках решения данной проблемы ОАО «Мобильные ГТЭС» был подготовлен и направлен на рассмотрение Правительственной комиссией необходимый пакет документов, которая приняла положительное решение (Протокол от 06.07.2012 № 5) по отнесению генерирующих объектов Общества к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме. Данное решение было закреплено Распоряжением Правительства РФ от 28.08. 2012 № 1543-р, в соответствии с которым генерирующее оборудование ОАО «Мобильные ГТЭС» отнесено к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме сроком до 2014 года.

Приказом от 27.09.2012 № 223-э/4 ФСТ России установила с 01.10.2012 тарифы на мощность и электрическую энергию для генерирующих объектов ОАО «Мобильные ГТЭС», поставляющих мощность в вынужденном режиме в I ценовой зоне оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

*2. Отнесение на себестоимость затрат по лизингу.*

Согласно Графикам оказания лизинговых услуг ОАО «Мобильные ГТЭС» отражает расходы по начислению лизинговых услуг до 31.12.2012. Таким образом, образовавшаяся дебиторская задолженность погашается постепенно до указанной даты путем ежемесячного отражения на соответствующих счетах бухгалтерского и налогового учета затрат по договору лизинга на основании Актов оказанных услуг, выставляемых ЗАО «Бизнес-Альянс».

1. *Списание на себестоимость затрат на реализацию проекта перемещения одной мобильной ГТЭС в Республику Тыва. г. Кызыл.*

Проект перемещения одной мобильной ГТЭС в Республику Тыва реализован в соответствии с Протокольным решением заседания оперативного Штаба по последствиям землетрясения в Республике Тыва от 29.03.2012 № 14, на котором ОАО «ФСК ЕЭС» было поручено в 2012 году произвести перебазирование одной мобильной газотурбинной электрической станции (мобильной ГТЭС) мощностью 22,5 МВт в г. Кызыл (Республика Тыва).

Во исполнение совместного приказа ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Мобильные ГТЭС» от 26.03.2012 № 177/145 «О размещение мобильной ГТЭС в г. Кызыл Республики Тыва», ОАО «Мобильные ГТЭС» оперативно приступило к реализации данного проекта и успешно реализовало его в кратчайшие сроки во 2 квартале 2012 года. Данный проект Общество реализовало за счёт собственных средств.

**Выручка от реализации электроэнергии и мощности за 2012 год**

Выручка от реализации мощности сформирована от продажи мощности по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, а также по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ).

Выручка от реализации электроэнергии сформирована от продажи электроэнергии по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, а также по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

( тыс. руб.)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2012** | **1 квартал 2012** | **2 квартал 2012** | **3 квартал 2012** | **4 квартал 2012** |
| **Мощность** | **408 653,59** | **43 824,38** | **35 067,17** | **35 104,07** | **294 657,98** |
| по регулируемым договорам | 14 704,05 | 3 828,95 | 3 392,22 | 3 855,74 | 3 627,14 |
| по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ) | 144 990,37 | 39 995,43 | 31 674,95 | 31 248,33 | 42 071,67 |
| по договорам купли-продажи мощности, поставляемой в вынужденном режиме | 248 959,17 |  |  |  | 248 959,17 |
| **Электроэнергия** | **111 662,85** | **40 759,93** | **8 076,62** | **16 440,82** | **46 385,48** |
| по регулируемым договорам | 4 816,68 | 2 600,49 | 304,28 | 0,00 | 1 911,91 |
| по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед | 7 501,88 | 788,20 | 12,24 | 6 701,44 | 0,00 |
| по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы | 99 344,28 | 37 371,24 | 7 760,10 | 9 739,38 | 44 473,57 |
| **Итого** | **520 316,44** | **84 584,30** | **43 143,79** | **51 544,89** | **341 043,45** |

Сравнительная таблица тарифов на электрическую мощность   
 ОАО "Мобильные ГТЭС" в 2011-2012 гг.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | Цена мощности c 01.01.2011 (Приказ ФСТ от 30.12.2010 г. № 498-э/3), руб./МВт в месяц (без НДС), | Цена мощности с 01.04.2011 (Приказ ФСТ от 22.04.2011 г. № 81-э/1), руб./МВт в месяц (без НДС) | Цена мощности c 01.01.2012  (Приказ ФСТ от 31.01.2012 г. № 50-э), руб./МВт в месяц (без НДС) | Цена мощности c 01.10.2012  (Приказ ФСТ от 27.09.2012 г. № 223-э/4), руб./МВт в месяц (без НДС) |
| 1 | I ценовая зона, средневзвешенная цена на мощность | 262 248,00 | 137 322,80 |  | 257 482,78 |
| 2 | II ценовая зона, средневзвешенная цена на мощность | 373 797,64 | 126 368,00 | 335 520,65 |  |

Объемы продаж электроэнергии и мощности в 2012 году:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид продукции | Ед. измерения | 1 квартал  2012 | 2 квартал  2012 | 3 квартал  2012 | 4 квартал  2012 | 2012 |
| Электроэнергия | млн. кВт\*ч | 9,067 | 2,229 | 2,984 | 8,942 | 23,222 |
| Мощность | МВт | 44,720 | 44,404 | 44,375 | 334,522 | 117,005 |

Выручка от реализации прочей деятельности

(тыс. руб.)

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2012** |
| Прочая деятельность | 1 645 262 |
| Выручка от проекта по размещению аккумуляторных батарей большой мощности (СНЭ) | 1 619 869 |
| Выручка от проекта по договору с ГК «Олимпстрой» | 25 393 |

В 2012 году Обществом были реализованы два пилотных проекта на ПС «ПСОУ» г. Сочи и ПС «Волхов-Северная» г. Санкт-Петербург по размещению аккумуляторных батарей большой мощности.

Решением Протокола Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» от 23.12.2010 № 72 определено для ОАО «Мобильные ГТЭС» одним из приоритетных направлений деятельности выполнение особо важных задач (работ) значимых для отрасли и Общества как реализацией двух пилотных проектов на ПС «ПСОУ» г. Сочи и ПС «Волхов-Северная» г. Санкт-Петербург по размещению аккумуляторных батарей большой мощности (далее СНЭ), применение которых на территории РФ было одобрено Министерством энергетики России (Протокол совещания от 16.11.2010 № АШ-414 пр).

В рамках реализации указанных проектов ОАО «Мобильные ГТЭС» установило на указанных подстанциях две системы накопления энергии мощностью 1,5 МВт и емкостью аккумуляторных батарей 2,5МВт\*ч каждая. Также ОАО «Мобильные ГТЭС», в рамках договорных обязательств с ОАО «ФСК ЕЭС», провело полевые испытания указанных установок. Во время полевых испытаний проведена проверка соответствия СНЭ заявленным характеристикам, проведена экспериментальная отработка режимов использования оборудования для перспективных вариантов применения: использование в качестве резервного источника питания, источник бесперебойного питания, проводилось определение КПД СНЭ, получены и другие показатели. После проведения полевых испытаний оборудования системы СНЭ, проведено комплексное опробование и оборудование принято в промышленную эксплуатацию (Акт от 28.12.2012 о вводе оборудования в постоянную (промышленную) эксплуатацию г. Сочи и Акт от 28.12.2012 о вводе оборудования в постоянную (промышленную) эксплуатацию г Санкт-Петербург.

Отчет полученных результатов послужит основой при проведении ОАО «ФСК ЕЭС» анализа возможностей использования оборудования СНЭ, после чего будут сделаны выводы о возможности применения СНЭ на различных объектах ЕНЭС РФ.

В 2012 году Обществом заключен договор с ГК «Олимпстрой» по перебазированию 9 мобильных ГТЭС в Сочинскую энергосистему для резервирования энергоснабжения особо важных объектов на период проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года .

Доходы и расходы по договорам на строительство, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года (долгосрочный характер) или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы, Общество определяет способом «по мере готовности».

Структура затрат на производство электрической энергии и мощности.

(тыс. руб.)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Основные составляющие затрат** | **2012** |
|
| 1 | Материальные затраты: | 180 963 |
| 1.1. | Сырье и материалы | 23 761 |
| 1.2. | Покупная энергия, топливо и водоснабжение | 108 595 |
| 1.3. | Работы и услуги производственного характера | 48 606 |
| 2 | Заработная плата, страховые взносы | 342 132 |
| 3 | Амортизация ОС и НМА | 395 895 |
| 4 | Работы и услуги общепроизводственного характера | 133 477 |
| 5 | Прочие затраты | 558 387 |
| **6** | **Итого** | **1 610 854** |

Состав прочих затрат, относимых на производство и реализацию электрической энергии и мощности.

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Основные составляющие затрат** | **2012** |
| 1 | Прочие затраты | 558 387 |
| 1.1 | Финансовая аренда (Лизинг) | 202 351 |
| 1.2 | Затраты по перемещению мобильной ГТЭС в г. Кызыл | 224 186 |
| 1.3 | Страхование | 50 871 |
| 1.4 | Аренда имущества и земли | 34 467 |
| 1.5 | Прочие обычные расходы | 46 513 |

Структура себестоимости реализованной продукции и услуг за 2012 год.

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Основные составляющие затрат** | **2012** |
|
| А | 1 | 2 |
| 1 | Расходы на производство электрической энергии и мощности | 1 610 854 |
| 2 | Расходы на реализацию проектов | 1 479 487 |
| **3** | **Всего** | **3 090 341** |

# 4. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Источником начисления резервного фонда, фонда накопления и выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль), размер которой определяется по данным бухгалтерской отчетности.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мобильные ГТЭС» за 2012 финансовый год был получен убыток в размере 653,7 млн. рублей. Распределение чистой прибыли в соответствующие фонды и выплата дивидендов не производилось.

Основные причины, повлиявшие на итоговый финансовый результат деятельности: отсутствие тарифов на мощность мобильных ГТЭС в I ценовой зоне оптового рынка электрической энергии и мощности в период 1-3 кварталов 2012 года, учет в составе затрат ранее оплаченных услуг по лизингу и реализация внепланового проекта перемещения одной мобильной ГТЭС в г. Кызыл, Республики Тыва в целях ликвидации последствий чрезвычайной ситуации (землетрясения) в данном регионе.

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2012** | **2011** |  | **2010** | **2009** |
| Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода: | (653 722) | (574 576) |  | ( (334 443) | (1 349 018) |
| Распределение на: | - | - |  | - | - |
| Резервный фонд |  |  |  |  |  |
| Фонд накопления | - | - |  | - | - |
| Дивиденды | - | - |  | - | - |
| Погашение убытков прошлых лет | - | - |  | - | - |

ОАО «Мобильные ГТЭС» проводит дивидендную политику в соответствии с Положением о дивидендной политике, утвержденным решением Совета директоров Общества (Протокол заседания Совета директоров от 12.12.2008 № 40).

Дивидендная политика Общества - это 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 накопление, на развитие и/или погашение убытков прошлых лет), а также система отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов, а также по установлению ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.

Дивидендная политика Общества основывается на строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации. Члены Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» определяют рекомендуемый размер дивидендов, исходя из полученных финансовых результатов, соблюдая баланс интересов ОАО «Мобильные ГТЭС» и акционеров. По итогам деятельности 2012 года ОАО «Мобильные ГТЭС» выплаты дивидендов не будет.

# 5. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В течение 2012 отчетного года ОАО «Мобильные ГТЭС»:

* реализованы два пилотных проекта на ПС «Псоу» г. Сочи и ПС «Волхов-Северная» г. Санкт-Петербург по размещению аккумуляторных батарей большой мощности (СНЭ), применение которых на территории Российской Федерации было одобрено Министерством энергетики Российской Федерации (протокол совещания от 16.11.2010 № АШ-414 пр). Пилотные проекты по размещению систем сетевого накопления энергии (СНЭ), предназначены для организации бесперебойного электроснабжения собственных нужд энергообъектов, при полной потере внешнего питания. Источником финансирования по данному проекту является инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС»;
* приступило к реализации нового направления деятельности «Создания центра электросетевого комплекса для оперативного размещения мобильного оборудования (мобильных модульных мобильных подстанций 10/110 кВ) на электросетевых объектах ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Холдинг МРСК». Источник финансирования – собственные средства Общества;
* приступило к реализации проекта перебазирования 9 мобильных ГТЭС в Сочинскую энергосистему для резервирования энергоснабжения особо важных объектов на период проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года. Источник финансирования по данному проекту - целевые поступления в рамках договора с ГК «Олимпстрой».

Помимо этого, для ОАО «Мобильные ГТЭС» перспективными является проведение совместно с ОАО «ФСК ЕЭС» научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) в сфере применения систем СНЭ на объектах ЕНЭС.

# 6. ОБЪЕМ ПРОДАЖ ОБЩЕСТВА, ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ НА ОСНОВНЫХ РЫНКАХ СБЫТА

## 6.1. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА, ПОВЛИЯВШИЕ НА РАЗВИТИЕ И УСПЕХИ ОБЩЕСТВА

1. Реализации проектов установки пилотных систем СНЭ на ПС 220 кВ «Псоу» (г. Сочи) и ПС220 кВ «Волхов-Северная» (г.Санкт-Петербург).
2. Начало реализации проекта по размещению девяти мобильных ГТЭС в сочинском энергорайоне в рамках исполнения пункта 136 Программы строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2007 № 991.
3. Вступление ОАО «Мобильные ГТЭС» в Некоммерческое партнерство «Объединение лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит».

## 6.2. ОБЗОР РЫНКОВ, НА КОТОРЫХ ОБЩЕСТВО ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, И ГРУППЫ ПРОДУКЦИИ ОБЩЕСТВА

Основным рынком сбыта продукции, производимой ОАО «Мобильные ГТЭС», является оптовый рынок электрической энергии (мощности).

Оптовый рынок электрической энергии и мощности (далее - оптовый рынок или ОРЭ) - сфера обращения электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка.

В рамках оптового рынка установлены территории, которые объединены в ценовые зоны: Первая ценовая зона (зона Европы и Урала), Вторая ценовая зона (зона Сибири).

В целях обеспечения надежной и бесперебойной поставки электрической энергии на оптовом рынке осуществляется торговля генерирующей мощностью (далее - мощность) - особым товаром, покупка которого предоставляет участнику оптового рынка право требования обеспечения готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии установленного качества в количестве, необходимом для удовлетворения потребности в электрической энергии данного участника, с учетом необходимого резерва.

Оптовый рынок представляет собой систему договорных отношений совокупности его участников (субъектов), связанных между собой единством технологического процесса производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии в ЕЭС России. Субъектами ОРЭ являются организации, осуществляющие куплю-продажу электроэнергии (мощности) и (или) предоставляющие инфраструктурные услуги на ОРЭ (системный оператор – ОАО «СО-ЕЭС» и федеральная сетевая компания - ОАО «ФСК ЕЭС»).

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», функционирование коммерческой инфраструктуры оптового рынка обеспечивает Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» - НП «Совет рынка».

За организацию купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке (торговой системы оптового рынка) отвечает Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии и мощности» – ОАО «АТС».

Систему расчетов между участниками ОРЭ обеспечивает клиринговая компания – ЗАО «ЦФР».

В 2012 году торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке осуществлялась в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172.

Основы ценообразования в отношении электрической энергии в Российской Федерации разработаны в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и определяют основные принципы и методы регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике.

Приказом ФСТ России № 50-э от 31.01.2012 были утверждены цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Субъект ОРЭ** | **Наименование**  **генерирующих**  **объектов** | **Цена на мощность, руб./МВт в месяц  (без НДС)** |
| ОАО «Мобильные ГТЭС» | ПС «ГПП-3», г.Саяногорск | 443 997,93 |
| ПС «Кызылская» | 227 043,36 |

Приказом ФСТ России от 27.09.2012 № 223-э/4 были утверждены цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и которые не поставляют мощность по регулируемым договорам:

| **Электростанция** | **Наименование генерирующего оборудования** | **Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)** |  | **Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Мобильная ГТЭС  ПС «Кирилловская» | ТГ-1 | 4 674,98 |  | 112 290,51 |
| ТГ-2 | 4 674,98 |  | 112 290,51 |
| Мобильные ГТЭС  ПС «Игнатово» | ТГ-1 | 4 433,61 |  | 468 541,66 |
| ТГ-2 | 4 433,61 |  | 468 541,66 |
| ТГ-3 | 4 433,61 |  | 468 541,66 |
| Мобильные ГТЭС  ПС № 239 «Пушкино» | ТГ-1 | 4 335,42 |  | 123 000,00 |
| ТГ-2 | 4 437,58 |  | 279 892,59 |
| ТГ-3 | 4 335,42 |  | 123 000,00 |
| Мобильные ГТЭС  ПС № 316 «Дарьино» | ТГ-2 | 4 433,61 |  | 468 541,66 |
| Мобильные ГТЭС  ПС № 617 «Сырово» | ТГ-1 | 4 335,42 |  | 341 619,11 |
| Мобильные ГТЭС  ПС № 110 «Рублево» | ТГ-1 | 4 319,87 |  | 127 005,60 |
| ТГ-2 | 4 319,87 |  | 127 005,60 |
| ТГ-3 | 4 319,87 |  | 127 005,60 |

Приказом ФСТ России от 15.12.2011 № 352-э/1 были установлены следующие тарифы (цены) на электрическую энергию и мощность, поставляемую по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности** | **Наименование генерирующих объектов** | **Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт\*ч) (без НДС)** |  | **Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)** |
| ОАО «Мобильные ГТЭС» | Мобильная ГТЭС Кызылская | 4 977,64 |  | 126 368,00 |
| ПС "ГПП-3",  г. Саяногорск | 4 670,79 |  | 126 368,00 |

## 6.3. ПРОДУКЦИЯ ОБЩЕСТВА

Продуктами, производимыми и поставляемыми в настоящее время на рынок ОАО «Мобильные ГТЭС», являются электрическая энергия и мощность.

**Продажа электроэнергии.**

Общество осуществляет торговлю электрической энергией на оптовом рынке с использованием следующих механизмов:

**Регулируемые договоры (РД)**

С 2011 года регулируемые договоры (РД) заключаются только в отношении объемов электроэнергии и мощности, предназначенных для поставок населению и приравненным к населению группам потребителей, а также гарантирующим поставщикам, контролируемым ОАО «МРСК Северного Кавказа», на территории которых устанавливаются особые условия функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности (вплоть до 2015 года). Цены (тарифы) на поставку электрической энергии и мощности по регулируемым договорам рассчитываются по определяемым федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов формулам индексации цен (ФСТ РФ). Объемы поставки электроэнергии и мощности по РД устанавливаются в рамках формируемого Федеральной службой по тарифам сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии таким образом, чтобы для включенного в сводный баланс производителя электроэнергии и мощности поставки по РД не превышали 35% от планового объема поставки электрической энергии (мощности) на оптовый рынок, определенного в балансовом решении на соответствующий период регулирования.

**Рынок на сутки вперед (РСВ)**

В «рынке на сутки вперед» (РСВ) торгуются объемы электрической энергии, вырабатываемые свыше объема РД по свободным (маржинальным) ценам, полученным в результате конкурентного отбора ценовых заявок участников оптового рынка на покупку/продажу электрической энергии. Торги в РСВ организует и проводит ОАО «АТС» (Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы»).

**Балансирующий рынок (БР)**

На балансирующем рынке (БР) осуществляется торговля отклонениями фактического графика производства от планового по ценам, сформированным на основе конкурентного отбора по маржинальному принципу заявок участников БР (поставщики и потребители с регулируемой нагрузкой).

**Продажа мощности**

С 2011 года по регулируемым договорам поставляется мощность только в объемах, необходимых для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Торговля либерализованной — «свободной» — мощностью осуществляется через механизмы конкурентного отбора мощности, заключением свободных договоров (напрямую с покупателем) или биржу электрической энергии и мощности.

Кроме того, в случае, если генерирующий объект был отнесен к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, то реализация мощности такого объекта осуществляется по договорам купли-продажи мощности, заключенным с генерирующими объектами, поставляющими мощность в вынужденном режиме.

**Продажи электроэнергии и мощности Обществом в 2011-2012 годах\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | | | МВт | | |
| **Наименование показателя** | **2011** | | | **2012** | | |
| **Мощность** |  | **356,97** | |  | | **117,005** |
| по регулируемым договорам |  | 98,22 | |  | | 9,697 |
| по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ) |  |  | |  | | 34,912 |
| по договорам купли-продажи мощности, поставляемой в вынужденном режиме |  | 258,75 | |  | | 72,396 |
|  |  |  | |  | | тыс. кВт\*ч |
| **Электроэнергия** |  | **23 293,78** | |  | | **23 221,52** |
| по регулируемым договорам |  | 13 961,40 | |  | | 998,45 |
| по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед |  | 55,68 | |  | | 1 277,10 |
| по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы |  | 9 276,70 | |  | | 20 945,98 |
|  |  | |  |  | тыс. руб. | |
| **Наименование показателя** | **2011** | | | **2012** | | |
| **Мощность** |  | | **753 833,79** |  | **408 653,59** | |
| по регулируемым договорам |  | | 237 413,35 |  | 14 704,05 | |
| по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ) |  | |  |  | 144 990,37 | |
| по договорам купли-продажи мощности, поставляемой в вынужденном режиме |  | | 516 420,44 |  | 248 959,17 | |
| **Электроэнергия** |  | | **106 376,87** |  | **111 662,85** | |
| по регулируемым договорам |  | | 63 138,45 |  | 4 816,68 | |
| по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед |  | | 57,00 |  | 7 501,88 | |
| по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы |  | | 43 181,43 |  | 99 344,28 | |
| **Итого** |  | | **860 210,66** |  | **520 316,44** | |

*\* − Снижение выручки от продажи мощности Обществом связано с отсутствием до 01.10.2012 г. необходимых решений для начала продажи мощности на ОРЭМ мобильных ГТЭС в I ценовой зоне оптового рынка*

**Доля выручки от продажи электроэнергии и мощности в 2012 году**

**Выручка от реализации электроэнергии и мощности по секторам**

## 6.4. ФАКТОРЫ И УСЛОВИЯ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА В СВЯЗИ С РЕФОРМИРОВАНИЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

На деятельность Общества оказывают влияние следующие факторы, связанные с реформированием электроэнергетики:

Отрицательные факторы:

1. Отсутствие нормативной документации, определяющей систему и основные критерии для принятия решения о необходимости функционирования мобильных ГТЭС и систем СНЭ в отдельных узлах энергосистемы.
2. Отсутствие нормативной документации, определяющей формирование ценовых параметров на электрическую энергию и мощность и системных услуг, оказываемых мобильными ГТЭС и системами СНЭ, и учитывающей особенности их участия на ОРЭМ и рынке системных услуг.

Положительные факторы:

1. Намеченный Правительством РФ вектор инновационного развития экономики, в частности энергетического кластера РФ.
2. Стремление крупных потребителей построить собственную генерацию.

Способы, применяемые Обществом, и способы, которые Общество планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Общества, в чем запас прочности компании, какую сверхзадачу она ставит перед собой:

1. Активное участие в законодательной и нормотворческой деятельности, инициирование внесения изменений в действующие законы об электроэнергетике и принятые в соответствии с ними нормативные акты, с целью учета интересов Общества и специфики его деятельности.
2. Взаимодействие Общества с НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС» и Министерством энергетики РФ в сфере продажи электроэнергии и мощности.
3. Активное сотрудничество с ЗАО «АПБЭ» в области разработки различных вариантов применения СНЭ (совместно с мобильными ГТЭС) в ЕНЭС.

## 6.5. ОПИСАНИЕ КОНКУРЕНТНОГО ОКРУЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА И ФАКТОРЫ РИСКА

Общество придерживается превентивного подхода к управлению рисками путем непрерывного выявления угроз и принятия мер по их предотвращению. Общество понимает риски, которым оно подвержено в процессе осуществления своей деятельности и достижения стратегических, оперативных, финансовых и других целей. Большое внимание уделяется вопросам управления рисками и непрерывному совершенствованию корпоративной системы управления рисками.

В 2012 году структура и подходы к управлению рисками на уровне ОАО «ФСК ЕЭС», в которую входит ОАО «Мобильные ГТЭС», продвинулись в своем дальнейшем развитии в контексте позиционирования риск-менеджмента как одного из наиболее приоритетных направлений совершенствования корпоративного управления.

В качестве одного из функциональных элементов была введена штатная единица специалиста по внутреннему контролю, находящаяся в прямом подчинении Первого заместителя Генерального директора – Исполнительного директора.

Ключевыми рисками, связанными с деятельностью Общества, являются отраслевые риски. Электроэнергетика является инфраструктурной отраслью экономики. Прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех отраслей экономики Российской Федерации, а также в определенной степени — климатическими и погодными условиями в России. Реформа электроэнергетики даже в своей завершающей стадии сопряжена с рядом рисков, способных оказать существенное влияние как на бизнес, так и на финансовые показатели Общества.

Одним из главных рисков для Общества на данный момент является риск снижения доходов Компании из-за принятия государственными органами мер, направленных на сдерживание темпов роста цен на электроэнергию для конечных потребителей.

Описание риска: в 2011 году государство принимает ряд мер по сдерживанию роста цен на электроэнергию и мощность, в том числе, снижение тарифа на мощность для объектов генерации, работающей в вынужденном режиме. При этом процесс принятия решения об отнесении генерирующих объектов, к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, регламентирован Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, в соответствии с которыми решение об отнесении объектов к вынужденной генерации Правительство РФ принимает на основе предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. В 2012 году такое решение в отношении 13 мобильных ГТЭС было принято только в августе месяце, что стало причиной существенного снижения объемов выручки от продажи мощности и, как следствие, существенным образом сказалось на финансовом результате работы Общества за 2012 год.

Предпринимаемые Обществом действия: в связи с ограниченными возможностями по влиянию на «системные» решения государственных органов и объективным отсутствием возможности компенсации фактически понесенных или ожидаемых в краткосрочной перспективе потерь, связанных с действиями государственных органов, Общество постоянно оценивает влияние принимаемых мер в среднесрочной и долгосрочной перспективе, а также рассматривает вероятность принятия дальнейших мер, исходя из текущей политической и экономической ситуации в государстве. В случае, если в средне- и долгосрочной перспективе предпринимаемые/ожидаемые меры, по оценке Общества, приведут к существенному снижению ожидаемых доходов относительно текущих прогнозов, Общество проведет оценку и пересмотр стратегии развития.

Другими ключевыми отраслевыми рисками являются риск получения заниженного тарифа на новую (перебазируемую) мощность, а также риск недостаточной окупаемости постоянных затрат Общества через тарифы

Описание рисков: ОАО «Мобильные ГТЭС» эксплуатирует генерирующее оборудование, особенностью которого является возможность перемещения. Обществом, начиная с 2008 г., неоднократно были реализованы проекты по перебазированию оборудования с одной площадки размещения на другую. В настоящее время действующие нормативно-правовые документы, в соответствии с которыми осуществляется определение цен на мощность, не предусматривают компенсацию затрат, связанных с перебазированием. Следствием этого является заниженный тариф и недостаточная окупаемость понесенных Обществом затрат.

Предпринимаемые Обществом действия: Общество старается добиться внесения изменений в методическую базу по определению цен на мощность. Положительным моментом в данном направлении является тот факт, что в последнее время ФСТ России неоднократно на официальном уровне начало отмечать такую необходимость.

Также, по оценке Общества, существенными по-прежнему являются риски, связанные с моделью рынка мощности.

Описание рисков: в 2012 году в соответствие с Протокольным решением заседания оперативного Штаба по последствиям землетрясения в Республике Тыва от 29.03.2012 № 14, Обществом был реализован проект по перебазирования одной мобильной ГТЭС из Московского региона в Республику Кызыл, г. Тыва. Данный проект был реализован Обществом за счет собственных средств, при этом, после ввода объекта в эксплуатацию, мощность данной МГТЭС не оплачивалась.

Предпринимаемые Обществом действия: Общество старается добиться внесения изменений в нормативно-правовую базу в области электроэнергетики, предусматривающие особенности функционирования мобильных (передвижных) генерирующих объектов.

В текущей деятельности ОАО «Мобильные ГТЭС» существуют и другие значимые риски, в том числе:

* риски, ассоциированные с реализацией стратегии Общества
* финансовые риски, связанные с управлением, оптимизацией и контролем над финансовыми ресурсами и денежными потоками
* правовые риски, связанные с соблюдением законодательства и требований регулирующих органов;
* экологические
* риски терроризма
* и другие риски, которые могут повлиять на деятельность Общества.

В Обществе могут существовать и другие риски, которые на сегодняшний день не известны Обществу или являются незначительными по оценке экспертов и менеджмента Общества, но потенциально могут оказать негативное влияние на финансовые результаты Общества в будущем. Общество стремится выявлять потенциальные угрозы для своей деятельности и принимать адекватные действия по управлению рисками на самых ранних стадиях.

**Конкуренция**

Поскольку электростанции ОАО «Мобильные ГТЭС» совместно с другими электростанциями входят в Единую энергетическую систему России с едиными электрическими связями, процессами генерации и потребления электрической энергии, то можно говорить, что конкурентами ОАО «Мобильные ГТЭС» являются все генерирующие компании – субъекты оптового рынка электрической энергии и мощности.

Структура установленной мощности электростанций ЕЭС России на конец 2012 года по видам генерирующего оборудования представлена на рисунке ниже.

**Рис. Структура установленной мощности электростанций ЕЭС России**

Однако при более детальном анализе конкуренции необходимо учитывать, что электростанции ОАО «Мобильные ГТЭС», по сравнению с тепловыми электростанциями, имеют наибольшие издержки при производстве электроэнергии из-за высокой топливной составляющей.

Основным видом используемого топлива на электростанциях ОАО «Мобильные ГТЭС» является топливо для реактивных двигателей (авиационный керосин, дизельное топливо).

Стоимость топлива подвержена значительным колебаниям, зависящим от следующих факторов: сезонности, спроса, цен на нефть на внешнем рынке.

По итогам 2012 года расходы Общества на топливо составили 94,95% от себестоимости произведенной электроэнергии.

На объемы производства и реализации электрической энергии электростанций Общества оказывают влияние складывающиеся режимы работы в ЕЭС, а именно:

* ремонты сетевого оборудования электрических подстанций и отходящих воздушных линий электропередачи;
* ремонты, пуски, остановы и режимы работы генерирующего оборудования электростанций.

Общество является уникальным предприятием мобильной пиковой генерации, и, как указано выше, не имеет аналогов в России. Однако в рамках планируемого направления деятельности по строительству стационарных ГТЭС с блоками единичной мощности от 15 до 30 МВт, у Общества достаточно высокая конкуренция.

| Компания | Город | Описание |
| --- | --- | --- |
| ОАО «Авиадвигатель» | Пермь | Поставляют ГТЭС на базе "ПМ" |
| Группа Е4 | Москва | Строительство электростанций |
| Local Energy Solutions | Москва | ТЭО, ОИ строительства собственной генерации |
| Бранан | Москва | ТЭО, ОИ строительства собственной генерации |
| ОАО «Доминанта-Энерджи» | Санкт-Петербург | Инжиниринг, строительство электростанций |
| ОАО «ВО «Технопромэкспорт» | Москва | Строительство электростанций |
| ЗАО «Энергопроект» | Москва | Строительство электростанций |
| ОАО «Зоря-Машпроект» | Николаев, Украина | Строительство электростанций |
| ОАО «Электрозавод» | Москва | Инжиниринг,  строительство электростанций |

В настоящее время ведется активная работа по выявлению и усилению конкурентных преимуществ Общества, в том числе работа по кооперации с крупнейшими мировыми производителями энергетического оборудования и энергоэффективных технологий, для предоставления промышленным предприятиям комплексных продуктов, полностью соответствующих их потребностям.

# 7. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

Политика Общества по осуществлению закупочной деятельности основана на установлении единых подходов по реализации Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества, обеспечивающих:

- бесперебойное обеспечение Общества качественными товарами, работами, услугами;

- экономическую эффективность при проведении закупок;

- разумный контроль над закупками со стороны акционеров Общества;

- предотвращение ошибок и злоупотреблений в области закупок;

- закупки продукции на конкурентной основе, где это возможно, и повышенный контроль за принятием решений в ситуациях, когда закупать на конкурентных рынках невозможно;

- разумный подход к уровню регламентации и организации закупочной деятельности, проведению отдельных закупок;

- учет особенностей закупаемых товарно-материальных ценностей при выборе стратегии и порядка подготовки и проведения закупок;

- профессионализм при проведении закупок.

Материально-техническое обеспечение ОАО «Мобильные ГТЭС» осуществляется преимущественно путём проведения конкурентных закупок товаров, работ и услуг в соответствии с ежегодно утверждаемой Советом директоров Общества Годовой комплексной программой закупок (далее - ГКПЗ), в порядке, установленном «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ и услуг», утвержденным Советом директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» (протокол заседания Совета директоров от 16.09.2011 № 78), с учетом проводимых в течение 2012 года корректировок.

Центральная закупочная комиссия (закупочный орган Общества) утверждается Советом директоров ОАО «Мобильные ГТЭС».

При осуществлении Обществом закупочной деятельности применяются следующие способы закупок:

- конкурс (открытый или закрытый, одноэтапный или многоэтапный);

- запрос предложений (открытый или закрытый);

- запрос цен (открытый или закрытый);

- запросы предложений по мелким закупкам (от 100 тыс. руб. до 500 тыс. руб.);

- закупка у единственного источника.

Условия выбора способа закупки определяются исходя из особенностей закупаемых товаров, работ и услуг, а также их стоимости, сложности, потребности и периодичности закупки.

Применение процедурной регламентации закупок направлено на обеспечение целевого и эффективного расходования денежных средств, а также на получение экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию).

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» от 27.01.2009 (Протокол заседания № 43) при планировании закупок Общество исходит из того, что не менее 80 % всех конкурентных закупок проводятся на Электронной торговой площадке «ТЗС-Электра». Все регламентированные закупки вводятся в электронную систему «КИСУ-Закупки», которая, в свою очередь, интегрирована для проведения торгов на Электронной торговой площадке «ТЗС-Электра». С помощью системы «КИСУ-Закупки» происходит планирование, организация и контроль закупочной деятельности Общества. Это позволяет повысить информативность, прозрачность рынка, обеспечить развитие конкуренции, а также предоставляет возможность организовать новые формы конкурсных закупок, снизить расходы на их организацию и сократить время поиска требуемых товаров, работ и услуг.

Формирование ГКПЗ в Обществе проводится в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества и разделено на следующие этапы:

Формирование проекта ГКПЗ Общества;

Согласование проекта ГКПЗ Общества в ОАО «ФСК ЕЭС»;

Согласование (утверждение) ГКПЗ ЦЗО Общества;

Подготовка проекта решения Совета директоров Общества;

Утверждение ГКПЗ наступающего года Советом директоров Общества;

Публикация ГКПЗ наступающего года.

В течение 2012 года Обществом было проведено 100 регламентированных закупок, по итогам которых были заключены договоры на общую сумму 1 641 716,489 тыс. руб., с учетом НДС, в том числе:

*тыс. руб. с НДС*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Способ закупки** | **Кол-во закупок**  **(в шт.)** | **Сумма** |
| Открытые конкурсы | 18 | 645 501,562 |
| Открытые запросы цен | 0 | - |
| Открытые запросы предложений | 42 | 669 748,875 |
| Закрытые запросы предложений | 0 | - |
| Закупки из единственного источника | 18 | 176 665,877 |
| Закупки из единственного источника по результатам несостоявшихся открытых процедур | 22 | 149 800,175 |
| **Всего (объем закупок)** | **100** | **1 641 716,489** |

Закупки у единственного источника по результатам несостоявшихся открытых процедур произведены в соответствии с утвержденной Советом директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» Годовой комплексной программой закупок за 2012 год или включены в ее корректировку.

В 2013 году Обществом запланировано проведение 349 закупочных процедур на общую сумму 949 788,786 тыс. руб., с учетом НДС, в соответствии с Планом закупок на 2013 год, утверждённым Советом директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» (протокол заседания Совета директоров от 26.12.2012 № 98), в том числе:

*тыс. руб. с НДС*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Способ закупки** | **Кол-во закупок**  **(в шт.)** | **Сумма** |
| Открытые конкурсы | 21 | 679 230,000 |
| Открытые запросы предложений | 163 | 155 098,700 |
| Закупки из единственного источника | 9 | 96 774,000 |
| Мелкие закупки | 156 | 18 686,086 |
| **Всего (объем закупок)** | **349** | **949 788,786** |

# 8. ПРИРОДООХРАННАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА

## 8.1. ОСНОВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА В СФЕРЕ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В 2012 году, в соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 25.02.2010 № 50, были разработаны новые Проекты предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу для ПС «Дарьино», ПС «Пушкино» и ПС «Новосырово», на основании которых были получены Разрешения на выбросы ЗВ в атмосферу по каждой площадке. В 2012 году, с целью подтверждения установленных нормативов образования отходов и лимитов на их размещение по всем площадкам размещения мобильных ГТЭС, в т.ч. и в обособленных подразделениях Сибирского региона, были разработаны и сданы в территориальные органы Росприроднадзора Технические отчеты о неизменности производственного процесса, используемого сырья и об обращении с отходами для ОАО «Мобильные ГТЭС». Данные документы были разработаны самостоятельно, без привлечения сторонних организаций.

В 2012 году в соответствии с постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», были разработаны разделы «Перечень мероприятий по охране окружающей среды (ПМООС)», «Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС)» проектов «Размещение мобильных агрегатов энергоснабжения в г. Сочи» в рамках исполнения требований п.136 постановления Правительства 29.12.2007 № 991 «О программе строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта». В вышеуказанных разделах дана оценка возможных негативных воздействий на окружающую среду и их социально-экологических последствий, разработаны меры по уменьшению или предотвращению неблагоприятных воздействий, проведены анализы расчетов рассеивания максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при работе газотурбинных установок, а также выбран оптимальный вариант размещения мобильных ГТЭС на указанных площадках.

С целью выполнения природоохранной политики общества в 2012 году были разработаны и внедрены соответствующими приказами следующие организационно-распорядительные документы: приказ «Об утверждении положения о производственном экологическом контроле и типовой инструкции по обращению с отходами», приказ «Об утверждении инструкции о порядке проведения инвентаризации отходов», приказ «Об организации природоохранной деятельности в Обществе», приказ «Об утверждении реестра нормативно-правовых и других требований, применяемых к экологическим аспектам ОАО «Мобильные ГТЭС», приказ «Об утверждении целевых количественных экологических показателей». Также на предприятии ежегодно разрабатывается план мероприятий ОАО «Мобильные ГТЭС» по охране окружающей среды на предстоящий год. Он включают в себя проведение измерений уровней шума и загрязнения атмосферного воздуха при работе мобильных ГТЭС на всех действующих подстанциях, а также регулярное проведение анализов сточных вод после очистных сооружений, установленных на ПС «Рублево» и своевременное обслуживание этих очистных сооружений.

Проведенные в соответствии с планом измерения не выявили превышения допустимых значений концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при работе мобильных ГТЭС. Работа очистных сооружений на ПС «Рублево» соответствует заданным параметрам, концентрация нефтепродуктов в сточных водах на выпуске после очистных сооружений ниже фоновой концентрации нефтепродуктов в водном объекте – Москве–реке.

ОАО «Мобильные ГТЭС» ежеквартально отчитывается в соответствующие территориальные Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования с предоставлением расчетов платы за негативное воздействие по каждому объекту негативного воздействия на окружающую природную среду. На основании этих расчетов в 2012 году произведены платежи за негативное воздействие в бюджеты Росприроднадзора по г. Москве, Московской области, г. Новороссийску, г. Кызылу, г. Саяногорску.

В связи с тем, что мобильные ГТЭС включаются в работу по команде диспетчера Регионального диспетчерского управления (РДУ), ОАО «Мобильные ГТЭС» не может заранее спланировать режим работы мобильных установок и, следовательно, спрогнозировать количество выбросов, образующихся при работе ГТЭС. По результатам работы в 2012 году суммарный объем выбрасываемых загрязняющих веществ в 2,9 раза больше, чем за 2011 год, что обуславливается большей наработкой мобильных ГТЭС в Московской области в 2012 году.

Таким образом, в связи с непродолжительным временем работы оборудования в течение года, а также применения новейших технологий по охране окружающей среды, негативное воздействие от мобильных установок на почву и водные объекты минимально, а негативное воздействие на атмосферный воздух находится в рамках установленных для Общества нормативов.

## 8.2. ПРИМЕНЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И РЕШЕНИЙ

С целью уменьшения количества образующихся отходов производства, а именно: отработанного трансформаторного масла, и, как следствие, снижения негативного воздействия на окружающую природную среду, связанного с размещением данного вида отходов, в ОАО «Мобильные ГТЭС» была закуплена и применяется в работе мобильная установка вакуумная фильтровальная УВФ-1000 компакт.

Назначение мобильной установки УВФ-1000 компакт:

1. Для заливки масел в оборудование;
2. Для очистки масел от механических примесей с использованием регенерируемых фильтроэлементов из нержавеющей стали;
3. Для полной или частичной замены масел в различном оборудовании;
4. Для фильтрации масел с термо-вакуумной сушкой.

Применение в работе УВФ-1000 позволило увеличить срок службы трансформаторного масла и, следовательно, значительно сократить образование отходов отработанных масел на производстве, а также полностью исключить проливы масла при заливке его в оборудование.

Таким образом, путем применения новейших технологий по охране окружающей среды при работе мобильных ГТЭС негативное воздействие на почву и водные объекты сведено к нулю, а негативное воздействие на атмосферный воздух минимально.

# 9. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА

Основной целью кадровой политики Общества является разумное сочетание процессов сохранения, обновления и поддержания оптимального количественного и качественного состава персонала Общества, способного обеспечить достижение текущих и перспективных задач Общества.

Основополагающим принципом формирования кадровой политики является ее направленность на обеспечение баланса между экономической и социальной эффективностью использования человеческих ресурсов.

Ключевые принципы кадровой политики:

* подбор кадров по профессиональным и психологическим качествам на конкурсной основе;
* оптимизация численности и поддержание стабильности трудового коллектива;
* создание, внедрение и совершенствование системы мотивации персонала Общества;
* соблюдение норм и требований законодательства РФ.

Списочная численность сотрудников ОАО «Мобильные ГТЭС» по состоянию на 31.12.2012 составляет 278 чел.

Динамика численного состава и структуры персонала

за период 2010-2012 гг.

Табл. 1. Динамика численности по категориям

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование категории | на 31.12.2010 | | на 31.12.2011 | | на 31.12.2012 | |
| чел. | % | чел. | % | чел. | % |
| Руководители | 53 | 19 | 52 | 20 | 64 | 23 |
| Специалисты и служащие | 81 | 33 | 94 | 37 | 108 | 39 |
| Рабочие | 109 | 48 | 110 | 43 | 106 | 38 |
| Всего | 243 | 100 | 243 | 100 | 278 | 100 |

Табл. 2. Динамика численности по возрастным категориям

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Возрастная категория | на 31.12.2010 | | на 31.12.2011 | | на 31.12.2012 | |
| чел. | % | чел. | % | чел. | % |
| Младше25 лет | 14 | 6 | 10 | 4 | 8 | 3 |
| От 25 до 35 лет | 111 | 46 | 129 | 50 | 133 | 48 |
| От 35 до 45 лет | 74 | 30 | 69 | 27 | 80 | 29 |
| Старше 45 лет | 44 | 18 | 48 | 19 | 57 | 20 |
| Средний возраст работников | 36 лет | | 36 лет | | 37 лет | |

Табл. 3. Динамика численности работников по образованию

(качественный состав)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид образования | на 31.12.2010 | | на 31.12.2011 | | на 31.12.2012 | |
| чел. | % | чел. | % | чел. | % |
| Среднее | 15 | 6 | 12 | 4,5 | 12 | 4 |
| Среднее профессиональное | 46 | 19 | 50 | 19,5 | 48 | 17 |
| Высшее | 165 | 68 | 179 | 70 | 193 | 70 |
| 2 высших (в т.ч. аспирантура, …) | 17 | 7 | 15 | 6 | 25 | 9 |

Изменение численного состава работающих за трехлетний период и рост численности связан с реализацией проектов по вводу АББМ (аккумуляторных батарей большой мощности) и перебазированию МГТЭС в г. Сочи. При этом за этот период Общество имеет стабильно высокий процент по качественному составу работающих, имеющих профессиональное образование (94% в 2010 году, 95,5% в 2011 году, 96% в 2012 году).

В 2012 году обучение (аттестацию, повышение квалификации, корпоративное обучение) в образовательных учреждениях прошли 77 человек и 4 человека прошли обучение на новую должность без отрыва от производства, что составляет в целом 29% от численности работников. Затраты на обучение без НДС составили 2246,4 тыс.руб. Обучение проводилось на базе таких образовательных учреждений, как: ЗАО «Управляющая компания Корпоративного энергетического университета», НОУ ВПО «Московский институт энергобезопасности и энергосбережения», ООО «Учебный центр "Промбезопасность» и др.

В соответствии с утвержденными тематиками и планами проводилась техническая учеба, инструктажи оперативного и ремонтного персонала Общества. На объектах организации ежеквартально проводились противоаварийные тренировки в том числе каждые шесть месяцев проверялись действия оперативного персонала ОАО «Мобильные ГТЭС» в случае возникновения чрезвычайных ситуаций с привлечением профессиональных аварийно-спасательных формирований.

Социальная ответственность Общества перед персоналом конкретизируется в ответственности перед сотрудниками в виде соблюдения трудовых прав, обеспечении безопасности труда, содействии раскрытию их профессионального потенциала, развитии социального партнерства.

В рамках страховой защиты Общества работники застрахованы по Программе добровольного медицинского страхования и страхования от несчастных случаев.

В рамках данного направления в Обществе в 2012 году были выполнены следующие мероприятия:

* проведено обучение требованиям охраны труда (ОТ) и основам трудового законодательства работников Общества в количестве 76 человек;
* проведены медосмотры персонала связанного с вредными условиями труда в количестве 226 человек;
* проведена аттестация 50 вновь образованных рабочих мест;
* кабинет ОТ обеспечен необходимой нормативно–технической литературой;
* на основании типовых отраслевых норм разработаны и утверждены нормы бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты (СИЗ) работникам ОАО «Мобильные ГТЭС», работники обеспечены СИЗ в соответствии с нормами;
* в полном объеме выполнены мероприятия по улучшению условий труда, запланированных на 2012 год;
* в общей сложности затраты на реализацию мероприятий по ОТ в 2012г. составляют 2 989,98 тыс. руб.;
* затраты на одного работника в среднем составили 10,79 тыс. рублей;
* ежемесячно проводятся Дни охраны труда, по результатам проведения которых составляются планы организационно–технических мероприятий и издаются приказы по Обществу;
* пересмотрены и доработаны инструкции по ОТ;
* проведена оценка состояния функционирования и эффективности системы управления охраной труда в ОАО «Мобильные ГТЭС»;

В 2012 году программа пенсионного обеспечения работников Общества не реализовывалась.

# 10. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В 2012 году проведено 15 заседаний Совета директоров Общества. Все заседания были проведены в заочной форме. В общей сложности Совет директоров Общества принял решение по 70 вопросам, направленным на определение приоритетных направлений деятельности Общества, а также связанным с корпоративным управлением Обществом.

В числе прочих Советом директоров были рассмотрены следующие важнейшие вопросы деятельности Общества:

* Об утверждении Годового отчета Общества по итогам 2011 года;
* Об утверждении Положения о материальном стимулировании Высших менеджеров ОАО «Мобильные ГТЭС»;
* Об утверждении Стратегии развития ОАО «Мобильные ГТЭС» на 2012 – 2014гг. с перспективой до 2020 года;
* Об утверждении Отчета Генерального директора ОАО «Мобильные ГТЭС» об исполнении ГКПЗ Общества за 12 месяцев 2011 года;
* Об утверждении Бизнес-плана ОАО «Мобильные ГТЭС» на 2012-2016 гг.;
* Об определении участия ОАО «Мобильные ГТЭС» в реализации проекта по перебазированию в 2012 году одной мобильной газотурбинной электрической станции в Республику Тыва в качестве одного из приоритетных направлений деятельности Общества;
* О вступлении Общества в Некоммерческое партнерство «Объединение лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит»;
* Об утверждении исполнения КПЭ ОАО «Мобильные ГТЭС» за 2011 год;
* Об утверждении Годовой комплексной программы закупок ОАО «Мобильные ГТЭС» на 2013 год;
* Об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты ОАО «Мобильные ГТЭС»;
* Об утверждении Методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ) ОАО «Мобильные ГТЭС» на 2012 год;
* Об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) ОАО «Мобильные ГТЭС» на 2012 год;
* Об утверждении Положения о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Мобильные ГТЭС»;
* Об утверждении Положения об оплате и мотивации труда работников ОАО «Мобильные ГТЭС»;
* Об утверждении скорректированного Бизнес-плана ОАО «Мобильные ГТЭС» на 2012 - 2016 годы;
* Об утверждении Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Мобильные ГТЭС» в новой редакции;
* Об утверждении Плана закупок ОАО «Мобильные ГТЭС» на 2013 год.

Подготовка и проведение заседаний Совета директоров осуществлялись в соответствии с требованием действующего законодательства Российской Федерации, Устава Общества и Положением «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС».

# 11. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ

Полное фирменное наименование Общества: Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции».

Сокращенное наименование: ОАО «Мобильные ГТЭС».

Место нахождения: Российская Федерация, 119072, г. Москва, Берсеневская наб., д. 16, стр. 5.

Почтовый адрес: Российская Федерация, 109316, г. Москва, Волгоградский проспект, д.47.

Телефон: +7 (495) 937 42 60

Факс: +7 (495) 937 46 61

E-mail: [info@mobilegtes.ru](mailto:info@mobilegtes.ru)

Адрес страницы в сети Интернет, используемой Обществом для раскрытия информации:<http://www.mobilegtes.ru>,

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=9251>

1. Должности указаны на момент избрания [↑](#footnote-ref-1)
2. Должности указаны на момент избрания [↑](#footnote-ref-2)
3. Прием Зарегистрированных лиц, прием документов и распоряжений, выдача справок, выписок и уведомлений производится с 10 до 15 часов (по рабочим дням) по адресу: Российская Федерация, 109316, г. Москва, Волгоградский проспект, д. 47. Контактное лицо – Вербицкая Елена Викторовна. [↑](#footnote-ref-3)